

г. Ставрополь

ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице директора филиала ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" в г. Железноводске Оскова Ильдара Исметовича, действующего на основании доверенности № 01-0139 от 01.02.2017, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "Кавказская Энергетическая Управляющая Компания", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице исполнительного директора Дзюва Александра Геннадьевича, действующего на основании Доверенности № 6 от 27.12.2017 г., с другой стороны,

именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий Договор о следующем:

## 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 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 №162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2013 №961, «Основным положениям 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», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021, и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

## 2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года, газ горючий природный и/или горючий природный сухой отбензиненный (далее – газ), цена которого является государственно регулируемой, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ.

Подписанием 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 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.

2.1.1. Годовой объем поставки газа составляет в 2018 году - 61,392 тыс. м<sup>3</sup>

Годовой объем поставки газа по каждой точке подключения не должен превышать объем, определенный на основании максимального часового расхода газа, указанного в технических условиях на подключение к газораспределительной системе, выданных газораспределительной и/или газотранспортной организацией, и технико-экономического расчета потребности в тепле и топливе.

2.1.2. Поставка газа по месяцам производится в следующих объемах (тыс. м<sup>3</sup>):

- 2018 г.

Место передачи газа	Точки подключения* / Наименование объекта и его местонахождение	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ГРС г. Железноводск	производственная база, г. Железноводск, ул. Проскурина, 56	9,768	9,645	9,2	7,14	0,36	0,368	0,368	0,368	0,368	5,912	8,24	9,655

\* - Точка подключения - место соединения газопровода потребителя газа с газопроводом сетей газораспределения, который находится у газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях. Если газопровод потребителя газа не имеет соединения с вышеуказанными распределительными сетями газораспределительной организации, точкой подключения является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы потребителя, с газопроводом сетей газораспределения газораспределительной организации.

Квартальный договорной объем газа определяется суммированием договорных объемов месяцев, входящих в квартал.

Среднесуточная норма поставки газа определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца с усечением до третьего знака после запятой. Разность между месячным договорным объемом по точке подключения и суммой суточных договорных объемов распределяется путем добавления 1 кубометра газа к суточному объему каждого дня, начиная с 1 числа месяца.

Суточной нормой поставки газа, является среднесуточная норма поставки газа, или норма установленная диспетчерским графиком или соглашением Сторон.

Общий объем поставки газа по Договору, (в том числе годовой объем по Договору, месячный объем по Договору, среднесуточная норма поставки газа по Договору, суточная норма поставки по Договору) определяется суммированием соответствующих объемов по всем точкам подключения.

2.2. Местами передачи объемов газа, указанными в таблице пункта 2.1.2 Договора, от Поставщика к Покупателю являются:

- граница газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО "Газпром трансгаз Ставрополь" (далее – Трансгаз), включая газораспределительную станцию (далее – ГРС), с газопроводами газораспределительной организации – Акционерное общество "Газпром газораспределение Ставрополь" (далее – ГРО);

- граница газопровода-отвода, включая ГРС, принадлежащих сторонней газотранспортной организации, у которой в собственности или на иных законных основаниях имеются газопроводы-отводы и ГРС (далее – сторонняя газотранспортная организация), с газопроводами ГРО.

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

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

2.5. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц. Периодом платежа Стороны определили период времени в расчетном периоде, за который Покупателем должна быть оплачена установленная Сторонами часть стоимости договорного объема поставки газа.

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 РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа:

- на уменьшение объемов;

- на перераспределение договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в п.2.1. настоящего Договора. Увеличение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя (но не более объемов, определенных на основании максимального часового расхода газа, указанного в технических условиях на подключение к газораспределительной системе, выданных газораспределительной и/или газотранспортной организацией, и технико-экономического расчета потребности в тепле и топливе для данного объекта) или их уменьшение производится за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в п.2.1;



- на увеличение объемов.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при отсутствии задолженности за поставляемый газ и при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей системы газоснабжения.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер действующего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

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. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения превышает пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги производится исходя из фактического объема потребления газа.

2.9. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах сдачи-приемки газа.

### 3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Покупатель обязуется соблюдать суточную норму поставки газа в соответствии с выделенными договорными объемами, рассчитанную в соответствии с п.2.1. настоящего Договора.

