

## Договор поставки газа № «НомерДоговора»

г. Владикавказ

«ДатаЗакПР»

**ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ»**, именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице \_\_\_\_\_ ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ г., с одной стороны, и

**«Покупатель»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице «ДолжностьРод» «ФИОРод», действующего на основании «ОсновДеят», с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/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», Правилам учета газа, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «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 Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

### 2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с «ДатаНачала» по 31.12.2026 включительно, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный (далее по тексту – Газ).

Газ, поставляемый по настоящему Договору, может быть газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ ПАО «Газпром») и (или) газом, добытым организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организаций – собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года №1403 (кроме организаций, являющихся собственниками систем газоснабжения) (далее - газ независимых организаций).

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.

Годовой договорный объем поставки газа в 2026 году составляет **«ГодовойОбъем» тыс.куб.м.**

2.2. Поставка газа в 2026 году производится в следующих объемах:

Таблица № 1

(тыс.куб.м)

Наименование точки подключения	2026 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Итого	2026 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

2.3. Суточный договорной объем (суточная норма) газа рассчитывается путем деления месячного договорного объема газа, указанного в п. 2.2. настоящего Договора по каждой точке подключения на количество дней в соответствующем месяце поставки газа (среднесуточная норма поставки газа) или устанавливается диспетчерским графиком.

Суточный объем газа не должен превышать объем, рассчитанный с учетом максимальной нагрузки (часовой расход газа) газоиспользующего оборудования, а также максимального часового расхода газа (мощности) отдельно по каждой точке подключения, размер которого определен техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе.

2.4. Точками подключения, указанными в пункте 2.2. настоящего Договора является место соединения газораспределительных сетей газораспределительной организации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» (далее по тексту – «ГРО») с сетями (газопроводами) Покупателя или с газовыми сетями, устройствами и сооружениями, принадлежащими иным владельцам и используемыми для присоединения газовой сети Покупателя к газораспределительным сетям ГРО.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 г. № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 г. № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

2.5. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах,

указанных в п. 2.4. настоящего Договора.

2.6. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее по тексту – ГТС) с распределительными сетями ГРО до места передачи газа, указанного в п. 2.4. настоящего Договора заключает Поставщик. Если между газораспределительными сетями ГРО и сетями Покупателя имеются газовые сети иных владельцев (промежуточные газовые сети), взаимоотношения между Покупателем и такими владельцами по использованию промежуточных газовых сетей обязан урегулировать Покупатель, который несет ответственность за нежелательные последствия, вытекающие из ненадлежащего выполнения данной обязанности.

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

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

2.8. 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 увеличение объемов;
- на перераспределение договорных месячных объемов поставки газа на отдельные точки подключения Покупателя, указанные в п. 2.2. настоящего Договора. Увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные точки подключения Покупателя производится за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие точки подключения Покупателя, указанные в п. 2.2. Договора.

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;
- в) наличие у Поставщика всех надлежаще оформленных актов поданного-принятого газа с приложениями, актов сверки расчетов с приложениями, Универсально – передаточных документов (УПД).

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

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

2.9. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п. 2.8. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.10. Стороны договорились, что в случае заключения договора (дополнительного соглашения), вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за 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 (ПССУ), тарифа ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (СНТ), не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ, ТТГ, СНТ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

2.11. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

### 3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждой точке подключения, указанной в пункте 2.2. настоящего Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80 %) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110 %) от соответствующего суточного договорного объема. 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 согласованному между Сторонами диспетчерскому графику, предоставленному Покупателем не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа. Покупатель обязан обеспечить выборку газа в пределах установленной диспетчерским графиком суточной нормы. Превышение суточной нормы поставки газа, установленной диспетчерским графиком, не допускается.

Невыбранные объемы газа в последующие периоды поставке не подлежат.

3.1.1. Покупатель газа с объемом потребления свыше 10 млн. м куб. в год (в соответствии с Правилами поставки газа в РФ), в случае выборки в течение месяца поставки объема газа менее 80% от месячного договорного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы – форс-мажора) обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$$S \text{ неуст.} = (0,80 * V_{\text{пл.}} - V_{\text{факт}}) * \text{ПССУ, где}$$

S неуст. – сумма неустойки;

Впл. – договорной месячный объём газа на месяц поставки с учетом согласованных сторонами изменений объёма по заявкам Покупателя, направленным до 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки;

V факт – объём газа, фактически выбранный Покупателем в отчетном месяце;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги;

3.2. Изменение месячного договорного объема поставки газа на будущий период в течение срока действия настоящего Договора производится по соглашению Сторон.

3.3. В случае если по прогнозам Покупателя газопотребление в месяце, следующем за текущим, будет меньше, чем установлено Договором, Покупатель обязан до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа представить Поставщику заявку на уменьшение договорных месячных объемов поставки газа. Поставщик в течении 3 (трех) рабочих дней рассматривает эту заявку и Стороны оформляют дополнительное соглашение к Договору.

3.4. По соглашению Сторон договорные месячные объемы поставки газа по каждой точке подключения, указанной в п. 2.2. настоящего Договора, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов поставки на другие точки подключения Покупателя, указанные в п. 2.2. Договора. Указанные в настоящем пункте Договора изменения производятся на основании заявок Покупателя, представленных Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

3.5. Покупатель, допустив перерасход газа, обязан оплатить Поставщику оптовую стоимость объема газа, отобранного им сверх максимального суточного договорного объема, установленного Договором и стоимость услуг по его транспортировке за каждые сутки, в которых произошел перерасход, с применением повышающих коэффициентов:

в период с 15 апреля по 15 сентября – 1,1.;

в период с 16 сентября по 14 апреля – 1,5.

В случае внесения изменений в п. 17 Правил поставки газа в части изменения размера повышающих коэффициентов за перерасход газа, определенных п. 3.5. Договора, в период действия настоящего Договора не требуется внесение изменений в Договор, а измененные коэффициенты вводятся в действие со дня их установления в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.6. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до объема потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячным договорным объемам, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя.

3.7. Сторонами заблаговременно согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки/отбора газа одна из Сторон направляет другой Стороне в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;

- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;

- в случае аварийных работ – немедленно.

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

3.8. Поставщик имеет право ограничить поставку газа Покупателю в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенное потребителем более 2 раз в течение 12 месяцев.

