

ДОГОВОР № 2017/ТП-ТКЭ-106

поставки природного газа

г. Севастополь

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПО ГАЗОСНАБЖЕНИЮ И ГАЗИФИКАЦИИ «СЕВАСТОПОЛЬГАЗ», (далее – Поставщик/ ГРО - газораспределительная организация), в лице Генерального директора Бондаренко Игоря Владимировича, действующего на основании Устава с одной стороны, и

(далее – Потребитель/ Покупатель), в лице _____ действующего на основании _____ с другой стороны, (далее – Стороны), заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральному закону от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлению Правительства РФ от 05.02.1998 г. № 162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» (далее – Правила поставки газа), Приказа Минэнерго России от 30.12.2013 г. № 961 «Об утверждении Правил учёта газа» (далее – Правила учёта газа), «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», утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021, ГОСТ Р 53865-2010 «Системы газораспределительные. Термины и определения» и иных нормативных правовых актов в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик осуществляет Потребителю поставку природного газа (далее-газ) в объёмах и порядке, предусмотренных Договором для обеспечения потребностей Потребителя, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать Поставщику стоимость газа в размерах, сроках, порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

2.2. Потребитель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, соответствующее техническим регламентам, стандартам ISO и другим нормативно-правовым актам, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.3. Ежегодный объём поставки газа с разбивкой по месяцам, указан в Приложении 1 «Утверждённые объёмы поставки природного газа по каждой точке подключения», которое является неотъемлемой частью Договора.

2.4. Точка подключения (ТП) – место присоединения сетей Потребителя к газораспределительным сетям газораспределительной организации. Классификация точек подключения по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ) РФ от 15.12.2009 № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и Приказом ФСТ РФ от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

2.5. Квартальный объём поставки газа определяется как сумма соответствующих месячных договорных объёмов поставки газа.

2.6. Годовой объём поставки газа по ТП не должен превышать объёма, установленного в разрешениях (согласованиях) на использование газа в качестве топлива, выданных на определённое газоиспользующее оборудование.

2.7. Суточный договорной объём поставки газа (суточная норма) по каждой ТП определяется путём деления её месячного договорного объёма поставки газа на количество календарных дней соответствующего месяца поставки газа.

2.8. Предложения распределения годового объёма газа, указанного в Приложении 1 настоящего Договора, по месяцам и ТП предоставляется Потребителем Поставщику за 100 дней до начала года поставки с указанием номера действующего Договора.

2.9. Передача газа по настоящему Договору осуществляется на границах балансовой принадлежности объектов Потребителя в соответствии с актами балансового разграничения. В момент его передачи у Потребителя по настоящему Договору возникает Право собственности газа.

2.10. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчётным и расчётным периодами является календарный месяц.

2.11. По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.12. Потребитель вправе до 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки, направить Поставщику заявку (письмо) на изменение договорного объёма газа месяца поставки по любой ТП и/или перераспределение объёмов между ТП, указанными в Приложении 1 Договора. При этом дополнительное соглашение не

оформляется. В случае, если указанная дата является выходным или праздничным днём, заявка направляется в последний рабочий день, предшествующий этому выходному или праздничному дню.

2.13. Заявка на изменение месячных объёмов предоставляется Потребителем не более одного раза в месяц с указанием номера действующего Договора и конкретной ТП, по которой корректируется месячный объём.

2.14. Перераспределение и увеличение объёмов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурса газа у Поставщика;

б) технологических возможностей системы газоснабжения;

в) увеличение объёмов по конкретной ТП не должно повлечь за собой превышение её годового объёма, указанного в разрешениях (согласованиях) на использование газа в качестве топлива.

2.15. По заявкам (письмам) на изменение договорных объёмов газа, которые направлены Потребителем с нарушением сроков, Поставщик вправе не вносить корректировки объёмов.

2.16. Не выборка газа Потребителем за конкретные сутки не даёт ему права увеличения объёма (нормы) поставки газа в последующие сутки или в целом по месяцу.

2.17. В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении» № 69-ФЗ от 31.03.99 г. и п.4 Правил поставки газа Потребитель обязан иметь в наличии разрешение (согласование) на использование газа в качестве топлива и неукоснительно соблюдать установленный топливный режим.