Объем газа, выбранный в сутки поставки, не должен превышать суточную норму поставки газа. Объем газа, выбранный в течение месяца поставки, не должен превышать договорной месячный объем газа, указанный в п.2.1. настоящего Договора.

При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованному между Сторонами диспетчерскому графику, определяющему суточный договорной объем по точкам подключения без изменения месячного договорного объема. Диспетчерский график направляется Покупателем в адрес Поставщика по установленной форме не позднее 20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа и действует с даты указанной в графике.

3.2. При перерасходе газа Покупателем свыше суточной нормы поставки газа 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 Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю и не несет за это ответственность в следующих случаях:

- нарушения сроков оплаты за поставляемый газ, под которым Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в пункте 5.5. настоящего Договора (но не ниже брони газопотребления, если она установлена в отношении Покупателя);
- несанкционированного подключения Покупателем дополнительного газового оборудования без согласования с Поставщиком и ГРО;
- пользование Покупателем газом с нарушением установленных законодательством Российской Федерации требований к техническому состоянию газоиспользующего оборудования;
- по указанию ЦПДД ПАО «Газпром»;
- при вводе «Графика перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» (далее - График №1) и (или) «Графика аварийного ограничения подачи природного газа промышленным предприятиям» (далее - График №2);
- при проведении планово-предупредительных, ремонтных работ на газораспределительной (газотранспортной) сети;
- при авариях на магистральных газопроводах и (или) сетях газораспределения и (или) сетях газопотребления;
- при наличии форс-мажорных обстоятельств и т.п.

Во всех указанных случаях порядок ограничения (прекращения) поставки газа определен действующим законодательством Российской Федерации. Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

При этом поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель обеспечивает за счет использования альтернативных видов топлива, если использование альтернативных видов топлива предусмотрено действующим законодательством.

Возмещение расходов Поставщика или ГРО, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также её возобновлением, производится организации, выполнившей указанные работы, за счет Покупателя. Покупатель обязан предоставить доступ Поставщику и ГРО к газоиспользующим установкам и запорно-регулирующей арматуре.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорной и месячный договорной объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы поставки газа Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их корректировки по факсимильной связи.

3.5. Если использование альтернативных видов топлива предусмотрено действующим законодательством Покупатель обязуется:

- обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику еженедельно по четвергам информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств. Покупатель обязан представить перечень теплоэнергующего оборудования переводимого на резервные виды топлива по форме:

Вид резервного топлива	Ёмкость РТХ, тонн	Агрегаты, переводимые на резервное топливо	Проектный расход топлива, тонн/час	Время перехода на резервное топливо, час	Нормативно неснижаемый запас топлива с учётом аварийного, в сутках	Плановое наличие резервного топлива, тонн

- обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в органах исполнительной власти субъектов РФ графиками Графиком № 1 и Графиком № 2. Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя ГРО и/или Поставщиком.



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

При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графиках № 1 и № 2, 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.

3.6. Стороны уведомляют друг друга о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи (отбора) газа в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне не менее чем за 30 дней до начала работ.

В случае проведения планово-предупредительных, внеплановых или 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.

#### 4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется с помощью средств измерений и технических систем и устройств с измерительными функциями (именуемые в дальнейшем - узел учета газа) Поставщика, установленных на объектах сетей газораспределения ГРО и (или) газопотребления Покупателя в соответствии с требованиями нормативных актов, в том числе: ГОСТ 2939-63, ГОСТ Р 8.915-2016, ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 и иных методик выполнения измерений, разработанных для индивидуальных условий измерений, зарегистрированных и утвержденных в установленном порядке, во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.741-2011.

В целях формирования достоверной информации при учете объема газа, на каждом узле учета с помощью средств измерений, входящих в его состав, должны определяться: время измерений; объем газа в рабочих и стандартных условиях; среднечасовая и среднесуточная температура газа; среднечасовое и среднесуточное давление газа.

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

При отсутствии или неисправности узла учета газа у Поставщика количество поставляемого газа определяется по данным узла учета Покупателя, предварительно согласованного с Поставщиком. При отсутствии или неисправности узла учета газа у Покупателя количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных Поставщиком на запорной арматуре в закрытом положении газопотребляющих установок исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия или неисправности узла учета газа. В случае невозможности достоверного определения периода отсутствия или неисправности узла учета газа начало периода определяется с момента последней проверки узла учета газа Покупателя представителем Поставщика.