Поставщик имеет право полностью прекратить поставку газа Покупателю в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенное потребителем более 3 раз в течение 12 месяцев.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в п. 5.5. настоящего Договора.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

3.8.1. Прекращение (ограничение) поставок газа производится Поставщиком в соответствии с порядком и условиями, установленными Правилами ограничения подачи (поставки) газа», утвержденными Постановлением Правительством РФ от 30.05.2025 №804 (далее - Правила). Поставщик не позднее, чем за 10 рабочих дней до планируемой даты введения ограничения по основаниям, предусмотренным подпунктом "е" пункта 2 и подпунктом "г" пункта 3 Правил, обязан направить потребителю уведомление с указанием основания и даты введения в отношении него ограничения подачи (поставки) газа.

3.8.2. Ограничение подачи (поставки) газа потребителю по основаниям, предусмотренным подпунктом "е" пункта 2 и подпунктом "г" пункта 3 Правил, осуществляется поставщиком (с привлечением при необходимости газораспределительной организации), с возмещением расходов, связанных с принудительным ограничением или прекращением поставки газа, а также ее возобновлением за счет Покупателя, а при отсутствии возможности произвести ограничение поставки газа потребителю путем выполнения соответствующих технических мероприятий на сетях и оборудовании, предназначенных для транспортировки газа, прекращение отбора газа в соответствии с уведомлением поставщика осуществляется потребителем.

Возмещение Покупателем расходов, связанных с принудительным ограничением или прекращением поставки газа, а также ее возобновлением, производится до возобновления поставки газа. Поставка газа возобновляется при условии

полного погашения задолженности и выполнении всех условий настоящего Договора, касающихся расчетов, а также иных законных требований Поставщика. После возобновления подачи газа Поставщик не обязан поставлять Покупателю недопоставленный в результате введения ограничения или прекращения подачи объем газа.

В случае ограничения/прекращения поставки газа ответственность за безопасную эксплуатацию и сохранность находящихся в его ведении газораспределительных сетей, оборудования и иного имущества несет Покупатель.

3.8.3. Уклонение потребителя от совершения действий по прекращению отбора газа является основанием для принудительного ограничения подачи (поставки) газа посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании потребителя, если право поставщика на ограничение подачи (поставки) газа не может быть реализовано без доступа к газоиспользующему оборудованию потребителя. Потребитель обязан обеспечить доступ поставщика и (или) газораспределительной организации к своему газоиспользующему оборудованию и не препятствовать осуществлению поставщиком и (или) газораспределительной организацией мероприятий по полному или частичному ограничению подачи (поставки) газа при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения.

3.8.4. Ограничение подачи (поставки) газа по основаниям, предусмотренным подпунктом "е" пункта 2 и подпунктом "г" пункта 3 настоящих Правил, в отношении потребителей, к сетям которых подключены абоненты, не имеющие задолженности по оплате газа и (или) вырабатываемых при использовании газа и подаваемых им ресурсов (далее - абоненты, не имеющие задолженности), осуществляется поставщиком газа с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 11 - 13 настоящих Правил.

Потребитель, к сетям которого подключены абоненты, не имеющие задолженности, обязан обеспечить им поставку газа и (или) вырабатываемых при использовании газа ресурсов в объемах, необходимых для их бесперебойного ресурсоснабжения.

Исполнение обязанности, предусмотренной пунктом 11 Правил, может осуществляться потребителем путем:

а) полного и (или) частичного ограничения подачи (поставки) газа или вырабатываемых при использовании газа ресурсов своим абонентам, имеющим задолженность по оплате использованного ими газа или иных вырабатываемых с использованием газа ресурсов, в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) предварительного (не позднее чем за 5 рабочих дней до введения ограничения подачи (поставки) газа) обращения к поставщику газа с предложением о заключении договора поставки газа между поставщиком газа и потребителем в объемах, необходимых для бесперебойного ресурсоснабжения абонентов, не имеющих задолженности;

в) предоставления потребителем поставщику письменного расчета объема газа, необходимого для бесперебойного ресурсоснабжения абонентов, не имеющих задолженности, подтвержденного данными о мощности газоиспользующего оборудования, которым оснащен ресурсоснабжаемый объект, об отапливаемой площади такого объекта, а также о количестве абонентов, не имеющих задолженности, для заключения договора поставки газа, указанного в подпункте "б" настоящего пункта.

В случае непредоставления потребителем данных, указанных в подпункте "в" пункта 12 Правил, поставщик газа ограничивает поставку газа до уровня, соответствующего среднемесячному значению количества газа, определяемому из расчета ранее фактически оплачиваемых потребителем объемов газа, подача (поставка) которых осуществлялась в течение 12 месяцев, предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок подачи (поставки) газа по договору составил менее 12 месяцев).

В случаях, когда к сетям, принадлежащим организации-потребителю, подключены абоненты, которые своевременно оплачивают использованные топливно-энергетические ресурсы, Покупатель обязан по соглашению с газоснабжающей организацией обеспечить этим абонентам поставку газа в необходимых для них объемах и в случае принятия Поставщиком решения об ограничении (прекращении) поставки газа, последний направляет Покупателю письменное уведомление об ограничении (прекращении) поставки газа, в котором указывается на изменение настоящего Договора в части уменьшения договорных объемов поставки/потребления газа на период ограничения (прекращения) поставки газа до уровня, соответствующего соотношению фактически оплаченной Покупателем стоимости газа к стоимости фактически поставленного/потребленного газа. Письменное уведомление направляется Покупателю либо по почте с уведомлением о вручении, либо нарочно с проставлением Покупателем отметки о получении, либо иным способом, обеспечивающим подтверждение получения Покупателем уведомления.

Объемы поставки газа Покупателя считаются измененными с момента введения ограничения/прекращения поставки газа.

Обязательство Поставщика поставлять газ и обязательство Покупателя принимать газ в объеме, указанном в письменном уведомлении Поставщика, действует до момента полной оплаты Покупателем просроченной задолженности по настоящему Договору. В случае погашения задолженности по оплате поставленного газа, снабженческо-сбытовых услуг, специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации, услуг по транспортировке газа в полном объеме, поставка газа осуществляется в объемах, указанных в п. 2.2 настоящего Договора.