2.18. Стороны договорились, что в случае корректировки планового объёма, вследствие которого годовой плановый договорной объём поставки газа по точке подключения выходит за пределы объёмной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Потребителя к объёмной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на услуги по транспортировке газа (ТТГ) по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу (СНТ) на транспортировку газа по сетям ГРО, не производится. Перевод каждой точки подключения Потребителя в другую объёмную группу ПССУ, ТТГ, СНТ осуществляется исходя из фактического объёма потребления газа в соответствии с Приказами ФСТ РФ от 15.12.2009 № 411-э/7 и от 15.12.2009 № 412-э/8.

3. Режим и порядок поставки газа, способы выборки газа Потребителем

3.1. Поставщик поставляет, а Потребитель выбирает в любые сутки поставки по каждой ТП, указанной в Приложении 1 Договора, газ в объёме суточного договорного объёма.

3.1.1. Потребитель выбирает в любые сутки поставки газа в объёме от минимального суточного объёма, который составляет восемьдесят процентов (80%) от суточного договорного объёма до максимального суточного объёма, который составляет сто десять процентов (110%) от суточного договорного объёма газа.

3.2. При превышении суточной нормы потребления газа Потребитель обязан самостоятельно ограничить (прекратить) потребление газа собственными объектами до приведения потребления газа в соответствие с установленными Договором нормами. При невыполнении этого требования Поставщик вправе осуществить принудительное ограничение (прекращение) поставки газа в установленном законодательством порядке, кроме организаций, обеспечивающих безопасность государства, согласно Постановлению Правительства РФ от 29.05.2002 г. № 364 «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счёт средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства».

3.3. Потребитель, которому топливным режимом установлено резервное топливное хозяйство (РТХ), обязуется обеспечить наличие и готовность к работе РТХ с накоплением необходимых запасов резервного топлива, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу.

3.4. Потребители, включённые в «График перевода организаций на резервные виды топлива», обязаны обеспечить по распоряжению ГУП РК «Черноморнефтегаз» перевод газоиспользующего оборудования, на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утверждёнными уполномоченным органом исполнительной власти графиками (Графиком №1 - «График перевода организаций на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком №2 - «График аварийного газоснабжения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ГУП РК «Черноморнефтегаз» и доводятся до Потребителя Поставщиком.

3.5. При невыполнении Потребителем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.4. Договора) Поставщик, ГРО имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной графиками суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Потребителя и органов исполнительной власти. Поставщик вправе применить к Потребителю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.6. Пункты 3.3., 3.4. и 3.5. Договора не применяются к Потребителям, которым разрешениями на использование газа не предусмотрено наличие резервного (альтернативного природному газу) топлива.

3.7. Потребитель обязуется:

3.7.1. По законному требованию Поставщика и органа Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии своевременно производить модернизацию устаревших узлов учёта газа.

3.7.2. Не противодействовать Поставщику в осуществлении мероприятий по усовершенствованию учёта газа, который осуществляется при поставках газа, для точности его измерения, в том числе по установлению дублирующих узлов учёта газа, внедрению автоматизированных систем дистанционного считывания данных с узлов учёта газа, монтажу отдельных закладываемых частей для возможности установки дублирующих приборов учёта и/или проверки метрологических характеристик приборов учёта на месте их установки с помощью эталонных передвижных измерительных комплексов.

3.7.3. Соблюдать установленный режим газопотребления и беспрепятственно допускать к находящимся в законном владении и/или пользовании газопроводам, узлам учёта газа, газоиспользующему оборудованию представителей Поставщика.

3.7.4. Производить установку и замену средств измерительной техники узлов учёта газа, их ревизию и пуск

только в присутствии представителей Поставщика.

3.7.5. Обеспечить безопасные условия труда представителям Поставщика при проверке газоиспользующего оборудования и узлов учёта газа.

3.7.6. Производить демонтаж, замену или монтаж нового газоиспользующего оборудования после согласования с Поставщиком и в соответствии с действующим законодательством. Сообщать Поставщику о произведённых изменениях не позднее, чем за 10 дней до включения (отключения) этого оборудования.

3.7.7. Своевременно проводить режимно-наладочные работы своего газоиспользующего оборудования, копии режимных карт предоставлять Поставщику.

3.7.8. Обеспечить сохранность и целостность узлов учёта газа и соответствие средств измерений, установленных на коммерческом узле учёта газа проектной документации, производить замену средств измерений только после согласования с Поставщиком и внесения изменения в проектную документацию.