Если представителем Поставщика обнаружено самовольное подключение несертифицированного газоиспользующего оборудования, объем потребленного им газа определяется расчетным путем, исходя из пропускной способности подводящего к нему газопровода в соответствии с «Методическими рекомендациями расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета газа», утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18 декабря 2015 года № 975.

В случае нарушения работы узла учета газа, Покупатель немедленно ставит в известность об этом Поставщика.

Под неисправностью узла учета газа Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативных актов и нормативно-технической документации, в том числе узел учета газа считается неисправным в случаях:

- отсутствия или повреждения пломбы с действующим поверительным клеймом;
- нарушения целостности пломб и сигнальных наклеек Поставщика, установленных на узле учета газа и на закрытом запорном устройстве байпасной линии (обводном газопроводе) узла учета газа для защиты от несанкционированного вмешательства;
- механических повреждений составных элементов узла учета газа, повлекших нарушение их целостности;
- неисправности средств измерений, входящих в состав узла учета газа;
- работы узла учета газа вне границ диапазона измерения контролируемых (измеряемых) параметров газа;
- отсутствия на узле учета газа акта проверки состояния и применения средств измерений на соответствие требований утвержденной методики выполнения измерений, выдаваемого уполномоченным (аккредитованным лицом), если наличие данного акта предусмотрено требованиями нормативно-технической документации;
- отсутствия возможности считывания накопленной информации об учете газа через интерфейсный выход корректора объема газа при помощи специализированного программно-аппаратного обеспечения;
- истечения межповерочного интервала основных средств измерений, входящих в состав узла учета газа, или узла учета газа в целом.

Для узлов учета газа, в состав которых входит турбинный или ротационный счетчик, к определению количества газа применяются следующие соглашения:

- если на узле учета газа или на фильтре перед ним отсутствует или неисправен прибор для измерения перепада давления (в том числе по причине истечения межповерочного интервала), к объемам газа, определенным по показаниям данного узла учета, применяется повышающий коэффициент (К), учитывающий возникающую погрешность измерения, равный 1,05. При одновременном отсутствии или неисправности приборов для измерения перепада давления на узле учета газа и фильтре перед ним количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных Поставщиком на запорной арматуре в закрытом положении газопотребляющих установок исходя из времени их работы в период отсутствия или неисправности;

- если узел учета, оборудованный корректором (вычислителем) объема газа, в котором отсутствует или неверно настроена функция «минимального подстановочного расхода», фиксирует период работы счетчика с расходом газа ниже наименьшего предела измерения первичного преобразователя, определенного паспортными данными счетчика (далее – минимальный паспортный расход счетчика), либо в составе газопотребляющих установок имеется оборудование, при работе которого теоретически возможен расход ниже минимального паспортного расхода счетчика, то количество газа за данный период определяется исходя из минимального паспортного расхода счетчика с применением поправочного коэффициента Кс:

- при работе счетчика на низком давлении газа (до 5,0 кПа включительно)  $K_c = 1,2$ ;

- при работе счетчика на среднем и высоком давлении (свыше 5,0 кПа)  $K_c$  рассчитывается по формуле:

$$K_c = K_p \times 1,13,$$

где  $K_p$  – коэффициент приведения к стандартным условиям по давлению, рассчитанный по формуле

$$K_p = (101,3 + P) / 101,3,$$

где  $P$  (кПа) – избыточное давление, равное:

- а) в случае установки счетчика после регулятора давления – давлению настройки предохранительно-сбросного клапана;
- б) в случае установки счетчика до регулятора давления – среднесуточному давлению газа на выходе из ГРС или ГГРП (при наличии) по данным Поставщика.

Для узлов учета газа, в состав которых входит вихревой, струйный, ультразвуковой, термоанемометрический расходомер или расходомер на базе сужающего устройства применяется следующее соглашение:



– если узел учета газа фиксирует период работы с расходом газа ниже минимального паспортного расхода либо в составе газопотребляющей установки имеется оборудование, при работе которого теоретически возможен расход ниже минимального паспортного расхода счетчика, то количество газа за данный период определяется исходя из минимального паспортного расхода узла учета, приведенного к стандартным условиям с применением поправочного коэффициента  $K_c$ .

