

ДОГОВОР

поставки природного газа №

г. Симферополь

« »

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Черноморнефтегаз», (далее – Поставщик), в лице Генерального директора Шабанова Игоря Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго» (далее – Покупатель), в лице Генерального директора Хотулева Леонида Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, (далее – Стороны), руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации и Республики Крым, заключили настоящий договор поставки природного газа (далее – Договор), о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями), Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), Правилам учета газа, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961 (далее – Правила учета газа), Правилам ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245 (далее – Правила ограничения подачи (поставки) и отбора газа), и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с «01» января 2017 года по «31» декабря 2017 года газ горючий природный собственной добычи, (далее – газ), в объемах и порядке, предусмотренных данным Договором, для выработки тепловой энергии в целях дальнейшей реализации, в том числе блочными (модульными) котельными, установленными на крыше и пристроенными, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями настоящего Договора.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе, оформленными уполномоченной газораспределительной организацией (ГРО), и техническими условиями по эффективному использованию газа с учетом требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Договорной объем поставки газа по настоящему Договору на 2017 год составляет **228 700,051 тыс. м. куб** (Двести двадцать восемь миллионов семьсот тысяч пятьдесят один м.куб.).

2.1.2. Поставка газа производится следующими объемами (тыс.м куб.):

Таблица № 1

Месяц	Объем	Месяц	Объем	Месяц	Объем	Месяц	Объем
Январь	43774.207	Апрель	9387.081	Июль	3370.462	Октябрь	11021.431
Февраль	41891.696	Май	3522.249	Август	3135.826	Ноябрь	29790.128
Март	37003.015	Июнь	3153.260	Сентябрь	3415.824	Декабрь	39234.872
Икв.	122668.918	Пкв.	16062.59	Шкв.	9922.112	IVкв.	80046.431

Квартальный объем газа по Договору определяется суммированием договорных объемов газа по каждому месяцу соответствующего квартала.

Суточная норма поставки газа по Договору – объем поставки газа определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа, либо устанавливается диспетчерским графиком или соглашением Сторон.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

Таблица №2

Точка подключения (ГРС)	Газораспределительная организация	Местонахождение объекта	Объем поставки газа в 2017 году, тыс.м³
Филиал в г.Алушта в т.ч.:			10 859,139
ГРС Алушта	ГУП РК «Крымгазсети»	г. Алушта	9 022,447
ГРС Запрудное		пгт. Партенит	1 836,692
Филиал в г.Джанкой в т.ч.:			13 290,014
ГРС Джанкой	ГУП РК «Крымгазсети»	г. Джанкой	2 239,572
		пгт. Красногвардейское, пгт. Октябрьское	6 335,675
		пгт. Советский, пгт. Нижнегорский	1 487,634
		пгт. Первомайское	646,092
		пгт. Раздольное	1 041,160
ГРС Раздольное	ГУП РК «Крымгазсети»	пгт. Раздольное	1 041,160
ГРС Черноморское		пгт. Черноморское	1 539,881
Филиал в г.Евпатория	ГУП РК «Крымгазсети»	г. Евпатория	27 302,924
Филиал в г.Керчь в т.ч.:			31 845,091
ГРС Керчь	ГУП РК «Крымгазсети»	г. Керчь	27 328,440
ГРС Ленино		г. Щелкино	4 516,651
Симферополь в т.ч.:			113 761,831
ГРС-1 Симферополь	ГУП РК «Крымгазсети»	г. Симферополь	105 641,620
ГРС-2 Симферополь		пгт. Молодежное, пгт. Аграрное	2 049,771
ГРС-3 Симферополь		г. Симферополь (ул. Коммунальная, 69)	4 628,646
ГРС Белогорск		г. Белогорск	1 441,794
Филиал в г.Феодосия в т.ч.:			16 394,623
ГРС Феодосия	ГУП РК «Крымгазсети»	г. Феодосия (кот. ул. Чкалова, 62 а)	14 633,611
ГРС Приморский		пгт. Приморский	1 761,012
ГРС Судак		г. Судак, с. Береговое	1 761,012
Филиал в г. Ялта в т.ч.:			15 246,429
ГРС Ялта	ГУП РК «Крымгазсети»	г. Ялта	14 099,449
		пгт. Гурзуф	1 146,980
ИТОГО по ГУП РК «КТКЭ»			228 700,051

Объем поставки газа по точке подключения принимается равным объему поставки газа на газоиспользующий объект, указанный в таблицах №1. и №2.

2.2. Местом приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю является выход ГРС.