3.7.9. Обеспечить сохранность средств измерений, входящих в состав узла учёта газа, пломб на них, байпасной линии, задвижках, соединениях и на газоиспользующем оборудовании, в том числе, отключённом от систем газоснабжения, находящихся на территории объектов Потребителя.

3.7.10. Немедленно сообщать Поставщику об авариях, неисправностях в работе средств измерений и иных нарушениях, возникающих при пользовании газом.

3.7.11. При наличии в составе узла учёта газа автоматического корректора (вычислителя) ежемесячно до окончания 1 календарного дня месяца, следующего за отчётным предоставлять в офис либо направлять в электронном виде Поставщику месячные отчёты корректора (вычислителя) с расшифровкой всех аварийных ситуаций и вмешательств в работу узла учёта газа, а также предоставлять отчёты корректора (вычислителя) по требованию Поставщика в случае возникновения сомнений в правильности работы узла учёта газа.

3.7.12. При отсутствии (выходе из строя) автоматического корректора (вычислителя) предоставить Поставщику прошитый, пронумерованный и скреплённый печатью Поставщика, журнал ежесуточного расхода газа с занесением в него показаний механического счётчика, рабочего давления и температуры. Потребители, у которых установлен бытовой газовый счётчик с типоразмером от G-1.6 до G-10 включительно, предоставляют заполненный и оформленный в установленном порядке журнал учёта расхода газа.

3.7.13. В случае освобождения Потребителем занимаемого объекта (помещения), на который распространяются условия Договора, реорганизации, ликвидации (в том числе путём банкротства), отчуждение любым способом занимаемого объекта Потребитель обязан сообщить Поставщику за 20 (двадцать) календарных дней до даты освобождения этого объекта. Поставщик обязан прекратить поставки газа с даты освобождения Потребителем объекта, на который распространяются условия Договора.

3.7.14. В случае прекращения права собственности на объект газоснабжения любой из ТП, указанных в Приложении 1 Договора, Потребитель обязуется в течение 10 (десяти) рабочих дней направить Поставщику извещение о произошедших изменениях, на основании которого Стороны оформляют Дополнительное соглашение об исключении из Договора соответствующей ТП и/или уменьшении договорных объёмов газа, установленных на эту ТП.

3.7.15. В случае прекращения своей деятельности в результате реорганизации, ликвидации, отчуждения любым способом объекта газоснабжения или прекращения права собственности на всех ТП, указанных в Приложении 1. Договора, Потребитель обязан в тот же срок самостоятельно прекратить отбор газа, направить письмо на расторжение с Поставщиком Договора поставки газа и произвести по нему полный расчёт.

3.8. Стороны вправе в одностороннем порядке уменьшить, либо прекратить поставку (отбор) газа в нижеприведённых случаях, и при этом обязаны уведомлять друг друга об изменении объёмов поставки (отбора) газа, режимов работы газоиспользующего оборудования и газовых сетей, по которым производится подача (транспортировка газа) в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – Потребитель уведомляет Поставщика за 10 (десять) календарных дней до их начала и окончания, а Поставщик уведомляет Потребителя за 7 (семь) календарных дней до их начала и окончания;

- в случае аварийных работ немедленно по факту возникновения аварийной ситуации.

4. Порядок учёта газа

4.1. За единицу измерения количества газа при его учёте принимается один кубический метр (куб. м), приведённый к стандартным условиям: температура газа (t)=20 градусов Цельсия, давление газа (P) = 760 мм ртутного столба (101,325 кПа), влажность (0%).

4.2. Учёт объёмов газа, поставляемого на условиях Договора, осуществляется в соответствии с Правилами учёта газа, действующими нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок учёта природного газа во время его распределения, поставки и потребления.

4.3. Количество реализованного газа Потребителю определяется на границе балансовой принадлежности, в соответствии с актами балансового разграничения с помощью узлов учёта газа.

4.4. При наличии у Потребителя до узла учёта газа подводящего газопровода, находящегося на балансе Потребителя, дополнительно к потреблённому объёму газа прибавляются объёмы выходов газа при авариях, объём необходимый на продувку и заполнение газопровода (при первичном пуске), а так же объём потерь газа в сетях газораспределения. Данные объёмы газа учитываются в общем объёме потреблённого Потребителем газа, причём возникшие по данной причине превышения максимального суточного договорного объёма в отчётном периоде предъявляются без учёта коэффициентов, установленных п.17 Правил поставки газа.