Стороны договорились о том, что выборка Покупателем газа в объеме, превышающем объем, установленный в письменном уведомлении Поставщика, свидетельствует о поставке Покупателем тепловой энергии потребителям, несвоевременно оплачивающим потребленную тепловую энергию (далее – недобросовестные потребители). В этом случае Поставщик имеет право прекратить поставку газа в день, когда до истечения календарного месяца поставки объем газа указанный в уведомлении за месяц (а в случае изменения объемов не с первого числа месяца – за период с начала изменения до конца месяца) будет выбран полностью. При этом Поставщик не менее чем за одни сутки обязан сообщить Покупателю день и время прекращения подачи газа. Ответственность за недопоставку тепловой энергии добросовестным потребителям полностью возлагается на Покупателя в связи с тем, что последним объем газа, предназначенный для выработки тепловой энергии добросовестным потребителям, использовался для выработки тепловой энергии

недобросовестным потребителям. Поставка газа в объеме, установленном в письменном уведомлении Поставщика, возобновляется с начала следующего месяца.

3.9. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами. Введение ограничения (прекращения) поставки газа, в том числе по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром», влечет 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.

3.10. Покупатель, которому предписано наличие резервного топливного хозяйства обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные природному газу. При этом Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива еженедельно по средам в периоды с января по декабрь.

В случае не обеспечения Покупателем готовности к работе резервных топливных хозяйств, все возможные убытки, связанные с ограничением (прекращением) поставки газа Поставщиком относятся на счет Покупателя, и не подлежат возмещению в регрессном порядке.

3.11. В срок до 15 июня Покупатель предоставляет Поставщику акт проверки готовности газопотребляющего оборудования к работе на резервном топливе и броню газопотребления.

3.12. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива в соответствии с утвержденными в Администрации субъекта РФ графиками (График №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и График №2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»).

Указанные графики доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель обязан отбирать газ равномерно по суткам в соответствии с нормами установленными Графиком.

3.13. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.12. настоящего Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в п. 3.12. настоящего Договора графиках суточных норм, или отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

3.14. По представлению органов контроля за безопасностью использования газа в качестве топлива поставка газа немедленно прекращается без предварительного предупреждения в случаях неудовлетворительного состояния газоиспользующих установок Покупателя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения.

3.15. В случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (№ 116-ФЗ от 21.07.1997г.), поставка газа незамедлительно прекращается без предварительного предупреждения газораспределительной (газотранспортной) организацией самостоятельно или по решению суда.

3.16. 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.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

3.17 Покупатель обязуется, в случае перебоев в поставке газа по соответствующей ГРС для категории потребителей «Население» и ранее заключенных договоров с потребителями из категории «Кроме населения», прекратить отбор газа полностью в дату указанную в предупреждении.

#### 4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по узлу учета газа<sup>1</sup> Поставщика, установленному у Покупателя.

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

При отсутствии либо неисправности узлов учета газа, по которым производится определение количества газа, а также отсутствии или нарушении действующих знаков поверки, отсутствии или нарушении пломб, установленных Поставщиком на байпасах узлов учета<sup>2</sup>, местах присоединения узла учета к газопроводу, корпусе счетчика и/или счетного механизма, составных частях узла учета, при несоответствии узла учета требованиям действующих нормативно-технических документов, при измерении объемного расхода газа при рабочих условиях выше верхнего (максимального) значения диапазона измерений узла учета газа, при наличии признаков несанкционированного вмешательства в работу узла учета газа, наличии механического повреждения узла учета или его составной части, истечении срока поверки узла учета или его

<sup>1</sup> Узел учета газа – комплект средств измерений и технических устройств, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

<sup>2</sup> Байпас узла учета газа – обводной трубопровод, применяемый для транспортировки газа в обход узла учета газа, который устанавливается только на узлах с одним измерительным трубопроводом, где недопустимо прерывание подачи газа в виду технологических процессов производства.

составной части, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения, либо по соглашению сторон.

В случае недопуска<sup>3</sup> представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию и к узлу учёта газа, Поставщик вправе определять количество поставляемого газа по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя, исходя из 24 часов их работы в сутки с начала расчетного периода или с даты проведения Поставщиком последней проверки (если проверка проводилась в указанном расчетном периоде).

При измерении объемного расхода газа при рабочих условиях ниже нижнего (минимального) значения диапазона измерений узла учета газа, значение такого расхода принимается равным нижнему значению диапазона измерений.

Стороны признают узел учета газа неисправным в случаях, когда средства измерения и технические устройства, входящие в состав узла учета не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующих знаков поверки, а также в случаях, когда максимальная мощность всего установленного ГИО Покупателя, в том числе введенного в эксплуатацию без согласования с Поставщиком, превышает допустимый метрологический диапазон измерения узла учета газа.

Покупатель обеспечивает сохранность установленных на узле учета газа знаков поверки и пломб госповерителя и Поставщика.

4.2. Определение количества газа (объема), за исключением случаев, указанных в абзаце третьем пункта 4.2. настоящего Договора, производится по единому расчетному узлу учета газа, указанному в Техническом соглашении к настоящему договору, в соответствии с ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ 8.899-2015, ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.741-2019, ГОСТ 8.740-2023, 8.611-2024 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учётом ГОСТ 31369-2021(ISO 6976:2016) и ГОСТ 31370-2023 и иными нормативными документами, вступившими в силу, в течение действия настоящего Договора. Узел учета газа (далее-УУГ)-комплект средств измерений (далее-СИ), технических систем и устройств с измерительными функциями, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

Измерение расхода и объема потребляемого газа должно производиться только по методикам выполнения измерений, аттестованным в установленном порядке.

Измерение расхода и объема газа в случаях, когда по результатам проверки, проведенной в соответствии с пунктом 4.8. настоящего Договора, выявлены неисправности узла учета газа, а также дополнительно установленное ГИО, введенное в эксплуатацию без согласования с Поставщиком, производится в соответствии с данными, указанными в акте проверки.

4.3. За единицу объема принимается 1 куб.м. газа при стандартных условиях: температура 20 °С (293,15 К), давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.), влажность 0% в соответствии с ГОСТ 2939-63 «ГСИ. Газы. Условия для определения объемов».

