

(применяется при заключении договора с потребителем на основании Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ, ПИК ЕАСУЗ)

**Договор № _____
транспортировки газа**

Московская область

« ____ » _____ 20__ г.

Акционерное Общество «Мособлгаз» (АО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Газораспределительная организация» («ГРО»), в лице директора филиала АО «Мособлгаз» « _____ », действующего на основании Положения о филиале и доверенности от _____ № _____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ заключили настоящий договор транспортировки газа (далее – Договор) о нижеследующем.

1. Термины, определения и нормативные ссылки

1.1. При заключении и исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, федеральными законами и подзаконными актами в области газоснабжения и промышленной безопасности опасных производственных объектов, в том числе регулируемыми правилами поставки и транспортировки газа, обеспечение единства измерений, порядок учета газа, ограничения и (прекращения) поставки (транспортировки) газа, а также:

- Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Перечнем измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.11.2020 № 1847 (далее – Перечень измерений);
- ГОСТ 8.586.1-2005 «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества

жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 1. Принцип метода измерений и общие требования»;

– ГОСТ 8.586.2-2005 «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 2. Диафрагмы. Технические требования»;

– ГОСТ 8.586.5-2005 «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений»;

– ГОСТ Р 8.740-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков» (далее – ГОСТ Р 8.740-2011);

– ГОСТ Р 8.741-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений» (далее – ГОСТ Р 8.741-2019);

– ГОСТ 8.611-2013 «ГСОЕИ. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода» (далее – ГОСТ 8.611-2013);

– ГОСТ Р 8.899-2015 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Аттестация методики измерений» (далее – ГОСТ Р 8.899-2015);

– ГОСТ Р 8.995-2020. «Государственная система обеспечения единства измерений. Объемный расход и объем природного газа. Методика (метод) измерений с применением мембранных и струйных счетчиков газа»;

– Инструкцией «ГСИ. Количество газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК-Д»;

– Объем природного газа. Методика измерений комплексами ГСП-01. Регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений; ФР.1.29.2019.34565,

а также иными нормативными правовыми актами в области транспортировки газа, действующими на территории Российской Федерации.

1.2. В Договоре применяются следующие термины и определения:

Вычислитель – средство измерительной техники, которое преобразовывает выходные сигналы средств измерения объема и расхода газа, измерительных преобразователей параметров потока и среды и вычисляет объем и расход газа, приведенные к стандартным условиям.

Газ – природный, нефтяной (попутный) и отбензиненный сухой газы, добываемые и собираемые газонефтедобывающими организациями и вырабатываемые газонефтеперерабатывающими заводами.

Газоиспользующее оборудование (установка), ГИО – оборудование, где в технологическом процессе используется газ в качестве топлива или сырья. В качестве газоиспользующего оборудования могут использоваться котлы, турбины, печи, газопоршневые двигатели, технологические линии и другое

оборудование.

Газораспределительная организация (ГРО) – специализированная республиканская, краевая, областная, городская, межрайонная, сельская организация, занятая развитием и эксплуатацией систем газоснабжения территорий, обеспечением покупателей газом, а также оказывающая услуги по транспортировке газа по своим сетям.

Газораспределительная станция (ГРС) – технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях.

Корректор – средство измерительной техники, которое преобразовывает выходные сигналы счетчика газа, измерительных преобразователей температуры и (или) давления и вычисляет объем газа, приведенный к стандартным условиям.

Отчетный год – текущий год оказания услуг по транспортировке газа.

Отчетный месяц – месяц оказания услуг по транспортировке газа, определяется с 10:00 1-го числа текущего календарного месяца до 10:00 1-го числа следующего месяца (время московское).

Первичный измерительный преобразователь – измерительный преобразователь, на который непосредственно воздействует измеряемая физическая величина, т. е. первый преобразователь в измерительной цепи измерительного прибора (установки, системы).

Перерасход газа – отбор Потребителем газа в объеме более суточной нормы поставки.

ПИК ЕАСУЗ – Портал исполнения контрактов Единой автоматизированной системы управления закупками Московской области.

Поставщик – собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа Потребителям по договорам.

Потребитель газа – лицо, приобретающее газ для собственных бытовых нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд.

Распечатка отчета – отчет за определенный период времени на бумажном носителе, содержащий значения параметров, указанных в пункте 5.8 настоящего Договора, а также сведения о нештатных ситуациях, которые получены из архивов корректора (вычислителя), установленного на узле учета газа Потребителя, с помощью вспомогательных устройств и программного обеспечения.