4.5. При использовании на коммерческом узле учёта газа счётчиков газа в комплекте с корректором (вычислителем) при условии, если текущее значение объёмного расхода газа при рабочих условиях было меньше минимального, численное значение которого приведено в эксплуатационной документации на счётчик q min сч, при проведении расчётов объёма газа за результаты измерений принимается значение, равное q min

сч. Где q_{\min} сч - минимальный объёмный расход газа при рабочих условиях для счётчика газа.

4.6. Запорная арматура на обводной (байпасной) линии узла учёта газа должна находиться в исправном и закрытом состоянии, для исключения перетока газа на первом по ходу газа фланце запорного устройства устанавливается заглушка с двумя хвостовиками. На запорной арматуре и заглушке устанавливаются защитные пломбы Поставщика. Потребитель несёт ответственность за сохранность установленных пломб.

4.7. Ответственность за техническое состояние, поверку средств измерений, соответствие учёта газа требованиям действующих норм и правил несёт владелец узла учёта газа.

4.8. При отсутствии у Потребителя узла учёта газа или его несоответствия действующим нормативным документам, ГОСТам, при использовании в составе коммерческого узла учёта газа неисправных средств измерений или средств измерений с истёкшим межповерочным интервалом, при отсутствии или нарушении пломб Поставщика, поверочных клейм, пломб завода-изготовителя на средствах измерений или байпасной линии, самовольных подключениях к газопроводу до узла учёта газа, при не допуске представителей Поставщика к проверке узла учёта газа - расход газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования исходя из 24 часов их работы в сутки или иным методом по договорённости Сторон.

4.9. Под неисправностью узла учёта газа Стороны понимают такое состояние средств измерений, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

4.10. Период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Потребителя исходя из 24 часов их работы в сутки, начинается:

- в случае отсутствия узла учёта газа – при неопломбированной входной задвижке и неопломбированном газоиспользующем оборудовании с момента снятия узла учёта газа, при опломбированной входной задвижке или газоиспользующем оборудовании с момента их распломбировки;

- в случае несоответствия узла учёта газа действующим нормативным документам, ГОСТам - с момента выявления их несоответствия;

- в случае наличия неуполномоченных средств измерения узла учёта газа - с 00.00 часов дня следующего за последним днём окончания межповерочного периода. Средства измерения с истекшим сроком Государственной поверки считаются неисправными.

- в случае неисправности средств измерения узла учёта газа, отсутствия или нарушения пломб Поставщика, поверочных клейм, пломб завода-изготовителя на средствах измерений или байпасной линии, самовольных подключениях к газопроводу до узла учёта газа - с момента последней проверки узла учёта газа Поставщиком.

4.11. Узел учёта газа считается введённым в эксплуатацию с момента подписания Акта о его вводе в эксплуатацию представителями Сторон Договора.

4.12. Владелец узла учёта газа обеспечивает его оснащение системой телеметрии, интегрируемой в автоматизированную систему коммерческого учёта Поставщика. Технические решения системы телеметрии согласовываются с Поставщиком при проектировании и/ или реконструкции узла учёта газа.

4.13. Пределы измерений счётчика газа должны обеспечивать перекрытие всего диапазона расхода газа Потребителем, причём диапазон измерений должен определяться, исходя из предельной допустимой погрешности коммерческого узла учёта газа в соответствии с ГОСТ 8.741-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объём природного газа. Общие требования к методикам измерений» Узел учёта газа, работающий за пределами указанного диапазона, считается не соответствующим требованиям нормативно-правовых актов.

4.14. В случае возникновения разногласий в вопросах исправности узла учёта газа, его соответствия требованиям нормативных и технических документов, Поставщик имеет право потребовать от владельца узла учёта газа проведения метрологической экспертизы газоиспользующего объекта в аккредитованном в установленном порядке в области обеспечения единства измерений учреждении.