4.4. Если на основании документов по учету газа (или данных, хранящихся в памяти электронных элементов средств измерений) невозможно достоверно установить число суток (период) неисправности средств измерений или недостоверности учета газа, то период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя в соответствии с п. 4.1. настоящего Договора, исходя из 24 часов их работы в сутки, принимается Сторонами с первого числа месяца, в котором обнаружено нарушение или с даты проведения Поставщиком последней проверки (если проверка проводилась в указанном месяце).

4.5. Учет газа должен осуществляться по единому расчетному узлу учета. Как исключение, по согласованию с Поставщиком, допускается осуществление учета расхода газа по двум расчетным узлам учета, в случае значительной удаленности газоиспользующих установок потребителей газа друг от друга.

На каждом узле учета с помощью средств измерений должны определяться:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

Узлы измерения расхода газа должны быть оснащены комплексом технических средств системы телеметрии (КТС СТМ)<sup>4</sup>

В случае отсутствия (снятие на поверку, ремонт) средств обработки результатов измерений (корректоров, вычислителей) в составе узла учета газа Потребителя, корректирующий коэффициент может быть принят, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

4.6. При отсутствии или неисправности у Покупателя средств измерения и регистрации барометрического давления на узле учета газа, принимается при расчетах величина барометрического давления как условно-постоянный параметр, равный 760 мм ртутного столба.

4.7. Запорная арматура на обводном газопроводе (байпасе) узла учета газа должна находиться в закрытом состоянии с обязательной установкой заглушки. На запорной арматуре с заглушкой устанавливается пломба Поставщика и оформляется двухсторонний Акт установленного образца, где представитель Покупателя расписывается об ответственности за сохранность установленной пломбы.

<sup>3</sup> Недопуск – недопущение представителей Поставщика к месту установки узла учета газа и газоиспользующего оборудования в течение 30 минут с момента прибытия представителей Поставщика на объект газопотребления.

<sup>4</sup> Совокупность технических средств и программного обеспечения, входящего в их состав, обеспечивающих сбор, обработку, хранение и передачу информации с узлов измерений расхода газа, контрольно-измерительных приборов и автоматики, установленных у потребителей газа (Покупателя).

При непрерывном процессе производства допускается устанавливать на байпасе два отключающих устройства, с установкой средства измерения давления и продувочного газопровода (свечи) между ними, для проверки герметичности байпаса.

Поставщик в целях ликвидации возможности самовольного подключения к системе газораспределения без разрешения Поставщика, вправе установить на подводящем газопроводе заглушку либо вырезать часть трубопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Покупателя, восстановление трубопроводов производится за счет Покупателя.

Покупатель не имеет права без официального разрешения Поставщика вводить в эксплуатацию дополнительное газоиспользующее оборудование, в том числе и бытовые приборы, не предусмотренные проектом.

Поставка газа осуществляется только на оборудование указанное в техническом соглашении (Приложение № 4) по точкам подключения. Любые изменения, вносимые, в состав газопотребляющего оборудования, в том числе и бытовые приборы и/или в состав узла учета газа производятся только на основании проекта (внесения изменения в проект) и последующего согласования (пересогласования) с Поставщиком газа.

4.8. Ответственность за надлежащее техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в состав узла учета газа, за достоверность результатов измерений и расчетов несет владелец узла учета газа.

Узел учета считается принятым в эксплуатацию после оформления акта приемки узла учета газа в эксплуатацию, с соответствующим заключением. Владелец узла учета газа обязан представлять Поставщику копии паспортов, оригиналы свидетельств на средства измерений и узел учета газа с отметкой о поверке, проектную документацию, паспорта с разрешающей документацией «Ростехнадзора» на газопотребляющее оборудование, Акт подтверждения реализуемости методики измерений расхода и объема газа, перечень вводимых параметров корректора.

Вызов представителя Поставщика для приемки узла учета газа в эксплуатацию осуществляется по письменной заявке Покупателя, поступившей к Поставщику за семь рабочих дней, предшествующих дню проведения работ.

Покупатель обязан в любое время предоставлять представителям Поставщика, в присутствии уполномоченных или назначенных приказом ответственных лиц Покупателя, возможность проверки правильности работы средств измерения расхода и количества газа, ведение необходимой документации, осмотр газопотребляющего оборудования и документации на него.

Покупатель обязан обеспечить присутствие при проверке своего представителя с полномочиями на подписание акта проверки исправности и правильности работы узла учета газа, состояния учета газа на объекте газопотребления Покупателя.

По результатам проверки исправности и правильности работы узла учета газа, а также состояния учета, составляется акт, который подписывается представителем Поставщика и представителем Покупателя, присутствующим при проверке. В случае отсутствия при проверке представителя Покупателя с полномочиями подписания акта или отсутствия подтверждения его полномочий, а также в случае отказа от подписи названный выше акт составляется и подписывается в одностороннем порядке и является основанием для осуществления расчета объема поставленного газа в порядке, определенном в п. 4.1. Договора.

При проведении проверки узла учета газа, Поставщик вправе провести калибровку средств измерений из состава узла учета газа Покупателя, посредством эталонных средств измерений, в случае выявления неисправных средств измерений, владелец узла учета газа обязан обеспечить ремонт (замену) и внеочередную поверку указанных средств измерений за счет собственных средств. В период устранения неисправности средств измерений узла учета определение количества поставляемого газа осуществляется в соответствии с п. 4.1. настоящего Договора. В случае несогласия одной из Сторон по оценке состояния средства измерения, указанное средство измерения комиссионно изымается из эксплуатации, для чего упаковывается, пломбируется и передается владельцу с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

Расходы по проведению экспертизы несёт Сторона, признанная неправой.

4.9. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2022 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения» во взаимосвязи с:

- ГОСТ 31369-2021(ISO 6976:2016 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава;
- ГОСТ 31370-2023 «Газ природный. Руководство по отбору проб»;
- комплексом стандартов ГОСТ 31371.1 – ГОСТ 31371.7 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».

4.9.1. Паспорт качества газа 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 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.

4.9.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п. 4.9.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Примечание: одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.10. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение.

Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная 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 Республики Северная Осетия -Алания. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с п. 4.1, 4.2. настоящего Договора, а качество - в соответствии с п. 4.9. Договора.

Расходы по проведению экспертизы несёт Сторона, признанная неправой.