Расход газа – объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям.

Среднесуточная норма поставки газа – объем поставляемого газа, определяемый путем деления месячного объема поставляемого газа на количество дней соответствующего месяца.

Средства измерительной техники – обобщающее понятие, охватывающее технические средства, специально предназначенные для измерений. К средствам измерительной техники относят средства измерения, эталоны, измерительные системы, измерительные установки, измерительные принадлежности, средства сравнения, стандартные образцы и др.

Средство измерения (СИ) – техническое средство, предназначенное для измерений и имеющее нормированные (установленные) метрологические характеристики.

СТК – система телеметрического контроля. Используется для передачи информации посредством связи (сотовой или др.) из архивов корректора (вычислителя) или средства измерений расхода (объема) газа, установленного на узле учета газа Потребителя, в программно-аппаратный комплекс «Автоматизированная система учета природного газа» АО «Мособлгаз» или «Система автоматизированного учета потребления газа» АО «Мособлгаз».

Сутки транспортировки газа – период времени с 10:00 (время московское) текущих суток до 10:00 (время московское) следующих суток.

Суточная норма поставки газа – среднесуточная норма поставки газа или норма, установленная диспетчерским графиком.

Техническое средство СТК УУГ – шкаф телеметрии СТК, подключенный непосредственно к корректору (вычислителю) на узле учета газа Потребителя.

Транспортировка газа – перемещение и передача газа по газотранспортной системе.

Узел учета газа (УУГ) – совокупность средств измерительной техники и вспомогательных устройств, которая предназначена для измерения, регистрации результатов измерения и расчетов объема газа, приведенного к стандартным условиям.

УИП – Универсальный идентификатор платежа.

Усиленная квалифицированная электронная подпись – электронная подпись, ключ проверки которой указан в квалифицированном сертификате и для создания и проверки которой используются средства электронной подписи, имеющие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Электронный документ – информация в электронной форме, подписанная усиленной квалифицированной электронной подписью, признанная электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью.

Термины и определения, не перечисленные в Договоре, применяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2. Предмет Договора

ГРО обязуется оказывать услуги по транспортировке природного газа от ГРС (ГГРП), указанных в Приложении № 5 к настоящему Договору, до отключающих (-его) устройств (-а) на вводном газопроводе Потребителя, а Потребитель – оплачивать оказанные ГРО услуги по транспортировке природного газа, соблюдать предусмотренный Договором режим его получения, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства и исправность газоиспользующего оборудования и узла учета газа.

3. Объем транспортируемого газа

3.1. Объемы транспортируемого газа по Договору определяются в соответствии с договорами (контрактами) поставки газа, заключенными между Потребителем и Поставщиком, и указываются в Приложении № 5 к настоящему Договору.

Основанием для изменения договорных объемов газа, транспортируемого по Договору, являются подписанные дополнительные соглашения к договорам (контрактам) поставки газа, которые должны быть представлены не менее чем за 5 (пять) дней до начала отчетного месяца транспортировки газа и оформляются дополнительными соглашениями к Договору.

До завершения срока действия Договора Потребитель подает заявку и предоставляет договор (контракт) поставки газа на очередной отчетный год не позднее чем за 10 (десять) дней до его начала.

3.2. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) указывается в Приложении № 6 к настоящему Договору, являющемся неотъемлемой частью Договора.

4. Условия транспортировки газа

4.1. ГРО обязана в пределах срока действия Договора транспортировать по распределительным сетям газ, поставляемый по договору (контракту) поставки газа, указанному в пункте 3.1 настоящего Договора, а Потребитель обязан:

4.1.1. Получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы, а при необходимости – по согласованному между Поставщиком, ГРО и Потребителем диспетчерскому графику.

4.1.2. Неравномерность транспортировки газа по суткам в течение месяца допускается, если транспортировка газа осуществляется:

- для коммунально-бытовых нужд;
- для котельных и тепловых электростанций в объемах, обеспечивающих потребности в тепловой энергии коммунально-бытовых предприятий и населения.

При этом ГРО транспортирует, а Потребитель выбирает в любые сутки по каждой точке подключения, указанной в Приложении № 5 к Договору, газ в объеме от минимального суточного объема поставляемого газа, который составляет 80 % (восемьдесят процентов) от среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема поставляемого газа, который составляет 110 % (сто десять процентов) от среднесуточной нормы поставки газа.