Для узлов учета газа, в состав которых входит диафрагменный счетчик, применяется следующее соглашение:

– если узел учета газа не соответствует требованиям Правил учета газа и ГОСТ Р 8.741-2011, реконструкция узла учета газа должна быть осуществлена в срок до истечения межповерочного интервала счетчика, но не позднее 31.12.2018. До этого момента при исправном и поверенном механическом счетчике количество поставляемого газа определяется по показаниям счетчика газа с учетом поправочного коэффициента  $K_c$  следующим образом:

$$V = V_c \times K_c, \quad \text{где}$$

$V_c$  – объем газа, определенный по показаниям счетчика,  $\text{м}^3$ ;

$K_c$  – поправочный коэффициент приведения к стандартным условиям, рассчитываемый по формуле:

$$K_c = K_p \times K_t / K_{сж}, \quad \text{где}$$

$K_p$  – поправочный коэффициент для приведения к стандартному давлению, рассчитываемый по формуле:

$$K_p = (P_{атм} + P_{изб}) / P_c, \quad \text{где}$$

$P_c$  – давление газа при стандартных условиях по ГОСТ 2939-63,  $P_c = 101,3 \text{ кПа}$ ;

$P_{атм}$  – атмосферное давление (кПа). При отсутствии на узле учета газа Покупателя измерения и регистрации атмосферного давления,  $P_{атм}$  принимается равным 101,3 кПа;

$P_{изб}$  – избыточное давление газа (кПа). При отсутствии на узле учета газа Покупателя прибора измерения и регистрации избыточного давления  $P_{изб}$  принимается на основании данных, указанных в справке, заверенной ГРО, а при отсутствии таковой –  $P_{изб}$  принимается равным 5 кПа.

$K_t$  – поправочный коэффициент для приведения к стандартной температуре, рассчитываемый по формуле:

$$K_t = T_c / T, \quad \text{где}$$

$T_c$  – температура газа при стандартных условиях по ГОСТ 2939-63, равная 293,15 °K;

$T$  – температура газа (°K), рассчитанная по формуле:

$$T = T_{факт} + 273,15, \quad \text{где}$$

$T_{факт}$  – фактическая температура газа (°C), принимаемая по данным Трансгаза. При наличии подогрева газа на газораспределительной станции Трансгаза, среднемесячная температура газа на узле учета принимается равной 270,15 °K.

При наличии в конструкции счетчика коррекции по температуре  $K_t$  принимается равным 1.

$K_{сж}$  – коэффициент сжимаемости газа, равный 0,98.

Покупатель предоставляет Поставщику в месячный срок со дня получения Договора заверенный перечень газопотребляющего оборудования с приложением копий листов из паспортов оборудования, на которых указан часовой расход газа ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ) или мощность (кВт), а также перечень средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями с приложением копий паспортов об их соответствии нормативным техническим требованиям по нижеприведенной форме:

Перечень газопотребляющего оборудования и состав узла учета газа

Точки подключения/ Наименование объекта и его местонахождение	Средства измерений и (или) технические системы и устройства с измерительными функциями	Заводские номера средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функ- циями	Газопотребляющее оборудование		
			Наименование (тип, марка)	Мощность (из паспорта), кВт	Максимальный часовой расход газа (из паспорта), ст.м <sup>3</sup> /час
-----	-----	-----	-----	-----	-----

4.2. При наличии на балансе у Покупателя подводящих газопроводов и технологического оборудования до узла учета газа, Поставщик включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на технологические потери, технологические нужды и аварийные потери, определяемый 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 01.08.2001г. №231.

При определении количества поставленного газа используются величины физических свойств газа по данным Паспорта качества газа.

4.3. Порядок взаимодействия Покупателя и Поставщика в части контроля учета поставляемого газа.

4.3.1. Покупатель обязан предоставить представителям Поставщика и ГРО, по предъявлению служебного удостоверения или доверенности, доступ к сети газопотребления, газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре, средствам измерений с возможностью проверки:

- правильности работы средств измерений;
- полноты и правильности ведения необходимой документации;
- правильности параметров, введенных в корректоры (вычислители) и снятия с них архивных данных;
- соблюдения требований руководств по эксплуатации на средства измерений, входящих в состав узла учета газа.

По результатам проверки режимов работы газоиспользующих установок, состояния запорно-регулирующей арматуры, средств измерений, технических систем и устройств с измерительными функциями составляется акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон и/или ГРО. Отраженные в акте обстоятельства считаются признанными Сторонами и/или ГРО и в том случае, если Покупатель не направил своего представителя для участия в проверке или акт не был подписан таким представителем непосредственно в момент окончания проверки. В последнем случае в акте делается запись "от подписи отказался".