4.11. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа и режимах работы или остановки газоиспользующих агрегатов (оборудования) за истекшие сутки до 11-00 часов московского времени следующих суток в диспетчерскую службу доступными видами связи по № тел. (88672) 40-84-44, № факса (88672) 40-84-91, e-mail: (disp\_rso@rgk-rso.ru) .

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

Также, Стороны договорились, что Покупатель не позднее 10-00 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское), передаёт конечные месячные показания приборов учёта газа в группу режимов газоснабжения абонентского участка (абонентского пункта) Поставщика доступными видами связи или нарочно.

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее - корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период. Данные предоставляются не позднее 10-00 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское) в группу режимов газоснабжения абонентского участка (абонентского пункта) Поставщика доступными видами связи или нарочно.

4.12. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа по каждой точке подключения, которые подписываются Сторонами на абонентских участках (абонентских пунктах) Поставщика, в которых также отражаются ежесуточные сведения (Приложение № 1).

При несогласии Покупателя с определением объема поданного-принятого газа он подписывает акт и приложение к нему, изложив особое мнение.

По требованию Покупателя к месячному акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет Покупателю месячный паспорт качества газа.

Месячный акт поданного-принятого газа является основанием для формирования Универсально – передаточных документов (УПД) и дальнейшего проведения окончательных расчетов с Поставщиком за поставленный газ, оказанные снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в расчетном периоде.

4.13. При наличии у Покупателя двух и более точек подключения, указанных в п. 2.2. настоящего Договора, на основании месячных актов поданного-принятого газа по каждой точке подключения Покупателя, составляется сводный акт поданного-принятого газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем (Приложение № 2).

Средневзвешенная фактическая объемная теплота сгорания, указанная в сводном акте поданного-принятого газа, приводится справочно и в расчетах не используется. К сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение по согласованной форме, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа (Приложение № 3).

4.14. Месячные акты поданного-принятого газа и сводный акт поданного-принятого газа оформляются не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным.

В случае не подписания и/или непредставления оригиналов актов поданного-принятого газа Покупателем до 24-00 (время московское) пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них. В таком случае количество поставленного за расчетный месяц газа в беспорядке принимается по данным Поставщика, согласованным с ГРО и оформленным Поставщиком и ГРО двухсторонним актом без участия Покупателя. Такой двухсторонний акт является основанием для расчетов Покупателя с Поставщиком за указанный в нем объем поставленного газа.

4.15. На основании актов поданного-принятого газа, Покупателю предоставляются Универсально передаточные документы (УПД).

Стороны пришли к соглашению о применении электронного документооборота (далее – ЭДО) при обмене в рамках Договора следующими видами документов: Универсально передаточный документ (УПД), счет на предоплату, акт поданного-принятого газа, а также иные документы и соглашения, заключаемые во исполнение условий договора поставки газа.

В срок не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным Поставщик формирует указанные документы и направляет их Покупателю через оператора электронного документооборота (Оператора ЭДО).

Покупатель обязуется обеспечить своевременное получение и подписание указанных документов в срок, не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным. В случае не подписания и/или непредставления подписанных Покупателем УПД, они считаются принятыми и подписанными Покупателем, а суммы за потребленный газ – подлежащими оплате в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

4.15.1. При осуществлении обмена электронными документами Стороны используют форматы документов, утвержденные приказами Федеральной налоговой службы, а при отсутствии утвержденных форматов – документы в формате pdf.

4.15.2. Электронные документы, обмен которыми Стороны осуществляют в рамках Договора, подписываются усиленной квалифицированной электронной подписью (далее – УКЭП). Применение иных видов электронных подписей при обмене электронными документами между Сторонами не допускается.

4.15.3. При осуществлении обмена электронными документами Стороны руководствуются порядком, установленным законодательством Российской Федерации, приказами Минфина России, Федеральной налоговой службы.

4.15.4. Стороны признают, что любой электронный документ, указанный в пункте 4.15. настоящего Договора, составленный Сторонами в формате, указанном в пункте 4.15.1. настоящего Соглашения и подписанный УКЭП, является равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью и заверенному, в предусмотренных случаях, печатью.

При осуществлении ЭДО документы, указанные в пункте 4.15, настоящего Договора, на бумажном носителе не составляются.

4.15.5. Подписание электронного документа, бумажный аналог которого должен содержать подписи и (или) печати обеих сторон, осуществляется путем последовательного подписания данного документа каждой из Сторон.

4.15.6. Стороны обязаны обеспечить конфиденциальность ключей УКЭП, не допускать несанкционированное использование принадлежащих им ключей УКЭП.

Сторона, которой стало известно о нарушении конфиденциальности ключа электронной подписи, обязана незамедлительно уведомить другую Сторону о данном факте и отказаться от использования данной подписи.

4.15.7. Полномочия лица, подписавшего электронный документ УКЭП, должны быть подтверждены предоставлением доверенности либо организационно-распорядительного документа о наделении указанного лица полномочиями по подписанию документов путем проставления УКЭП.

4.15.8. Применение электронного документооборота начинается после обмена Сторонами через Оператора ЭДО сообщениями о приглашении к электронному документообороту и о принятии приглашения. До обмена указанными сообщениями Стороны осуществляют обмен документами на бумажном носителе в порядке, установленном Договором.

4.15.9. В случае невозможности обмена электронными документами (например, при техническом сбое в работе внутренних систем Сторон либо несоблюдении требований по обеспечению информационной безопасности), Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга с указанием причины и предполагаемого срока восстановления работоспособности и возобновления ЭДО. В период невозможности обмена электронными документами обмен документами осуществляется на бумажном носителе.

Универсально передаточный документ (УПД), счет на предоплату, акт поданного-принятого газа, а также иные документы и соглашения, заключаемые во исполнение условий договора поставки газа, сформированные Поставщиком на основании актов поданного-принятого газа, предоставляются Покупателю на территориальных участках (абонентских пунктах) Поставщика. Покупатель обязуется обеспечить явку своего представителя на территориальный участок (абонентский пункт) Поставщика для своевременного получения указанных документов для подписания в срок, не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Право подписи документов на бумажном носителе: актов поданного-принятого газа, сводных актов поданного-принятого газа, приложений к сводным актам поданного-принятого газа, универсально передаточных документов, имеют должностные лица Сторон, имеющие право действовать от имени юридического лица без доверенности, либо имеющие соответствующие полномочия на основании доверенности. Заверенная копия доверенности представляется Покупателем Поставщику в момент подписания документов, указанных в настоящем пункте Договора.