Неравномерность транспортировки газа по суткам не влечет за собой соответствующего изменения месячных договорных объемов поставляемого газа.

4.1.3. Оплачивать оказанные ГРО услуги по транспортировке газа

в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

4.1.4. Передавать сведения об объемах оттранспортированного газа в ГРО в соответствии с порядком и в сроки, установленные Договором.

4.1.5. Обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации принадлежащих ему газопроводов, а также газоиспользующего оборудования и УУГ.

4.1.6. Самостоятельно ограничить потребление газа в порядке и случаях, предусмотренных разделом 9 настоящего Договора.

4.2. ГРО вправе произвести ограничение транспортировки газа в случаях и порядке, предусмотренных разделом 9 настоящего Договора.

При самовольном снятии пломб Поставщика или ГРО расход газа за период с даты установки пломбы до момента урегулирования ситуации определяется по проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок исходя из расчета их круглосуточной (24 часа) работы.

4.3. После возобновления транспортировки газа ГРО не обязана восполнять недопоставленные ресурсы по объемам газа.

Все расходы, связанные с принудительным ограничением транспортировки газа, а также с ее возобновлением, производятся за счет денежных средств Потребителя.

4.4. Изменение режима газопотребления, включая остановку ГИО на регламентные работы, осуществляется по согласованию с ГРО, с установкой пломб.

Потребитель обязан письменно уведомлять ГРО об изменении режима газопотребления не менее чем за 10 (десять) суток до начала изменения режима газопотребления.

Консервация (расконсервация) газового оборудования производится ГРО по письму от Потребителя, с обязательной установкой (снятием) рассечки и составлением акта. При наличии у Потребителя своей газовой службы консервация (расконсервация) ГИО производится в присутствии представителя ГРО, с составлением соответствующего акта и установкой (снятием) пломбы ГРО. Акт составляется по окончании работ в день их выполнения.

В случае самовольного снятия пломбы расход газа за период с момента установки пломбы до момента обнаружения ее самовольного снятия определяется по проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок исходя из расчета их круглосуточной (24 часа) работы.

4.5. Потребитель обязуется уведомлять ГРО обо всех изменениях в перечне ГИО и (или) о замене УУГ. В таком случае Сторонами подписывается дополнительное соглашение об изменении перечня ГИО либо о замене УУГ, указанных в Приложении № 6 к настоящему Договору.

Перед пуском газа во вновь вводимый либо замененный УУГ принимается комиссионное решение о возможности введения его в эксплуатацию с составлением акта. Акт составляется и подписывается членами комиссии в день принятия решения.

В случае самовольной установки ГИО и (или) замены УУГ отбор газа считается несанкционированным и количество газа определяется с даты обнаружения по проектной мощности установленного неопломбированного ГИО исходя из расчета его круглосуточной (24 часа) работы.

4.6. Своевременно направлять документы, перечисленные в Приложении № 3 к настоящему Договору, посредством использования ПИК ЕАСУЗ.

5. Порядок учета объема транспортируемого газа

5.1. Количество транспортированного газа определяется по УУГ Поставщика и (или) ГРО, установленному на границе раздела сетей с Потребителем.

При отсутствии или неисправности УУГ Поставщика и (или) ГРО количество газа, транспортируемого Потребителю, определяется по УУГ, установленному при входе на газопотребляющий объект Потребителя, в соответствии с действующими и аттестованными в установленном порядке методиками (методами) измерений (за исключением методик (методов) измерений, предназначенных для прямых измерений), в том числе указанными в пункте 1.1 настоящего Договора.

УУГ должен находиться в исправном состоянии, соответствовать нормативным документам, а также быть опломбированным ГРО.

5.2. УУГ без электронных корректоров или вычислителей подлежат замене на средства измерения, соответствующие действующим нормативным документам.

5.3. При учете газа единицей измерения количества транспортируемого газа устанавливается один кубический метр газа при температуре $t = 20\text{ }^{\circ}\text{C}$, давлении 760 мм рт. ст. и относительной влажности 0 % согласно ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объемов» (приведенный к стандартным условиям).

5.4. Поставляемый газ (газ горючий природный) должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-14 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения».

5.5. Количество газа, транспортируемого Потребителю, определяется с помощью средств измерения УУГ Потребителя, указанных в Приложении № 6 к настоящему Договору.