Стороны пришли к соглашению считать данный подпункт существенным условием договора.

4.3.2. Покупатель проводит первичный пуск газа, отключение/подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО с составлением соответствующего акта. Отключение/подключение газоиспользующего оборудования производится на основании заявки Покупателя, предоставленной Поставщику не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала проведения указанных работ.

4.3.3. Покупатель представляет Поставщику в письменном виде список представителей, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием узла учета газа и оформлять соответствующие акты.

4.4. Качество подаваемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия" во взаимосвязи с:

- ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»;

- ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб»;

- комплексом стандартов ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974.1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».

Паспорт качества оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим законодательством РФ.



Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в вышеуказанном порядке, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа - ГРО.

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа действующим нормативным документам и Правилами определения количества (объема м. куб.) показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии - ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.1 Договора, а качество - по пункту 4.4 настоящего Договора.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несет Сторона, признанная неправой.

4.6. Покупатель обеспечивает техническую возможность установки на узлах учета газа системы телеметрии расхода и параметров газа. При установке узла учета газа или системы телеметрии за счет Поставщика и/или ГРО, Покупатель обеспечивает сохранность и исправность этого комплекса и беспрепятственный ввоз (вывоз) его на территорию (с территории) Покупателя для технического обслуживания, поверки или ремонта. В случае пропажи или выхода из строя узла учета газа и (или) системы телеметрии Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость узла учета газа, системы телеметрии или их ремонт с последующей поверкой.

4.7. В случае реконструкции объекта с изменением состава газопотребляющего оборудования или узла учета газа Покупатель предварительно на этапе проектирования согласовывает с Поставщиком тип узла учета газа.

Снятие или установка узлов учета газа и средств измерений, входящих в их состав, производится в присутствии уполномоченных представителей Поставщика и ГРО, при этом Покупатель информирует Поставщика и ГРО о сроках проведения демонтажа, монтажа и очередной поверки средств измерений, технических систем и устройств с измерительными функциями, входящих в узел учета газа, не позднее, чем за 5 рабочих дня до начала проведения указанных работ. По результатам проведенных работ составляется трехсторонний акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон и ГРО. В случае отказа Покупателя от подписи в акте делается запись "от подписи отказался".

4.8. Покупатель не имеет права без предварительного согласования с Поставщиком подключать газовые приборы, в том числе и бытовые, не предусмотренные проектом газоснабжения. Покупатель обязан незамедлительно информировать Поставщика о внесении изменений в действующий проект газоснабжения.

4.9. Покупатель представляет Поставщику и ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности, и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком. При договорном объеме более 100 тыс.м.куб./год Покупатель обязан предоставлять ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа Поставщику ежедневно до 11-00 часов суток, следующих за сутками поставки.

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

Покупатель обязан до 14-00 часов первого числа месяца следующего за отчетным предоставить Поставщику заверенную надлежащим образом информацию о газопотреблении за отчетный период на бумажном носителе по каждому узлу учета газа:

- при договорном объеме более 100 тыс.м.куб./год - отчет о суточных объемах и параметрах расхода газа с архивом изменений и внештатных ситуаций, полученный с корректора узла учета газа;

- при договорном объеме менее 100 тыс.м.куб./год - отчет о показаниях узла учета газа.

В случае если выходные и нерабочие праздничные дни длятся более двух дней подряд, начиная с первого числа месяца, следующего за отчетным, то информация о газопотреблении предоставляется второго числа месяца, следующего за отчетным, в других случаях информация о газопотреблении предоставляется в первый рабочий день месяца, следующего за отчетным.

В случае не предоставления Покупателем вышеуказанной информации количество поставленного газа за отчетный период определяется Поставщиком по имеющимся у него данным, в том числе по данным, полученным по системе телеметрии расхода и параметров газа.

4.10. Не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, Стороны составляют акт сдачи-приемки газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения Покупателя с указанием объемной теплоты сгорания (ОТС). К акту сдачи-приемки газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежесуточные сведения о плановых и фактических объемах поставки газа в целом по договору. Данный акт является основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа ТОРГ-12(газ) и выставления счетов-фактур.

К акту сдачи-приемки газа за отчетный период Поставщик по требованию Покупателя предоставляет паспорт(а) качества газа. В случае непредоставления Покупателем Поставщику подписанного акта сдачи-приемки газа в течение 5 (пяти) дней с момента его получения или отказа от его подписания, акт считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нем.