4.15.10. При восстановлении работоспособности ЭДО стороны незамедлительно информируют друг друга о времени возобновления ЭДО.

После возобновления ЭДО документы, составленные на бумажном носителе и переданные Сторонами в период временного прекращения ЭДО, в электронном виде Сторонами не составляются и через Оператора ЭДО не передаются.

4.15.11. В случае смены оператора ЭДО одной из Сторон сообщение об этом должно быть направлено другой Стороне не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала обслуживания новым оператором.

4.15.12. Установленный настоящим Договором порядок ЭДО может быть изменен исключительно путем заключения дополнительного соглашения в письменном виде.

4.16. Покупатель, у которого определение количества газа (объема) производится по узлу учета газа Поставщика (построенного за счет средств ООО «Газпром межрегионгаз» и/или ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»), обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика (узлы учета газа, аппаратура дистанционной передачи данных с узлов учета газа);

- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание узлов учета газа Поставщика;

- соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений, входящие в состав узла учета газа Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на узле учета Поставщика;

- прерывать электропитание приборов, входящих в состав узла учета газа Поставщика;

- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от узла учета газа Покупателя.

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

4.17. 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.

4.18. Покупатель предоставляет Поставщику в сроки, указанные в п. 3.7. Договора информацию о выводе из эксплуатации газопотребляющего оборудования на срок более трех суток для проведения ремонтных работ или при переводе его в режим резерва. Газопотребляющее оборудование должно отключаться с установкой заглушек на

газопроводах и быть опломбировано представителем Поставщика.

### 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ ПАО «Газпром» по договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемой оптовой цены на газ, определяемой с учетом установленных предельных уровней, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Цена на газ независимых организаций по Договору на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из эквивалента регулируемой оптовой цены на газ, определяемой с учетом установленных предельных уровней, эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Стороны пришли к соглашению, что оптовая цена на газ, согласованная Сторонами, принимается равной утвержденной Федеральной антимонопольной службой в соответствующем периоде поставки предельной максимальной оптовой цене на газ, реализуемый потребителям РФ, в отношении которых применяются принципы государственного регулирования, предусмотренные п. 15.1-15.3 «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и оплаты за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021.

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

В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативного акта, предусматривающего изменение принципов ценообразования на газ, Поставщик направляет Покупателю дополнительное соглашение (с уведомлением о вручении) с предложением о цене. В случае, если в течение 5 рабочих дней встречные предложения от Покупателя не поступили, цены на газ считаются согласованными и принимаются для расчетов за газ.

В случае наличия разногласий о цене на газ Покупатель оплачивает поставленный газ по цене Договора, действовавшей до момента изменения принципов ценообразования, скорректированной на показатель роста средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ, устанавливаемый Правительством Российской Федерации, за период с момента начала действия новых принципов ценообразования на газ и до достижения Сторонами соглашения о цене.

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:

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

$C$  - для газа ПАО «Газпром» - регулируемая оптовая цена на газ, определяемая с учетом установленных предельных уровней, или – для газа независимых организаций – эквивалент оптовой цены на газ, определяемой с учетом установленных предельных уровней.

$Q_{\text{нфакт}}^p$  - 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 Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа формируется из Цены газа по Договору, определенной согласно п. 5.1. и 5.2. Договора, с применением коэффициентов, предусмотренных п. 17 Правил поставки газа.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа отражается в Универсально – передаточных документах (УПД).

#### 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 договорного месячного объема газа, указанного в п. 2.2. Договора и цены газа, определенной в п. 5.1. Договора):

- авансовый платеж в размере 35% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до 18 числа текущего месяца поставки газа;

- авансовый платеж в размере 50% от стоимости планируемой месячной поставки газа, в срок до последнего числа текущего месяца поставки газа.

5.5.2. В случае если Покупатель оплачивает Поставщику авансовый платеж свыше суммы, рассчитанной в соответствии с п. 5.5.1. Договора, Поставщик вправе учитывать данную оплату как авансовый платеж по Договору.

5.5.3. Суммы авансовых платежей текущего месяца поставки подлежат зачету в сумме фактической стоимости газа в данном периоде.

В случае если сумма авансовых платежей Покупателя в текущем месяце поставки превышает сумму фактической стоимости газа, данная сумма переплаты будет учитываться в счет исполнения обязательств по настоящему Договору в последующих периодах.

5.5.4. 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 Универсально – передаточных документов (УПД), и ранее произведенными авансовыми платежами.

5.6. Расчеты производятся перечислением денежных средств на расчетный счет Поставщика путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

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

Допускается оплата поставленного газа за Покупателя третьими лицами на условиях, установленных настоящим Договором. При этом, в назначении платежа, помимо сведений, указанных в настоящем пункте Договора, третье лицо обязано указывать: «Оплата за «**ПолноеНаим**»».

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

5.8. 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 отнести оплату в погашение задолженности в календарном порядке её возникновения (в том числе и по ранее оформленным договорам).

5.9. При возникновении у Покупателя задолженности перед Поставщиком по возмещению государственной пошлины и других издержек Поставщика, очередность погашения требований по денежному обязательству определяется в соответствии со статьей 319 Гражданского кодекса Российской Федерации.

5.10. Ежеквартально, до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом и по окончании срока действия Договора Стороны производят сверку взаимных расчетов и подписывают Акт сверки. В случае отсутствия возражений Покупатель обязан подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить в адрес Поставщика в течение 5 (пяти) дней со дня получения данного Акта. В случае наличия возражений, Покупатель направляет их в адрес Поставщика в письменном виде.

5.11. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа Покупатель обязан уплатить Поставщику пени в размере одной сотринадцатой 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 дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

5.12. 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. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)**

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

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

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но 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 без промедления, но не позднее, чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Незвещение 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.

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

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

#### **7. Регулирование споров**

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

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Северная Осетия-Алания.

#### **8. Срок действия договора**

8.1. 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 «ДатаНачала» по 31.12 2026 включительно.

8.2. Договор может быть досрочно расторгнут по соглашению Сторон.