5.6. Пределы относительной погрешности измерения объема природного газа, приведенного к стандартным условиям, должны соответствовать указанным в пункте 6.7.1 Перечня измерений, а именно:

Диапазон измерения расхода газа, приведенного к стандартным условиям, м ³ /ч	Предел относительной погрешности измерения, %
10 ⁵ и более	±1,5

От 2×10^4 до 10^5	$\pm 2,0$
От 10^3 до 2×10^4	$\pm 2,5$
От 150 до 10^3	$\pm 3,0$
Менее 150	$\pm 4,0$

5.7. Пломбы, установленные заводом-изготовителем, поверителем, а также представителями ГРО, не должны быть нарушены.

Вводимые в корректоры (вычислители), а также средства измерений расхода (объема) газа условно-постоянные величины Потребитель обязан согласовать с ГРО.

При наличии у Потребителя УУГ с диафрагменными и другими типами счетчиков (без температурной коррекции или компенсации, а также при отсутствии или неисправности корректора либо вычислителя) объем газа, приведенный к стандартным условиям, определяется как произведение объема газа, прошедшего через счетчик газа за отчетный месяц, и условно-постоянной величины коэффициента приведения к стандартным условиям. Значения нерегистрируемых параметров газа принимаются по данным ГРО.

5.8. На УУГ с корректорами либо вычислителями должно определяться следующее:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих условиях и приведенные к стандартным условиям;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа;
- архивы указанных значений;
- архив нештатных ситуаций.

5.9. Потребитель обязан при наличии корректора либо вычислителя, или со средства измерений расхода (объема газа) представлять в ГРО любым способом доставки:

- один раз в десять дней – декадную распечатку отчета по суткам: 11-го (одиннадцатого) числа, 21-го (двадцать первого) числа каждого месяца. В случае если 11-е (одиннадцатое) число, 21-е (двадцать первое) число приходятся на выходные или нерабочие праздничные дни – в срок не позднее первого рабочего дня после указанных дат отчетного месяца;

- один раз в месяц – распечатку отчета по суткам за отчетный месяц: не позднее 2-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным. День представления распечатки за декабрь и апрель назначается ГРО, при этом ГРО уведомляет об этом Потребителя письменно.

На представляемых распечатках отчетов должна быть подпись ответственного лица и оттиск штампа Потребителя.

При наличии исправной СТК Потребитель представляет только указанную в настоящем пункте распечатку отчета за отчетный месяц.

При наличии самопишущих средств измерения Потребитель представляет в ГРО диаграммы один раз в десять дней (с расчетами суточных объемов газа, приведенных к стандартным условиям).

При использовании УУГ со счетчиком газа без электронного корректора Потребитель 1 (один) раз в месяц, не позднее 2-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным, представляет в ГРО любым способом доставки на бумажном носителе информацию в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору.

Потребитель обязан ежедневно передавать в ГРО данные по объему газа, приведенному к стандартным условиям, за сутки до 12:00 следующего дня в электронном виде или по номеру телефона _____.

Эти сведения могут передаваться в ГРО с помощью СТК при ее наличии и исправном состоянии.

При отсутствии данных по объемам газа на бумажных носителях и (или) распечаток отчетов, а также диаграмм с самопишущих СИ (с расчетами суточных объемов газа, приведенных к стандартным условиям) в указанные в настоящем пункте сроки объем газа за период отсутствия данных определяется по проектной мощности установленного неопломбированного ГИО исходя из расчета его круглосуточной (24 часа) работы.

5.10. На УУГ должны быть опломбированы:

5.10.1. При использовании сужающих устройств:

- узлы крепления сужающих устройств (диафрагменных камер) в измерительных трубопроводах;
- вентили (краны) на соединительных трубках и вентильных блоках средств измерения;
- средства измерения давления, разности давлений и температуры;
- корректор (вычислитель).

5.10.2. При использовании счетчиков газа или расходомеров:

- места соединения расходомеров или счетчиков газа (первичных измерительных преобразователей расхода газа) с измерительными трубопроводами;
- вентили (краны) на соединительных трубках и вентильных блоках средств измерения;
- средства измерения (датчики) давления, температуры;
- разъем выхода импульсов на счетчике газа (расходомера);
- корректор (вычислитель).

5.10.3. Запорные устройства на байпасных (обводных) линиях УУГ в закрытом положении.