## 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из регулируемых оптовых цен на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, и платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, согласована Сторонами на период действия настоящего Договора в размере предельного максимального уровня оптовых цен на газ (без НДС).

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

5.2. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{факт}}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}, \quad \text{где}$$

C - оптовая цена на газ, определенная по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденными уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов);

$Q_{\text{факт}}^p$  - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), указанная в паспортах качества Поставщика;

$C_{\text{факт}}$  - оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем газа, отобранного им сверх договорного объема за каждые сутки, с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа. Объем газа отобранного сверх суточного договорного объема в целом по договору, распределяется пропорционально фактическому потреблению по каждой точке подключения.



5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа оформленной по форме ТОРГ-12(газ).

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Покупатель оплачивает Поставщику стоимость планируемых месячных поставок газа в следующем порядке (в % от стоимости планируемой месячной поставки газа, рассчитанной как произведение планируемого объема месячной поставки газа, указанного в подпункте 2.1.2. Договора, и цены газа, складывающейся из оптовой цены на газ в размере предельно максимального уровня оптовых цен на газ (без учета фактической калорийности газа) и ПССУ, с учетом НДС):

- 35% от стоимости планируемой месячной поставки газа в срок до 18 числа месяца поставки газа;
- 50% от стоимости планируемой месячной поставки газа в срок до последнего числа месяца поставки газа.

5.5.2. Окончательные расчеты за поставленный газ производятся в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитываются как разница между фактической стоимостью газа, определенной в соответствии с п. 5.4. Договора на основании товарной накладной на отпуск газа по форме ТОРГ-12(газ), и ранее произведенными платежами.

5.5.3. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ, возмещение госпошлины и других издержек Поставщика);
- номер Договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

Денежные средства, поступившие по платежному поручению с указанием на настоящий Договор, но без указания на период поставки газа, за который производится оплата, направляются на погашение задолженности за поставленный газ последовательно, начиная с наиболее ранней даты по сроку возникновения обязательства по оплате. При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа по указанному договору.

5.5.4. При возникновении задолженности перед Поставщиком по возмещению госпошлины и других издержек Поставщика очередность погашения требований по денежному обязательству определяется в соответствии со статьей 319 Гражданского кодекса РФ.

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

5.5.6. В случае если у Покупателя имеется переплата по договорам поставки газа, соответствующим точкам подключения настоящего Договора, которые завершены в части поставки, либо по таким договорам поступают платежи в будущих периодах, эти суммы переплаты будут зачтены Поставщиком в погашение задолженности, имеющейся по наиболее ранним договорам поставки газа, соответствующим точкам подключения, задействованным в договорах, на которые имеется ссылка в назначении платежа, в порядке очередности ее возникновения, а оставшаяся сумма переплаты будет учитываться в счет исполнения обязательств по настоящему Договору.

В случае отсутствия в платежном документе в назначении платежа номера Договора поставки газа, ошибочного его указания или при наличии каких-либо противоречий и разночтений, Поставщик вправе отнестись к оплате в погашение задолженности в календарном порядке ее возникновения (в том числе и по ранее оформленным договорам).

5.5.7. До 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Покупатель и Поставщик составляют и подписывают акты сверки расчетов, которыми подтверждают наличие либо отсутствие задолженности Покупателя перед Поставщиком.

5.5.8. Возврат сумм переплаты Покупателя по Договору осуществляется после окончания срока действия Договора в части поставки газа перечислением денежных средств с расчетного счета Поставщика на расчетный счет Покупателя путем выписки платежных поручений, в которых указывается номер Договора, дата его заключения, а также сумма НДС.

5.6. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

## 6. Ответственность

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. В случае просрочки Покупателем исполнения обязательств, предусмотренных Договором, включая предусмотренные подпунктами 5.5.1. и 5.5.2. Договора, Поставщик вправе потребовать уплаты пени в размере одной сотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

6.3. В случае если выборка газа Покупателем в течение месяца поставки составляет менее месячного договорного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы - форс-мажора) и планируемый годовой объем поставки газа с учетом изменений объемов в месяце поставки при этом равен или выше 10 млн. куб. метров газа в год, Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{неуст.}} = (V_{\text{пл.}} - V_{\text{факт}}) \cdot \text{ПССУ, где:}$$

$S_{\text{неуст.}}$  - сумма неустойки;

$V_{\text{пл.}}$  - договорной месячный объем газа на месяц поставки с учетом согласованных сторонами изменений объема по заявкам Покупателя, направленным в соответствии с условиями настоящего договора;

$V_{\text{факт}}$  - объем газа, фактически выбранный Покупателем в отчетном месяце;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги.