8.3. Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по отбору газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора) при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$$S = 0.80 * V_{\text{план.}} * \text{ПССУ, где}$$

S – денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

$V_{\text{план.}}$  – плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги.

8.4. При неоднократных нарушениях Покупателем срока оплаты по Договору (два и более), а также нарушении иных условий Договора Поставщик имеет право в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Договор в соответствии со статьей 450, 523 Гражданского кодекса Российской Федерации. В этом случае Покупатель теряет право на ранее согласованные объемы поставки газа.

#### **9. Прочие условия**

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

9.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.3. 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.

9.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору совершаются в виде дополнительных соглашений должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

9.5. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, 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.

9.6. В случае если поставка газа производится на газовое оборудование, установленное в арендованном Покупателем (Грузополучателем) помещении, Покупатель при прекращении арендных отношений обязан письменно уведомить Поставщика за 10 дней о предстоящем освобождении помещения и расторжении Договора поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении Договора и завершению расчетов с Поставщиком.

9.7. Покупатель обязуется в срок до 15 мая текущего года поставки направить Поставщику заявку на выделение плановых договорных объемов газа с помесечной разбивкой на следующий календарный год.

9.8. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются руководствоваться новыми нормативными актами.

9.9. В период действия настоящего Договора, в целях оперативного информирования Покупателя газа о возникшей задолженности по Договору, Поставщик имеет право на отправку соответствующего уведомления или сообщения на электронную почту Покупателя газа \_\_\_\_\_ либо SMS-сообщения на средства мобильной связи Покупателя (при наличии обязательного согласия на получение SMS-сообщений), по номеру телефона \_\_\_\_\_. Поставщик вправе поручить обработку персональных данных третьей стороне с согласия субъекта персональных данных. Покупатель гарантирует, что на момент подписания настоящего Договора им получены согласия всех субъектов персональных данных на обработку и передачу их персональных данных третьим лицам для исполнения настоящего Договора, в подтверждение чего Покупатель представил надлежаще оформленные письменные согласия (Приложение №5).

В случае если согласие на обработку персональных данных было отозвано субъектом персональных данных и Покупатель не известил об этом Поставщика, Покупатель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством и возмещает Поставщику причиненные этим убытки.

9.10. Согласно п. 2 ст. 160 ГК РФ при заключении настоящего договора Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных на заключение договора лиц со стороны Поставщика с помощью средств механического копирования подписи в случае их аутентичности. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

9.11. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

### 10. Юридические адреса, реквизиты и подписи Сторон

**Поставщик:** ООО «Газпром межрегионгаз  
Владикавказ»

**Полное наименование:** Общество с ограниченной  
ответственностью «Газпром межрегионгаз  
Владикавказ»

**Юридический адрес:**

362040 Российская Федерация, Республика Северная  
Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. М. Горького, 6

**Телефон:** приемная: (8672) 40-84-30;

**Факс:** (8672) 40-84-56

**Банковские реквизиты:** ОКВЭД 46.71

ИНН 1513061265, КПП 785150001

ОГРН 1161513054890, ОКПО 03832184

р/сч. 40702810600010007026

в Центральный филиал АБ «РОССИЯ»,  
142770, г.Москва, п.Сосенское, пос.Газопровод, 101,  
кор. 5

ИННБанка:7831000122 КППБанка:775143001

корсчет: 30101810145250000220; БИК 044525220

**Покупатель:** «Покупатель»

**Полное наименование:** «ПолноеНаим»

**Юридический адрес:**

«ФактАдрес»

**Телефон:** «Телефон»

**Факс:** «Факс»

**Банковские реквизиты:** ОКВЭД «ОКВЭД»

ИНН «ИНН», КПП «КПП»

ОКПО «ОКПО», ОГРН «ОГРН»

р/сч «РасчСчет»

в «Банк»

корсчет: «КорСчет»; БИК «БИК»

Адрес банка: «АдресБанка»

**Поставщик:**

\_\_\_\_\_

М.П.

**Покупатель:**

«ДолжностьИм»

«Паспорт» «Выдан»

М.П.

«ФИОИм»

ШТРИХ-КОД

АКТ № \_\_\_\_\_

**поданного-принятого газа к договору поставки газа № «НомерДоговора» от «ДатаЗакл» г.  
«Покупатель»**

за \_\_\_\_\_ 202\_\_ года

г. Владикавказ

\_\_\_\_\_ 202\_ г.

ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице \_\_\_\_\_ ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ г., с одной стороны, и \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

«Покупатель», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице «ДолжностьРод» «ФИОРод», действующего на основании «ОсновДеят», составили настоящий акт о том, что за период с «\_\_» по «\_\_» 202\_ г.:

**Поставщик** передал, а **Покупатель** принял на \_\_\_\_\_ (наименование точки подключения)

газ горючий природный в объёме \_\_\_\_\_ тыс. куб. м. (объем прописью),

газ горючий природный потребленный сверх суточного договорного объема за все сутки месяца поставки в объеме \_\_\_\_\_ тыс.куб.м.,

газ горючий природный выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и № 2 в объеме \_\_\_\_\_ тыс.куб.м.,

согласно ежесуточным данным, отраженным в таблице настоящего Акта.

Фактическая объемная теплота сгорания \_\_\_\_\_ ккал/куб. м.

*тыс.куб.м.*

Дата	Суточный договорной объем *	Минимальный суточный объем	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема	Дата	Суточный договорной объем *	Минимальный суточный объем	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
1	2	3	4	5	6=5-4	1	2	3	4	5	6=5-4
1						16					
2						17					
3						18					
4						19					
5						20					
6						21					
7						22					
8						23					
9						24					
10						25					
11						26					
12						27					
13						28					
14						29					
15						30					
						31					
<b>Всего</b>											

**График № \_\_\_\_\_ вводился с \_\_\_\_\_ (дата) по (дата)**

\* Суточный договорной объем в соответствии с п.2.2. Договора. В случае введения ЦПДД ПАО "Газпром" Графика № 1 и № 2 в столбце "суточный договорной объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графики и выделяются жирным шрифтом.

\*\* - в графе 3 и 4 минимального и максимального суточного объема рассчитываются исходя из условий оформленного договора

**от Поставщика**

**от Покупателя**

\_\_\_\_\_ М.П.

\_\_\_\_\_ М.П.