4.15. Потребитель обязан предоставлять Поставщику ежедневные сведения о количестве поданного-принятого газа до 10 часов московского времени. При наличии у Потребителя бытовых счётчиков сведения о количестве поданного-принятого газа Потребитель, обязан передавать ежемесячно в период с 25-го числа отчётного месяца до 10-00 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.15.1. Стороны договорились временем закрытия суточного баланса (потреблённого количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячного баланса - 10 часов первого календарного числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.16. Потребитель заносит в базы данных корректоров (вычислителей) численные значения физико-химических показателей газа, которые предоставляются Потребителю Поставщиком с периодичностью, обеспечивающей необходимую точность измерений, а также размещаются на официальном сайте Поставщика.

4.17. В случае не внесения, не своевременного или не корректного внесения в корректор (вычислитель) полученных физико-химических показателей газа Поставщик имеет право произвести перерасчёт потреблённого газа за период несоответствия физико-химических показателей газа введённых в корректор (вычислитель) действительным.

4.18. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в любое время, в присутствии должностных лиц владельца узлов учёта газа, проверять правильность их работы, ведения необходимой документации.

4.18.1. Потребитель, на территории которого находится узел учёта газа, обеспечивает доступ к нему доверенных лиц Поставщика со всем необходимым инструментом и оборудованием, которое используется для выполнения работ по техническому обслуживанию.

4.18.2. В случае необходимости каждая из Сторон данного Договора обеспечивает возможность обследования в любое время всей запорной арматуры, на предмет её исправности.

4.18.3. Потребитель проводит отключение-подключение газоснабжения и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика.

4.18.4. Вызов специалиста Поставщика по инициативе Потребителя носит возмездный характер.

4.19. Объёмы газа, потреблённые за месяц, оформляются по каждой точке подключения (ТП) Потребителя месячными актами поданного-принятого газа с таблицей посуточного отбора газа, составленной на основании информации о фактическом ежесуточном потреблении газа, предоставляемой Потребителем не позднее 10.00 часов первого календарного числа месяца, следующего за отчётным.

4.20. До 10-го числа, следующего за отчётным месяцем, уполномоченный представитель Потребителя, получает в офисе Поставщика два экземпляра акта поданного-принятого газа и два экземпляра товарной накладной на отпуск газа, оформленную по форме ТОРГ-12(газ) (далее – ТОРГ-12(газ)) за отчётный месяц, подписанные и скрепленные печатью Поставщика.

4.21. Потребитель обязан надлежащим образом оформить акты поданного-принятого газа, ТОРГ-12(газ) и вернуть Поставщику в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения.

4.22. В случае не предоставления Потребителем Поставщику подписанных актов поданного-принятого газа и ТОРГ-12 (газ) в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания, акты и ТОРГ-12 (газ) считаются полностью оформленными и принятыми Потребителем на условиях, указанных в них.

4.23. При разногласии в оценке количества газа представители Поставщика и Потребителя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик узла учёта газа действующим нормативным документам и правильности определения количества (объёма) с составлением акта. Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии для проведения метрологической экспертизы. До разрешения спора, количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.8. настоящего Договора. Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.24. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» с учётом изменений и дополнений к нему.

4.25. Определение физико-химических свойств газа осуществляется в лабораториях ГУП РК «Черноморнефтегаз».

4.26. Поставщик по запросу Потребителя представляет копию паспорта качества на поставляемый газ.

4.27. Одорирование газа производит ГУП РК «Черноморнефтегаз», контроль интенсивности запаха газа осуществляет газораспределительная организация.

5. Цена и порядок расчётов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из газораспределительных сетей ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой Государственным регулятором России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, после утверждения Государственным регулятором России.

Кроме того, сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.1.1. Информация и сведения об изменениях цены на реализуемый природный газ размещены на официальном сайте Поставщика. Стороны договорились, что цена газа является обязательной для Сторон от даты её вступления в силу и будет применяться Сторонами при составлении товарной накладной на отпуск газа, оформленной по форме ТОРГ-12(газ) и расчётах за газ согласно условиям Договора.

5.2. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа отражается в товарной накладной на отпуск газа, оформленной по форме ТОРГ-12(газ) и складывается из стоимости объёмов газа, выбранного Потребителем по каждой ТП за все сутки месяца поставки, по ценам на газ в соответствии с пунктом 5.1. (с учётом всех составляющих), настоящего Договора.

5.3. Объём поставки газа по точкам подключения определён в Приложении 1 к Договору.

5.4. Периодом платежа Стороны определили период времени в расчётном периоде, за который Потребителем должна быть оплачена установленная Сторонами часть стоимости договорного объёма поставки газа.