## 7. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

7.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее 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.

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

7.3. 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.

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

7.5. 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.

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



## 8. Регулирование споров

8.1. 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 Ставропольского края.

## 9. Срок действия договора

9.1. 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 2018 года по декабрю 2018 года.

## 10. Прочие условия

10.1. В случаях, непредусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

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

10.3. 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.

10.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, грузополучателя, банковских реквизитов, КПП и ед. т.п. в письменной форме, указанной в настоящем Договоре, а также смене руководителя или лица, действующего по доверенности, и изменении доверенности на право подписи настоящего Договора и прочих документов, связанных с его исполнением, путем направления письменного уведомления в срок более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

В случае планируемой реорганизации, ликвидации или введения процедуры банкротства Покупатель обязан заблаговременно уведомить Поставщика о возможности наступления таких фактов.

10.5. Стороны пришли к соглашению о том, что Сторона, которой другая Сторона направила письменный документ в связи с исполнением настоящего Договора (далее письменный документ), считается получившей направленный письменный документ, если:

- 1) Сторона, которой был направлен письменный документ, отказалась от его получения и этот отказ зафиксирован организацией почтовой связи;
- 2) несмотря на почтовое извещение, Сторона, которой был направлен письменный документ, не явилась за его получением в установленном порядке, о чем организация почтовой связи уведомила Сторону, отправившую письменный документ;
- 3) письменный документ не вручен в связи с отсутствием Стороны, которой он был направлен по почтовому адресу, указанному в настоящем Договоре, о чем организация почтовой связи уведомила Сторону, отправившую письменный документ;
- 4) письменный документ вручен уполномоченному лицу филиала или представительства Стороны, которой был направлен письменный документ.

10.6. Если Покупатель принял решение о прекращении использования газового оборудования, он обязан письменно уведомить об этом Поставщика за 10 дней до планируемой даты расторжения настоящего Договора, предоставить оформленный ГРО акт об отключении от системы газораспределения, своевременно оформить соглашение о досрочном расторжении Договора и завершить расчеты с Поставщиком.

Односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (досрочное расторжение настоящего Договора) с перехода права пользования объектом газопотребления на законных основаниях другому лицу возможен при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$$S = V_{\text{план}} \cdot \text{ПССУ}, \text{ где:}$$

S - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

V<sub>план</sub> - плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до окончания календарного года расторжения;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги;

10.7. В случае неоднократного существенного нарушения обязательств по настоящему Договору, Поставщик имеет право в соответствии со ст. 523 ГК РФ, расторгнуть Договор в одностороннем порядке. Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору, предварительно уведомив об этом Покупателя, и в случаях, когда Покупатель утратил право собственности или пользования на иных законных основаниях на газовое оборудование, газоснабжение которого осуществлялось в рамках настоящего Договора.

Договор считается расторгнутым с момента получения Покупателем уведомления об одностороннем отказе Поставщика от исполнения Договора.

10.8. 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.

10.9. Поставщик имеет право в период действия настоящего договора поставлять Покупателю газ горючий природный и/или горючий природный сухой отбензиненный, добытый как ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, так и организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром», и (или) организациями – собственниками региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения).

При этом цена на газ, добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром», и (или) организациями – собственниками региональных систем газоснабжения, а также на газ, приобретенный Поставщиком на организованных торгах, по Договору на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из эквивалента цены на газ, регулируемой государством и определенной в подпунктах 5.1 и 5.3 Договора, и эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

10.10. Стороны договорились, что для повышения оперативности в части уведомления Покупателя о готовности документов в рамках исполнения настоящего Договора (актов сдачи-приемки газа, счетов-фактур, товарных накладных и т.д.), а также об образовавшейся задолженности, дате времени ввода возможного ограничения поставки газа, в качестве средства уведомления использовать SMS-сообщения на мобильный телефон Покупателя и/или сообщения на его адрес электронной почты.