**Форма акта согласована**

**Поставщик**

**Покупатель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ /«**ФИОИМ**»/

СВОДНЫЙ  
АКТ

**поданного-принятого газа**  
**к договору поставки газа № «НомерДоговора» от «ДатаЗакл» г.**  
**«Покупатель»**

за \_\_\_\_\_ 202\_ года

г. Владикавказ

\_\_\_\_\_ 202\_ г.

ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице \_\_\_\_\_ ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ г., с одной стороны, и \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

«Покупатель», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице «ДолжностьРод» «ФИОРод», действующего на основании «ОсновДеят», составили настоящий акт о том, что за период с «\_\_\_» по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_ г.:

Поставщик передал, а Покупатель принял:

газ горючий природный в объёме \_\_\_\_\_ тыс. куб. м. (объем прописью),

газ горючий природный потребленный сверх суточного договорного объема за все сутки месяца поставки

в объеме \_\_\_\_\_ тыс.куб.м.,

газ горючий природный выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и № 2 в объеме \_\_\_\_\_ тыс.куб.м.,

согласно ежесуточным данным, отраженным в актах поданного – принятого газа № \_\_\_\_, № \_\_\_\_.

Средневзвешенная объемная теплота сгорания \_\_\_\_\_ ккал/куб. м.

Наименование места передачи газа/точки подключения	№ акта поданного-принятого газа	Объем, тыс.куб.м.
газ (горючий природный, НГДП) принятый по всем точкам подключения, в т.ч.:		
1.		
2.		
3...		
<b>ИТОГО</b>		

от Поставщика

от Покупателя

\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_  
М.П.

*Форма акта согласована*

**Поставщик**

**Покупатель**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_/«**ФИОИМ**»/

Приложение к Сводному Акту  
**поданного-принятого газа**  
**к договору поставки газа № «НомерДоговора» от «ДатаЗакл» г.**  
**«Покупатель»**  
за \_\_\_\_\_ 202\_ года

г. Владикавказ

\_\_\_\_\_ 202\_ г.

Принято всего \_\_\_\_\_ тыс. куб. м., в том числе за каждые сутки месяца:

Дата	Суточный договорной объем*	Минимальный суточный объем	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
1	2	3	4	5	6=5-4
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
<b>Всего:</b>					

График № \_\_\_\_\_ вводился с \_\_\_\_\_ (дата) по (дата)

\* Суточный договорной объем в соответствии с п.2.2. Договора. В случае введения ЦПДД ПАО "Газпром" Графика № 1 и № 2 в столбце "суточный договорной объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графики и выделяются жирным шрифтом.

\*\* - в графе 3 и 4 минимального и максимального суточного объема рассчитываются исходя из условий оформленного договора

от Поставщика

от Покупателя

\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_  
М.П.

**Форма акта согласована**

**Поставщик**

**Покупатель**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_/«ФИОИм»/

**Приложение № 5 к договору поставки газа  
№ «НомерДоговора» от «ДатаЗакл»г.**

**СОГЛАСИЕ  
на обработку персональных данных  
Я, «ФИОИмПолное»,  
«Паспорт» «Выдан»**

даю свое согласие ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» (ИНН 1513061265) , расположенному по адресу: 362040, Российская Федерация, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. М. Горького, 6, в соответствии со ст. 9 Федерального закона «О персональных данных» от 27.07.2006г. №152-ФЗ, на обработку моих персональных данных (в том числе фамилия, имя, отчество, год, месяц, дата и место рождения, адрес места жительства (регистрации) паспортные данные, номера телефонов, адреса электронной почты, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), сведения государственного статистического наблюдения и государственной регистрации, сведения о собственниках объектов недвижимости, иных предоставляемых мною персональных данных).

Предоставляю право осуществлять все действия (операции) с персональными данными, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных в соответствии с целями обработки с использованием средств автоматизации или без использования таких средств.

Указанные мной персональные данные предоставляются в целях обеспечения исполнения условий заключаемого (заключенного) договора поставки газа, в соответствии с действующим законодательством РФ. При делегировании ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» отдельных полномочий по обработке персональных данных, на основании и в соответствии с настоящим согласием, разрешаю осуществлять обработку моих персональных данных следующим лицам (субобработчикам):

- ООО «Газпром межрегионгаз» ( ИНН 5003021311), адрес: 197110, г. Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, д.24, лит. А;
- ООО «Газпром межрегионгаз инжиниринг» (ИНН 7802664778), адрес: 197046, г. Санкт-Петербург, пер. Певческий, д.12, лит.А, помещ. 810;
- ООО «АБР Технологии» (ИНН 9701125798), адрес: 105005, г. Москва, пер. Аптекарский, д.4, стр.1, эт.1, пом. 35;
- ООО АБР Регион» (ИНН 7703758344), адрес: 121069, г. Москва, пер. Мерзлчковский, д. 18, стр.2;
- АО «АБ «РОССИЯ» (ИНН 7831000122), адрес: 191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2, стр.1.
- ПАО «Ростелеком» (ИНН 7707049388), адрес: 191167, г. Санкт-Петербург, наб. Синопская, д. 14, лит. А;
- АО «Газпромбанк» (ИНН 7744001497), адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, кор.1;
- ПАО «Сбербанк», (ИНН 77070983893), адрес: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19;
- АО «Почта России» (ИНН 7724490000), адрес: 125252, г. Москва, ул. 3-я Песчанная, д.2А;
- ПАО «Мегафон», (ИНН 7812014560), адрес: 127006, г. Москва, пер. Оружейный, д. 41;
- ООО «Телеком плюс» (ИНН 2466237009), адрес: 362027, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Маркуса, д.47.

Я проинформирован о необходимости сообщения ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» об изменении моих персональных данных в письменной форме и представления подтверждающих документов.

Настоящее согласие вступает в силу со дня передачи мною в ООО «Газпром межрегионгаз Владикавказ» моих персональных данных, и действует в течение неопределенного срока. Согласие может быть отозвано мною в любое время на основании письменного заявления.

***\*В случае, если отзыв заявителем своего согласия на обработку персональных данных не содержит заявления о расторжении договора поставки газа и/или у заявителя имеется непогашенная задолженность за потребленный природный газ по ранее заключенному договору поставки газа, обработка персональных данных будет продолжена в соответствии с действующим законодательством.***

Субъект персональных данных \_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.