5.10.4. У диафрагменных счетчиков – места соединения (накидные гайки) с газопроводами.

5.10.5. Техническое средство СТК УУГ.

Представители ГРО имеют право дополнительно опломбировать средства измерения и устройства УУГ, не указанные в настоящем пункте, с внесением их в акт установки пломб на УУГ.

5.11. Работы на УУГ проводятся в присутствии представителей ГРО, в том числе связанные:

- со снятием, установкой и заменой средств измерения и технических устройств;
- со снятием и установкой сужающих устройств;
- с монтажом и демонтажом соединительных трубок;
- с программированием средств измерения, в том числе корректоров (вычислителей);
- со снятием (повреждением) установленных ГРО пломб.

По окончании работ представитель ГРО составляет акт проверки узла учета газа, который подписывается полномочными представителями Сторон в день выполнения работ.

О предстоящем проведении вышеуказанных работ Потребитель письменно уведомляет ГРО не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала проведения работ, а в аварийных случаях – немедленно.

5.12. Количество транспортируемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, исходя из расчета его круглосуточной (24 часа) работы, в следующих случаях:

- при отсутствии и неисправности средств измерения, а также технических устройств, влияющих на измерение параметров потока газа (расхода, давления, температуры), в том числе и на вычисление объема газа, приведенного к стандартным условиям;
- при истечении срока поверки, отсутствии сведений о поверке СИ или технических устройств с функциями измерения;
- при нарушении пломб (клейм), установленных представителями заводов-изготовителей, поверителями, а также представителями ГРО на средствах измерения, элементах УУГ и запорных устройствах;
- при утечке газа через запорные устройства на байпасной (обводной) линии УУГ;
- при негерметичности соединительных трубок, а также расположенных на них вентилей (кранов) средств измерения перепада давления и давления;
- при выходе фактического расхода за нижнюю и верхнюю допустимые границы измерения расхода, определенные допустимой погрешностью (неопределенностью);
- все иные нарушения в УУГ, влияющие на измерение параметров потока газа, в том числе на вычисление объема газа с превышением установленной погрешности (неопределенности), а также несанкционированные вмешательства в работу УУГ.

При указанных в настоящем Договоре случаях Потребитель обязан письменно согласовать с ГРО сроки их устранения.

5.13. В случаях, указанных в пункте 5.12 настоящего Договора, по соглашению Сторон количество газа, потребленного в течение согласованного срока, может определяться расчетным методом.

При этом с даты истечения согласованного Сторонами срока устранения

причин неисправностей либо нештатных ситуаций количество газа определяется в соответствии с пунктом 5.12 настоящего Договора.

5.14. Период неисправности УУГ либо нештатной ситуации принимается с момента последней проверки в отчетном месяце либо с 1-го числа отчетного месяца, в котором выявлена неисправность УУГ или нештатная ситуация, и до момента устранения неисправности, подтвержденного документом.

5.15. Физико-химические параметры газа принимаются из паспорта качества газа Поставщика.

5.16. ГРО имеет право инициировать проведение внеочередной поверки средств измерения УУГ Потребителя. ГРО имеет право опломбировать данные средства измерения и участвовать в их доставке на место проведения поверки.

В случае подтверждения неисправности средств измерения УУГ Потребителя оплата расходов, связанных с организацией внеочередной поверки, осуществляется Потребителем.

В случае подтверждения исправности средств измерения УУГ Потребителя оплата расходов, связанных с организацией внеочередной поверки, осуществляется ГРО.

5.17. ГРО не позднее 3 (трех) рабочих дней после предоставления Потребителем данных по объемам газа за отчетный месяц в соответствии с пунктом 5.9 настоящего Договора направляет Потребителю:

- акт об объеме транспортируемого газа;
- акт сдачи-приемки;
- счет-фактуру;
- счет на оплату с указанием УИП.

Потребитель не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения документов, указанных в настоящем пункте Договора и Приложении № 3 к Договору, осуществляет приемку оказанных услуг и подписывает акты и направляет их ГРО, либо в те же сроки направляет ГРО мотивированный отказ от подписания актов с указанием выявленных недостатков и сроков их устранения (далее – мотивированный отказ).

В случае получения мотивированного отказа ГРО в сроки, установленные в таком отказе, устраняет выявленные недостатки и направляет Потребителю документы, указанные в настоящем пункте и Приложении № 3 к настоящему Договору, после получения которых Потребитель действует в порядке, установленном настоящим пунктом Договора.