5.5. Оплату суммы стоимости газа Потребитель производит ежемесячно в срок до 15-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата на основании ТОРГ-12 (газ).

5.5.1. Порядок расчётов за газ разработан в соответствии с частью второй статьи 544 Гражданского кодекса РФ, утверждён постановлением Правительства РФ от 04.04.2000 г. № 294 «Об утверждении Порядка расчётов за природный газ»

5.6. Расчёты производятся перечислением денежных средств путём выписки Потребителем платёжных поручений.

В платёжных поручениях в назначении платежа указывается:

- При оплате за газ - вид платежа: «Оплата за газ»; номер Договора; сумма НДС;

- При оплате компенсации стоимости работ по ограничению отбора или отключению газа: назначение платежа: «Оплата стоимости работ по ограничению/отключению газа»; номер договора; сумма НДС.

5.7. Поступившие от Потребителя платежи в первую очередь засчитываются в счёт погашения наиболее ранее возникшей задолженности, вне зависимости от указанного назначения платежа.

5.8. При необходимости компенсации стоимости услуг, связанных с привлечением персонала ГРО к работам

по ограничению отбора газа или отключению газа, Поставщик выставляет отдельные счёта за оказанные услуги по ограничению отбора или отключению газа и акт об оказанных услугах по ограничению отбора или отключению газа. Потребитель один экземпляр акта об оказанных услугах по ограничению отбора или отключению газа с подписями и печатью возвращает Поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения, но не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчётным, и производит оплату в срок до 20-го числа месяца, следующего за отчётным.

5.9. Обязательства Потребителя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчётный счёт Поставщика.

5.10. Потребитель обязан своевременно и в полном объёме производить оплату газа, а в случае нарушения сроков оплаты обеспечить исполнение своих обязательств способами, предусмотренными действующим законодательством, в том числе поручительством учредителей и/или единоличного исполнительного органа, муниципальной гарантией, залогом имущества.

5.11. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа предусмотренной Договором Потребитель обязан уплатить Поставщику пени в размере одной трёхсотой 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 днём наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведённой 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 днём наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведённой 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 девяносто первого дня, следующего за днём 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, а также за период пользования денежными средствами подлежат начислению законные проценты в соответствии со ст. 317.1 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

Отсутствие у Потребителя денежных средств вследствие тяжёлого финансового положения, наличие задолженности перед другими кредиторами, наложение ареста на денежные средства или иное имущество Потребителя, отсутствие бюджетного финансирования (субсидирования и пр.) не исполнение обязательств контрагентами, не является основанием для освобождения Потребителя от уплаты неустойки (штрафа, пени), а также от ответственности Потребителя за несвоевременную оплату потреблённого газа.

Оплата пени, процентов не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных данным Договором.

5.12. Допускается оплата поставленного газа за Потребителя третьими лицами на условиях, установленных действующим законодательством РФ. Подписанием настоящего Договора Потребитель одобряет (даёт согласие) на любые действия третьих лиц по исполнению обязательств Потребителя по оплате перед Поставщиком по настоящему Договору, а Поставщик принимает исполнение, предложенное третьим лицом за Потребителя, без проверки полномочий указанного лица осуществить такое исполнение.

5.13. В случае если платежи предусмотренные Договором, не поступают на счёт Поставщика в указанные сроки, либо поступают не полностью, и несогласованная Сторонами Договора просрочка в оплате составляет более 3-х дней, данный факт считается отказом Потребителя от исполнения обязательств по Договору и является основанием для расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке, кроме организаций, обеспечивающих безопасность государства, согласно Постановлению Правительства РФ от 29.05.2002 г. № 364. При наличии указанных обстоятельств Поставщик вправе направить Потребителю письменное уведомление о расторжении Договора, дата направления которого будет считаться датой расторжения настоящего Договора. Оформление Сторонами дополнительного соглашения о расторжении Договора в данном случае не требуется.

5.14. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчётным кварталом, уполномоченный представитель Потребителя обязан подписать и вернуть Поставщику полученный Акт сверки взаимных расчётов за истекший квартал. В Акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа.

5.15. В случае неприбытия представителя Потребителя за Актами сверки в установленные сроки либо непредставления Потребителем Поставщику подписанных Актов сверки в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания, Акты сверки считаются полностью оформленными и принятыми Потребителем на условиях, указанных в них.