2.3. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в п. 2.2. настоящего Договора.

2.4. Договор транспортировки газа с ГРО от места передачи газа, указанного в п. 2.2. Договора, до собственных сетей заключает Покупатель.

2.5. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

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

2.6. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более одного раза в месяц не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- на увеличение объемов;

увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;

- б) технологических возможностей систем газоснабжения;

- в) отсутствия задолженности у Покупателя перед Поставщиком.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке, но не ранее даты получения Поставщиком.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора, а также указываются конкретные газоиспользующие объекты, точки подключения, по которым корректируются месячные объемы.

2.7. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.6. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.8. Плановый договорной объем поставки газа на отчетный месяц, установленный пунктами 2.1.2. настоящего Договора, может быть скорректирован Поставщиком, в случае нарушения Покупателем порядка оплаты, предусмотренного п. 6.1. настоящего Договора. Поставщик уведомляет Покупателя о произведенных в отчетном месяце корректировках, при этом дополнительное соглашение о корректировке объемов поставки газа Сторонами не оформляется.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей суточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей суточной нормы поставки газа.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Республики Крым (г.Севастополя).

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Поставщиком, с возмещением расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также её возобновлением, за счет Покупателя. Покупатель обязан предоставить доступ Поставщику и ГРО к газоиспользующим установкам и запорно-регулирующей арматуре.

В случае, когда к сетям, принадлежащим Покупателю, подключены абоненты, которые своевременно и в полном объеме оплачивают использованные ресурсы, Покупатель до даты прекращения газоснабжения, обязан выступить с инициативой и согласовать с Поставщиком необходимый минимальный объем газа для обеспечения коммунальными ресурсами таких абонентов. В том случае, если Покупатель не согласует объем газа с Поставщиком, подача газа прекращается в полном объеме на все объекты газопотребления Покупателя, а ответственность за последствия отключения газа возлагается на Покупателя.

Основанием для снятия ограничения либо возобновления газоснабжения, является наличие совокупности следующих обстоятельств:

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по действующим договорам и судебным актам;

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по оплате затрат, связанных с ограничением и снятием ограничения (возобновления газоснабжения);

- предоставление Покупателем аккредитива или иных гарантий платежа либо оплаты стоимости договорных объемов газа, установленных до конца срока действия договора с учетом необходимых дополнительных объемов газа.

3.4. Оперативные распоряжения производственной диспетчерской службы ГУП РК "Черноморнефтегаз" (далее - ПДС) о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ПДС влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи (электронной почтой).

3.5. В случае если действующим законодательством РФ для Покупателя установлено требование по наличию принятого в эксплуатацию резервного (аварийного) топливного хозяйства и готовности газоиспользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) виде топлива, Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных (аварийных) топливных хозяйств, а также переход на резервные (аварийные) виды топлива, альтернативные газу.

Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервных (аварийных) видов топлива и готовности резервных (аварийных) топливных хозяйств:

- до 15 июня года поставки;

- в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа ежемесячно 1 и 15 числа.

3.6. Покупатель, включенный Министерством топлива и энергетики Республики Крым в График № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях" и График № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии", обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ПДС и/или ГРО:

- перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденным Графиком № 1 (в случае если действующим законодательством РФ для Покупателя установлено требование по наличию принятого в эксплуатацию резервного (аварийного) топливного хозяйства и готовности газоиспользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) виде топлива);

- снижение (прекращение) газопотребления в соответствии с утвержденным Графиком № 2 - (для покупателей, включенных в График № 2).

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Договора не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п.3.6. Договора) Поставщик либо ГРО (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

- в случае планово-предупредительных работ – за 10 (десять) суток до их начала;

- в случае внеплановых работ – за 1 (одни) сутки до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Договору.

3.9. В случае, если вследствие перерасхода газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной системы и причинен убыток третьим лицам, Покупатель может быть привлечен к возмещению убытков.

4. Порядок учета газа, качество газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по средствам измерений (далее - СИ):

- Поставщика, установленным в местах передачи газа (п.2.2.); при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления;

- Покупателя и (или) ГРО.

При неисправности или отсутствии СИ Поставщика, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем газа определяется по СИ Покупателя.

При неисправности или отсутствии СИ, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов, или иным методом по согласованию Сторон.

Под неисправностью СИ Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма. Кроме того, прибор измерения считается непригодным к ведению учета после истечения срока эксплуатации (службы), указанного в технической документации, на данный прибор.