Номер мобильного телефона Покупателя: \_\_\_\_\_

Адрес электронной почты Покупателя: \_\_\_\_\_

При этом Покупатель вправе указать номер мобильного телефона любого оператора сотовой связи, действующего на территории Российской Федерации, и подтверждает, что по указанному номеру отсутствует блокировка на входящие SMS-сообщения с коротких номеров и буквенных адресатов.

Покупатель обязуется ежедневно просматривать SMS-сообщения и сообщения электронной почты, поступающие на указанный номер мобильного телефона и/или адрес почтового ящика, а в случае изменения указанного выше номера мобильного телефона и/или адреса почтового ящика своевременно уведомить Поставщика.

С момента поступления соответствующего сообщения на указанный выше номер мобильного телефона от абонента «REGIONGAZ» и/или на указанный адрес электронной почты с адреса электронной почты, принадлежащего домену «regiongaz.ru» или его поддоменам Покупатель считает извещенным.



10.11. Покупатель представляет Поставщику (если ранее не были представлены) учредительные и иные документы по перечню, утвержденному Поставщиком, соответствующие периоду заключения и действия договора, подтверждающие юридический статус Покупателя, правомочность на заключение и исполнение договора, использование объектов газопотребления, а также акты о разграничении балансовой принадлежности объектов Покупателя с ГРО, иным лицом, владеющим газораспределительными (газотранспортными) сетями.

В случае если объект газопотребления, в том числе и само газопотребляющее оборудование, находится в пользовании у Покупателя по договору аренды (или иных законных основаниях), последний должен до окончания срока аренды (или иных договоров) предоставить Поставщику документы, подтверждающие продление арендных отношений либо иные правовые основания пользования имуществом (газопотребляющим оборудованием).

10.12. При возникновении у Покупателя обязанности предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате газа, поставляемого по настоящему договору, Стороны руководствуются действующим законодательством в сфере газоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

10.13. 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 иные неправомерные цели.

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

## 11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

### 11.1. Поставщик:

Место нахождения: 355037, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул.Доваторцев,42а

Почтовый адрес: 355037, Ставропольский край, г.Ставрополь, ул.Доваторцев,42а

Почтовый адрес филиала ООО "Газпром межрегионгаз Ставрополь" в г.Железноводске: 357400, Ставропольский край, г.Железноводск, ул.Проскурина, 50

Телефон: (879-32) 3-14-10, (865-2) 23-81-80 Факс: (879-32) 3-14-10, (865-2) 23-82-94, 23-82-91

ИНН 2635048440, КПП 263550001, ОКПО 50235895, ОКВЭД 51.51.3, ОГРН 1022601943814

Банковские реквизиты: р/с 40702810900010004664, ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ"

БИК 044525220 к/с 30101810145250000220

Адрес банка: 142770, г.Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, дом №101, кор.5

### 11.2. Покупатель:

Место нахождения: 123112, г.Москва, ул.Набережная Пресненская, д.8, строение1

Почтовый адрес: 357405, Ставропольский край, г. Железноводск, ул.Проскурина,56

Телефон: , Факс: 879-32/3-27-68

ИНН 7714662394, КПП 262743001, ОКПО 89953614, ОКВЭД 35.12 ОГРН 5067746497650

Банковские реквизиты: р/с 40702810200000000567, ФИЛИАЛ БАНКА "НОВЫЙ СИМВОЛ" (АО) ЖЕЛЕЗНОВОДСК

БИК 040708732 к/с 30101810200000000732

Адрес банка: ЖЕЛЕЗНОВОДСК

Грузополучатель: Филиал "Железноводские электрические сети" ООО "Кавказская Энергетическая Управляющая Компания"

Поставщик

Покупатель



Оеков И.И.

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)



**Перечень газопотребляющего оборудования и состав узла учета газа**

Точки подключения/ Наименование объекта и его местонахождение	Средства измерений и (или) технические системы и устройства с измерительными функциями		Газопотребляющее оборудование		
			Наименование (тип, марка)	Количество, шт.	Максимальный часовой расход газа (из паспорта), ст.м <sup>3</sup> /час
производственная база - Ставропольский край, г. Железноводск, ул. Проскурина, 56	корректор - TC215 - № 11507447	БК-G16 (диапазон 0,16-25) №28693016	Nova Florida Altair RTN E 90 №1	1	10,44
			Nova Florida Altair RTN E 90 №2	1	10,44
			Лемакс Лидер-35 ГГУ-40ч	1	3,9

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)