6. Условия прекращения поставки газа

6.1. Поставщик имеет право ограничить или полностью прекратить поставку газа Потребителю и не нести за это ответственности в следующих случаях:

6.1.1. Неоднократного (два и более периода платежа) нарушения сроков оплаты за поставляемый газ. Неоднократным нарушением сроков оплаты, которое является существенным нарушением условий настоящего Договора, Стороны признают неоплату, либо не полную оплату стоимости объёмов газа за два и более периода платежа, предусмотренных настоящим Договором, в установленный срок, кроме организаций, обеспечивающих безопасность государства, согласно Постановлению Правительства РФ от 29.05.2002 г. № 364;

6.1.2. Несоответствия приборов узла учёта газа, газоиспользующего оборудования или системы газоснабжения объекта проектно-разрешительной документации;

- 6.1.3. Прекращение договорных отношений между Поставщиком и Потребителем;
 - 6.1.4. Прекращение (отсутствие) у Потребителя законных прав владения газоиспользующим оборудованием;
 - 6.1.5. Несанкционированный или безучётный отбор газа;
 - 6.1.6. Выявление самовольных подключений к газопроводу до узла учёта газа;
 - 6.1.7. Не обеспечение Потребителем доступа к узлу учёта газа представителям Поставщика на протяжении более 1 месяца;
 - 6.1.8. Аварии на магистральных газопроводах и сетях Поставщика, возникшей в силу обстоятельств, которые не могли быть предвидены;
 - 6.1.9. Изменения режимов газоснабжения по распоряжению ГУП РК «Черноморнефтегаз».
- 6.2. Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.
- 6.3. Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Потребителем самостоятельно, а в противном случае – принудительно Поставщиком.
- 6.4. В случае, когда ограничение (прекращение) поставки газа осуществляется с привлечением к работам персонала Поставщика, Потребитель компенсирует Поставщику стоимость услуг по проведению этих работ.
- 6.5. Поставщик, в целях ликвидации возможности самовольного подключения к газопроводу, вправе произвести механическое отсоединение газопровода.
- 6.6. В целях исключения несанкционированного (без официального разрешения Поставщика) отбора газа, Поставщиком на закрытой вводной запорной арматуре и заглушке устанавливаются защитные пломбы с оформлением соответствующего Акта. Потребитель несёт ответственность за сохранность установленных пломб.
- 6.7. В случае возникновения оснований для прекращения поставки (отбора) газа по Договору, Поставщик направляет в адрес Потребителя письменное уведомление о предстоящем прекращении поставки газа. При этом данное уведомление направляется любым доступным способом позволяющем подтвердить получение такого уведомления Потребителем. Поставщик вправе перенести дату прекращения поставки газа, о чем должен своевременно уведомить Потребителя.
- 6.8. Возобновление подачи газа осуществляется на основании соглашения Сторон по результатам принятых Потребителем мер, и полного погашения задолженности. После возобновления подачи газа Поставщик не обязан поставлять недоданное в результате введения ограничения или прекращения подачи количество газа.

7. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

7.1. Ни одна из Сторон не несёт ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств и/или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, например, таких как наводнения, пожары, землетрясения, другие стихийные бедствия, объявленная или фактическая война, военные перевороты, террористические акты, гражданские волнения, забастовки, эпидемии, блокада, эмбарго, издание нормативных правовых актов, административное вмешательство со стороны государственных органов, а также других обстоятельств, оказывающих влияние на выполнение обязательств по настоящему Договору, которые ни одна из Сторон не могла заранее предвидеть и/или предотвратить.

7.2. Документ, выданный компетентным органом государственной власти (органом местного самоуправления) Российской Федерации, является достаточным доказательством, подтверждающим наличие и продолжительность действия указанных обстоятельств.

7.3. Сторона, которая не исполняет своих обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна в течение 5 (Пяти) календарных дней со дня их наступления письменно уведомить об этом другую Сторону. В противном случае она лишается возможности ссылаться на указанные обстоятельства, как на основание освобождения от ответственности за нарушение условий настоящего Договора.

7.4. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы и/или их последствий срок выполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и/или их последствия.

7.5. Если наступившие обстоятельства непреодолимой силы и/или их последствия продолжают действовать более 60 (Шестидесяти) календарных дней, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых способов исполнения настоящего Договора или решения вопроса о расторжении Договора и проведения взаимных расчётов.