При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением объема транспортируемого газа, вправе обратиться в Арбитражный суд Московской области.

6. Контроль технического состояния узла учета газа

6.1. Ответственность за надлежащее техническое состояние и поверку УУГ несут организации, которым УУГ принадлежат.

Ответственность за надлежащее состояние технического средства СТК УУГ несет его владелец, который осуществляет гарантийное и техническое обслуживание оборудования и производит оплату услуг мобильной связи.

Все средства измерения УУГ, а также технические устройства, обеспечивающие контроль и достоверную работоспособность УУГ, должны быть в рабочем состоянии.

6.2. ГРО имеет право в любое время:

- проверить соблюдение Потребителем режимов газопотребления и состояние резервного топливного хозяйства;
- проверить газопровод на территории газопотребляющего объекта до УУГ на наличие несанкционированных врезок;
- проверить газоиспользующее оборудование;
- проверить УУГ Потребителя на соответствие требованиям Договора, техническое состояние и правильность функционирования средств измерения, входящих в состав УУГ;
- проверить у Потребителя журнал работы газоиспользующего оборудования;
- проверить на корректоре (вычислителе), а также снять на переносной компьютер информацию о параметрах потока газа, настроенной базе и архив нештатных ситуаций;
- проверить (наладить) работоспособность технического средства СТК УУГ.

6.3. Проверки, указанные в пункте 6.2 настоящего Договора, производятся с периодичностью:

- не реже одного раза в месяц узлов учета газа в составе которых корректоры (вычислители) со счетчиками газа типоразмеров от G65 и выше, с расходомерами и сужающими устройствами, а также турбинные и ротационные счетчики газа без корректоров (вычислителей);
- не реже одного раза в три месяца узлов учета газа в составе которых корректоры (вычислители) со счетчиками газа типоразмеров G16, G25 и G40;
- не реже одного раза в год узлов учета газа со счетчиками газа до типоразмера G10 (включительно) без корректоров (вычислителей) и с компенсацией (коррекцией) по температуре, с приведением объема газа к стандартным условиям, а также с диафрагменными счетчиками газа всех типоразмеров без корректоров (вычислителей).

По окончании проверки в день ее проведения представитель ГРО составляет акт проверки узла учета газа, который подписывают полномочные представители Сторон.

Проверка производится представителями ГРО при предъявлении ими служебных удостоверений. При проведении проверок в ночное время, а также в выходные и праздничные дни лица, осуществляющие проверку, дополнительно предъявляют документы, удостоверяющие личность (паспорта).

6.4. При выявлении нарушений в работе УУГ Потребитель обязан незамедлительно сообщить в ГРО.

6.5. При наличии сообщения на программно-аппаратном комплексе «Автоматизированная система учета природного газа» о возникновении нештатных ситуаций на УУГ ГРО может уведомить Потребителя и провести внеплановую проверку УУГ.

По окончании проверки в день ее проведения представитель ГРО составляет акт проверки узла учета газа, который подписывают полномочные представители Сторон.

6.6. Потребитель обязан при проведении проверок УУГ, по требованию представителей ГРО:

- внести изменения в настроенную базу корректора (вычислителя);
- выполнить проверку герметичности соединительных трубок и запорной арматуры УУГ;
- выполнить «посадку на ноль» средств измерения давления и перепада давления газа;
- предъявить документы на УУГ, в том числе паспорта и технические описания (руководства по эксплуатации) на средства измерения, необходимые акты и расчеты, документы со сведениями о поверке средств измерения, листы проекта на УУГ с согласованиями ГРО, паспорта на газоиспользующее оборудование.

6.7. Потребитель обязан для проведения проверки обеспечить работникам ГРО в любое время доступ на территорию газопотребляющего объекта к УУГ, газоиспользующему оборудованию и газопроводу. В случае недопуска представитель ГРО вправе в одностороннем порядке составить акт о недопуске. Определение количества газа в этом случае будет производиться по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, исходя из расчета его круглосуточной (24 часа) работы с момента последней проверки или с 1-го числа отчетного месяца до момента допуска.

ГРО направляет акт о недопуске с сопроводительным письмом Потребителю.

6.8. В случае выявления несоответствий УУГ установленным требованиям, а также нарушений положений Договора, в том числе неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных пунктом 6.6 настоящего Договора, представитель ГРО составляет акт проверки узла учета газа с указанием конкретных нарушений. Акт подписывается Сторонами, присутствующими при проверке, по окончании проверки в день ее проведения.