Покупатель предварительно согласовывает с Поставщиком тип узлов учета газа, в том числе при проектировании и реконструкции.

Снятие или установка СИ, входящих в состав узлов учета газа, производится в присутствии уполномоченных представителей Сторон, с подписанием соответствующего акта.

При выявлении факта преднамеренного вмешательства в работу или конструкцию СИ учета газа, а также отсутствия или нарушения целостности пломб Поставщика на СИ и на байпасной линии (обводном газопроводе) узла учета газа, расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов, или иным методом по согласованию Сторон. Учет газа по вновь вводимым, реконструируемым узлам учета, а так же после периодической поверки СИ, ведется с даты подписания Сторонами паспорта СИ и (или) соответствующего акта проверки.

4.2. Определение количества газа (объема) производится по контрольно-измерительным приборам в соответствии с аттестованными методиками измерений и требованиями действующей нормативно-технической документации.

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20 °С; давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

При отсутствии прибора, измеряющего барометрическое давление на измерительном комплексе расхода газа, при расчетах принимается величина барометрического давления, равная 760 мм.рт.ст.

При наличии на балансе у Покупателя подводных газопроводов и технологического оборудования до измерительного комплекса учёта газа, Поставщик включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на технологические потери и технологические нужды, определяемый Покупателем и Поставщиком совместно расчетным путем по "Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа" РД 153-39.4-079-01, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 № 231.

При использовании Покупателем бытовых (мембранных, диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и давлению, показания счетчика умножаются на коэффициент приведения рабочего расхода газа к стандартным условиям, равный 1,1. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа.

4.3. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы контрольно-измерительных приборов и СИ показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

В случае не допуска представителя Поставщика к узлу учета газа, по которому производится учет, для проверки его работоспособности и определения объема переданного газа, количество потребленного газа за отчетный период, определяется Поставщиком по проектной мощности установленного у Покупателя газоиспользующего оборудования исходя из его работы 24 часа в сутки.

Поставщик участвует в комиссиях по приёмке в эксплуатацию газопроводов, газоиспользующего оборудования и приборов учета газа Покупателя.

Покупатель проводит отключение-подключение оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО с составлением соответствующего акта.

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием контрольно-измерительных приборов и СИ показателей качества газа, Стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга путем обмена письмами.

4.3.1. Покупатель при наличии на своей территории измерительного комплекса учета газа, принадлежащего Поставщику, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика;
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание узлов учета газа Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на СИ, входящие в состав измерительного комплекса Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе до или после счетчика газа на измерительном комплексе Поставщика;
- отключать от питания приборы, входящие в состав измерительного комплекса Поставщика.

Повторный пуск измерительного комплекса учета газа Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта выполненных работ.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость оборудования или его ремонта и последующей поверки вышедшего из строя оборудования.

4.3.2. При наличии на территории Покупателя аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика с узлов учета газа Покупатель обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика;
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание оборудования Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- отключать от питания приборы, входящие в состав аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика;
- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от измерительного комплекса Покупателя.

4.4. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения".

Паспорт качества оформляется не реже одного раза в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (далее - ФХП) газа, вычисленных потоковыми СИ, установленными на объектах Поставщика. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется Поставщиком один раз в месяц на основании лабораторных анализов, проведенных в лаборатории по физико-химическим анализам Поставщика.

Уполномоченное лицо Поставщика не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, предоставляет Покупателю паспорта качества газа.

Одорирование газа осуществляется Поставщиком, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.5. При разногласиях по количеству или качеству газа в присутствии должностных лиц, владельцев контрольно-измерительных приборов, уполномоченные представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения параметров качества и количества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение, которое будет рассматриваться Сторонами в рабочем порядке.

Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается к аккредитованным в установленном порядке в области обеспечения единства измерений государственным региональным центрам метрологии для получения экспертного заключения. Расходы, связанные с проведением экспертизы несет Сторона признанная экспертным заключением неправой. В случае неразрешения разногласий любая из Сторон вправе обратиться в Арбитражный суд Республики Крым. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.1. Договора, а качество – по пункту 4.4. настоящего Договора.

4.6. Покупатель представляет ГРО ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 часов суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.7. Во исполнение настоящего Договора по окончании каждого месяца не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, Покупатель предоставляет Поставщику подписанный реестр объемов поставленного газа с разбивкой потребления по филиалам Покупателя по согласованной форме.