8. Регулирование споров

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

8.2. В случае недостижения соглашения путём 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 г. Севастополя.

9. Срок действия

9.1. Настоящий Договор считается заключённым с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с _____ по _____, а в части проведения расчётов с _____ до их полного осуществления.

9.2. Договор считается продлённым на новый период, если за месяц до окончания срока действия Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о прекращении его действия или пересмотре его условий. При этом Стороны должны переоформить Приложение 1 о договорных объёмах поставок газа, в котором определяются

плановые объёмы газа на продлённый срок.

10. Антикоррупционная оговорка

10.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достигнуть неправомерные цели.

10.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством РФ, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путём.

10.3. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение любого из вышеуказанных условий, соответствующая Сторона обязуется незамедлительно уведомить в письменной форме, способом позволяющим подтвердить получение такого уведомления, о ставшем известном факте неправомерных действий другую Сторону, и по письменному запросу предоставить дополнительные пояснения и необходимую информацию (документы).

10.4. В случае если указанные неправомерные действия работников одной из Сторон, её аффилированных лиц или посредников, установлены вступившим в законную силу решением (приговором) суда, другая Сторона имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, путём направления письменного уведомления о расторжении Договора. Сторона, являющаяся инициатором расторжения настоящего договора по указанным основаниям, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

11. Прочие условия

11.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

11.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

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

11.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, изменении лица наделённого полномочиями оформлять и подписывать договоры и документы, банковских реквизитов, КПП (кода причины постановки на учёт) и статистических кодов, указанных в настоящем договоре, путём направления письменного уведомления в срок не более десяти рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

11.5. В случае изменения наименования без изменения юридического лица или реорганизации, повлёкшей изменение юридического лица, Потребитель в тот же срок направляет Поставщику письменное уведомление и заверенные мокрой печатью документы, подтверждающие такое изменение, на основании которых Стороны оформляют Дополнительное соглашение об изменении Стороны в Договоре или реквизитов.

11.6. Расторжение Договора в одностороннем порядке, либо по соглашению Сторон, не влечёт освобождение Потребителя от обязанности оплатить Поставщику задолженность по Договору за потреблённый газ, существующую на момент его расторжения.

11.7. 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.

11.8. Сторона данного Договора даёт согласие другой Стороне Договора на сбор и обработку своих персональных данных, указанная информация может передаваться только в связи со сложившимися хозяйственными отношениями между Сторонами в рамках действия настоящего Договора.

12. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ПО ГАЗОСНАБЖЕНИЮ И ГАЗИФИКАЦИИ
«СЕВАСТОПОЛЬГАЗ»

Адрес: 299003, г. Севастополь, ул. Гидрографическая, 1
ОГРН 1149204040336; ИНН 9204019165;
КПП 920401001; ОКПО 00294616
Р/сч. 4070 2810 1102 8000 1829
в Симферопольском филиале АБ «РОССИЯ» БИК
043510107
кор/сч 3010 1810 8351 0000 0107
Тел. +7(8692) 44-97-25; факс: +7(8692) 44-16-85
Сайт: www.sevgas.ru

Потребитель

(полное наименование)

Адрес: _____
ОГРН _____ ИНН _____
КПП _____ ОКПО _____
р/сч _____

Корр. сч. _____
БИК: _____

_____ (И. В. Бондаренко)

_____ (_____)

Утверждённые объёмы поставки природного газа по каждой точке подключения.

1. Поставщик осуществляет в течение с _____ по _____ года поставку природного газа Потребителю в объёме _____ тыс. куб. м (_____ куб. м), в том числе по месяцам и кварталам по каждой точке подключения:

Точка 1:		_____ по адресу: _____						Всего _____ м³	
Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³
Январь		Апрель		Июль		Октябрь			
Февраль		Май		Август		Ноябрь			
Март		Июнь		Сентябрь		Декабрь			
I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			

Точка 2:		_____ по адресу: _____						Всего _____ м³	
Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³	Месяц	Объём, м³
Январь		Апрель		Июль		Октябрь			
Февраль		Май		Август		Ноябрь			
Март		Июнь		Сентябрь		Декабрь			
I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			

2. Данное приложение является неотъемлемой частью Договора поставки природного газа № _____ от _____ заключённого между Поставщиком и Потребителем.