В случае отказа представителя одной из Сторон, присутствующего при проведении проверки, от подписания акта в акте отображается особое мнение с указанием причины отказа от подписания акта, подтверждаемое подписью.

До устранения нарушений, указанных в акте, количество транспортируемого газа определяется по проектной мощности установленного неопломбированного ГИО исходя из расчета его круглосуточной (24 часа) работы.

7. Цена и порядок расчетов

7.1. Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется на основании фактического объема потребленного газа, фиксируемого в актах об объеме транспортируемого газа, и на основании тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных приказом федерального органа исполнительной власти, уполномоченного осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) в соответствии с законодательством Российской Федерации, на отчетный месяц для соответствующих групп Потребителей, и специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, предназначенных для финансирования программ газификации, утвержденных органом исполнительной власти Московской области, и ориентировочно составляет за период действия Договора _____ руб. (_____ рублей __ копеек), в т. ч. НДС __ % – _____ руб. (_____ рублей __ копеек).

Оплата оказанных услуг по транспортировке газа осуществляется в рублях Российской Федерации.

Стоимость услуг по транспортировке газа по Договору считается измененной с даты, установленной федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) в соответствии с законодательством Российской Федерации, органом исполнительной власти Московской области.

Группы Потребителей, применяемые для определения размера тарифа на транспортировку газа и специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, указываются в Приложении № 5 к настоящему Договору.

Отнесение Потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку газа и специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденными соответствующими приказами федерального органа исполнительной власти, уполномоченного осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Корректировка отнесения Потребителя к объемной группе производится в случае, если годовой договорной и (или) фактический объем транспортируемого газа выходит за объемные пределы группы, к которой Потребитель был ранее отнесен в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и Методикой определения размера специальных

надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

Корректировка отнесения конечного Потребителя к группе вследствие заключения дополнительных соглашений к Договору в течение календарного года не проводится.

7.2. Оплата стоимости услуг по Договору осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГРО в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Потребителем акта об объеме транспортируемого газа, исходя из фактического объема транспортируемого газа в отчетном месяце.

Просрочка платежа наступает на 6-й (шестой) день с даты подписания Потребителем акта об объеме транспортируемого газа.

Оплата оказанных услуг осуществляется за счет средств:

Бюджет/вид внебюджетных средств	КБК	Сумма, руб.	Лицевой счет	Год

7.3. Стороны утверждают Перечень уполномоченных представителей Сторон, имеющих право подписывать акты и получать документы, указанные в Договоре транспортировки газа, согласно Приложению № 8 к настоящему Договору.

При этом Стороны представляют друг другу перечень уполномоченных лиц, имеющих право подписывать электронные документы, и основания (сертификат ключа проверки электронной подписи и доверенность).

При подписании документов представителем, не указанным в перечне, он вправе осуществлять такие действия при наличии соответствующей доверенности, оформленной в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

7.4. В платежных документах в графе «Назначение платежа» Потребителем указываются дата заключения, номер Договора транспортировки газа, отчетный месяц, за который производится оплата, и назначение платежа. При нарушении требований заполнения платежных документов денежные средства засчитываются ГРО в счет оплаты предыдущей задолженности Потребителя, а при ее отсутствии – в счет платежа за следующий отчетный месяц.

7.5. При перерасходе газа сверх объема, установленного в соответствии с пунктом 4.1.____¹ Договора, без предварительного согласования с Поставщиком и ГРО Потребитель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх

¹ В соответствии с пунктом 4.1.2 – для коммунально-бытовых предприятий и ресурсоснабжающих организаций.

В соответствии с пунктом 4.1.1 – для остальных потребителей.

установленного Договором и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента:

- с 15 апреля по 15 сентября – 1,1;
- с 16 сентября по 14 апреля – 1,5.

Это правило не применяется к объемам газа, израсходованным населением и коммунально-бытовыми предприятиями.

7.6. При перерасходе газа без предварительного согласования с ГРО стоимость транспортировки объема перерасхода газа, отобранного сверх установленного Договором объема, определяется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

Денежные средства в счет оплаты стоимости услуг по транспортировке объемов отобранного газа сверх установленного Договором с применением коэффициентов Потребитель обязан перечислить на расчетный счет ГРО в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Потребителем акта об объеме транспортируемого газа.