4.8. Не позднее 10-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, Поставщик предоставляет Покупателю подписанные и скрепленные печатью Поставщика два экземпляра акта приема-передачи газа, в котором указываются фактические объемы использованного газа, его фактическая цена и стоимость. Датой подписания данного акта приема-передачи газа считается дата завершения хозяйственной операции – последний день календарного месяца поставки газа. Покупатель не позднее 15-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, обязуется вернуть Поставщику один экземпляр оригинала акта, подписанного уполномоченным представителем и скрепленного печатью, или предоставить в письменном виде мотивированный отказ от подписания акта. Подписанный акт является основанием для окончательных расчетов между сторонами. После получения акта приема-передачи газа Поставщик предоставляет Покупателю счета фактуры, оформленные согласно ст. 169 раздела VIII Налогового кодекса РФ.

В случае несогласия Покупателя с объемами природного газа, указанными в акте приема-передачи газа, данный акт подписывается Покупателем с особым мнением.

В случае неподписания Покупателем в указанный срок или отказа от подписания акта с особым мнением, Поставщик оформляет акт о количестве поданного-принятого газа по имеющимся у него данным о месячном объеме поставки газа. В этом случае акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем в редакции Поставщика. При наличии возражений / разногласий Покупателя по количеству / стоимости поставленного газа, спор решается Сторонами в предусмотренном законодательством порядке.

Указанные акты являются основанием для проведения Покупателем окончательных расчетов с Поставщиком за поставленный газ.

4.9. В целях исполнения настоящего договора Покупатель предоставляет Поставщику информацию об установленном газоиспользующем оборудовании и измерительных комплексах учета газа по согласованной форме.

5. Цена на газ

5.1. Цены на газ по Договору на выходе из системы магистрального газопровода являются регулируемыми оптовыми ценами.

За регулируемую оптовую цену принимается оптовая цена на газ, добываемый ГУП РК «Черноморнефтегаз» и реализуемый на территории Республики Крым и города федерального значения Севастополя потребителям, которые производят тепловую и электрическую энергию в целях дальнейшей реализации, в том числе блочных (модульных) котельных, установленных на крыше и

пристроенных, утвержденная приказом ФАС России от 15.11.2016 № 1600/16, которая составляет 4200,00 руб. за 1000 куб. м. газа (без НДС), кроме того НДС – 756,00 руб. Всего к оплате за 1000 куб. м. газа – 4 956,00 руб. (Четыре тысячи девятьсот пятьдесят шесть руб. 00 коп.).

5.2. Цены на газ могут быть изменены Поставщиком в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-правовыми актами органов исполнительной власти Республики Крым. При изменении цены газа Стороны обязуются принять к исполнению данные изменения с момента введения в действие нормативных документов, регулирующих данные изменения, в соответствии с действующим на территории Республики Крым законодательством, путем внесения письменных изменений в Договор.

5.3. Общая сумма стоимости природного газа по Договору состоит из сумм стоимости месячных поставок газа и составляет 960 540 214,20 руб., кроме того НДС – 172 897 238,56 руб., всего с НДС **1 133 437 452,76 руб.** (Один миллиард сто тридцать три миллиона четыреста тридцать семь тысяч четыреста пятьдесят два руб. 76 коп.).

6. Порядок и условия проведения расчетов

6.1. Оплата за природный газ осуществляется Покупателем ежедневно в сумме, рассчитываемой в зависимости от размера поступления денежных средств от потребителей Покупателя. Окончательный расчет за поставленный природный газ в отчетном месяце производится Покупателем до 20 числа месяца, следующего за отчетным, в соответствии с актом приема-передачи газа и с учетом ранее перечисленных средств.

6.2. Расчеты по договору производятся в безналичной форме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

В платежных поручениях в графе «назначение платежа» обязательно указываются:

- за потребляемый (планируемый)/потребленный (фактический) природный газ;
- расчетный период (наименование месяца, за который производится оплата);
- номер и дата Договора, сумма НДС.

6.3. При поступлении денежных средств без указания расчетного периода зачисление оплаты производится в следующем порядке:

- погашается существующая задолженность за потребленный природный газ в порядке очередности ее возникновения;
- оплачивается текущее потребление природного газа;
- сумма, оплаченная Покупателем сверх стоимости фактически переданных объемов природного газа зачисляется Поставщиком в счет будущих авансовых платежей при условии, что Покупатель не имеет перед Поставщиком задолженности по договорам, заключенным на поставку и транспортировку газа до вступления в действия данного Договора.

6.4. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

6.5. В случае наличия у Покупателя аванса по настоящему Договору и отсутствия задолженности по обязательствам перед Поставщиком, Покупатель, планирующий прекращение отбора газа в течение ближайших месяцев, вправе направить в адрес Поставщика письмо о возврате суммы переплаты. По рассмотрению данного обращения Поставщик принимает решение о перечислении на счет Покупателя имеющейся суммы переплаты.

6.6. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны в обязательном порядке подписывают акт сверки взаимных расчетов. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть надлежащим образом оформлен Покупателем и возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

6.7. При нарушении Покупателем порядка расчетов, предусмотренного пунктом 6.1. Договора, Поставщик имеет право ограничить или прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа.

7. Ответственность сторон

7.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение условий Договора Стороны несут ответственность согласно действующему законодательству и условиям Договора.

7.2. В случае невыполнения Покупателем условий пункта 6.1. Договора Покупатель обязан уплатить Поставщику пени 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.

7.3. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное невыполнение обязательств по данному Договору вследствие внесения изменений в действующее законодательство или принятия решений органов власти, которые ограничивают выполнение условий данного Договора или делают такое выполнение невозможным.

8. Обстоятельства непреодолимой силы

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное невыполнение обязательств относительно Договора, если это невыполнение является следствием обстоятельств непреодолимой силы.

8.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают обстоятельства, которые возникли в результате непредвиденных Сторонами событий чрезвычайного и неотвратимого характера, включая взрывы на газопроводе, пожары, землетрясения, наводнения, оползни, другие стихийные бедствия, войну или военные действия. Срок выполнения обязательств откладывается на срок действия обстоятельств непреодолимой силы.

8.3. Наступление обстоятельств непреодолимой силы подтверждается в установленном законодательством порядке.

8.4. Затронутая обстоятельствами непреодолимой силы Сторона не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления данных 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 обстоятельствами непреодолимой силы. Сторона, для которой создались обстоятельства непреодолимой силы, должна также не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

8.5. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

8.6. 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.

8.7. Возникновение указанных обстоятельств не является основанием для отказа Покупателя от уплаты Поставщику за газ, который был поставлен до их возникновения.

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

9. Регулирование споров

9.1. Сторонами предусмотрен претензионный порядок урегулирования споров. Претензия должна быть направлена по почте заказным письмом с уведомлением о вручении или нарочно с обязательной подписью руководителя адресата, скрепленной печатью адресата.

9.2. Все споры из настоящего Договора или в связи с ним, по которым Стороны не достигли соглашения в претензионном порядке, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республике Крым.

10. Прочие условия

10.1. Договор составлен в двух экземплярах - по одному для каждой из Сторон, которые имеют одинаковую юридическую силу.

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

10.3. 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.

10.4. 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.

10.5. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, статистических кодов и прочих реквизитов, указанных в настоящем Договоре, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

В случае планируемой реорганизации, ликвидации или возникновения угрозы применения процедур банкротства к одной из Сторон, эта Сторона обязана заблаговременно уведомить другую Сторону о возможности наступления таких фактов.

10.6. Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения обязательств и расторгнуть настоящий Договор, предварительно за 10 (десять) рабочих дней уведомив об этом Покупателя в случае, если Покупателем неоднократно нарушаются сроки оплаты за газ.

10.7. 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. Срок действия Договора

11.1. Настоящий Договор считается заключенным 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 «01» января 2017 года по «31» декабря 2017 года.

12. Адреса и реквизиты сторон

Поставщик:

**Государственное унитарное предприятие
Республики Крым «Черноморнефтегаз»**

Адрес: 295000, Российская Федерация,
Республика Крым, г.Симферополь,
пр.Кирова, 52
ОГРН 1149102099717, ИНН 9102048801,
КПП 910201001;
р/сч 40602810800280000010
Банк получателя: Симферопольский филиал
АБ «РОССИЯ», г. Симферополь, БИК 043510107,
Кор.счет: 30101810835100000107
в отделении Банка России по Республике Крым;
тел. (3652) 66-70-00, 66-78-00, доб: 3664, 3607

Покупатель:

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

Адрес: 295026, Российская Федерация,
Республика Крым, г.Симферополь,
ул. Гайдара, 3а,
ОГРН 1149102047962, ИНН 9102028499,
КПП 910201001;
р/с 40602810140480000012
Банк получателя: РНКБ Банк (ПАО),
г. Симферополь, БИК 043510607
Кор. счет: 30101810335100000607
в отделении Банка России по Республике Крым;
тел. (0652) 79-10-40, 79-10-78, 53-41-87

И.А. Шабанов

(подпись, ФИО)

Л.В. Хотулев

(подпись, ФИО)