7.7. Моментом исполнения обязательств по оплате оказанных услуг по транспортировке природного газа считается день поступления денежных средств на расчетный счет ГРО.

7.8. Не реже одного раза в квартал ГРО составляет акт сверки взаиморасчетов и направляет его Потребителю, который обязан в течение 5 (пяти) дней с момента получения акта подписать его или направить мотивированный отказ.

7.9. Потребитель при осуществлении ежемесячного платежа указывает содержащийся в счете на оплату, направленном ГРО в порядке, предусмотренном пунктом 5.17 настоящего Договора, уникальный идентификатор платежа (далее – УИП) в поле «Код» платежного поручения, а также номер специального расчетного счета, указанный в пункте 16 настоящего Договора.

Использование Потребителем УИП обязательно для осуществления платежа на специальный расчетный счет, указанный в пункте 16 настоящего Договора. При отсутствии в платежном поручении УИП в реквизите «Код» или отрицательном результате контроля ключевого разряда УИП банк плательщика не принимает распоряжение к исполнению.

8. Ответственность Сторон

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации, в том числе законодательству

и нормативно-правовым актам в сфере закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц.

8.2. ГРО не отвечает за ограничение транспортировки газа, произошедшее по вине Поставщика или Потребителя, а также в случаях, предусмотренных пунктом 4.1.6 настоящего Договора, и при наступлении форс-мажорных обстоятельств.

8.3. В случае обнаружения при проведении проверки представителем ГРО утраты, повреждения, разукomплектования технического средства СТК УУГ, принадлежащего ГРО, представитель ГРО делает об этом отметку в акте проверки узла учета газа. При этом акт проверки узла учета газа составляется представителем ГРО и подписывается полномочными представителями Сторон по окончании проверки в день ее проведения.

Потребитель обязан в случае утраты, повреждения, разукomплектования технического средства СТК УУГ возместить ГРО реальный ущерб в размере стоимости технического средства СТК УУГ в течение 14 (четырнадцати) дней с момента составления акта проверки узла учета газа.

Потребитель не несет ответственности за случайную (вследствие непреодолимой силы) утрату, повреждение или разукomплектование технического средства СТК УУГ, принадлежащего ГРО, если при этом Потребителем были приняты все зависящие от него меры, способствующие его сохранности.

Стороны обязаны принимать все зависящие от них меры, способствующие сохранности технического средства СТК УУГ, принадлежащего ГРО.

8.4. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, ГРО вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

8.4.1. Пена начисляется за каждый день просрочки исполнения Потребителем обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Договором.

8.4.2. За каждый факт неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Договором, начисляется штраф в размере _____ руб. (_____ рублей ____ копеек).

Размер штрафа определяется в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена Договора не превышает 3 млн рублей (включительно);

б) 5000 рублей, если цена Договора составляет от 3 млн рублей до 50 млн рублей (включительно);

в) 10 000 рублей, если цена Договора составляет от 50 млн рублей до 100 млн рублей (включительно);

г) 100 000 рублей, если цена Договора превышает 100 млн рублей.

8.5. В случае просрочки исполнения ГРО обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения ГРО обязательств, предусмотренных Договором, Потребитель направляет ГРО требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

8.5.1. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения ГРО обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, и устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены Договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Договором и фактически исполненных ГРО, за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления пени.

8.5.2. Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение ГРО обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения ГРО обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором.

8.5.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения ГРО обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором, начисляется штраф в размере _____ руб. (_____ рублей _____ копеек).

Размер штрафа определяется в следующем порядке (за исключением случаев, предусмотренных Договором):

а) 10 процентов цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) не превышает 3 млн рублей;

б) 5 процентов цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) составляет от 3 млн рублей до 50 млн рублей (включительно);

в) 1 процент цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) составляет от 50 млн рублей до 100 млн рублей (включительно);

г) 0,5 процента цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) составляет от 100 млн рублей до 500 млн рублей (включительно);

д) 0,4 процента цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) составляет от 500 млн рублей до 1 млрд рублей (включительно);

е) 0,3 процента цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) составляет от 1 млрд рублей до 2 млрд рублей (включительно);

ж) 0,25 процента цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) составляет от 2 млрд рублей до 5 млрд рублей (включительно);

з) 0,2 процента цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) составляет от 5 млрд рублей до 10 млрд рублей (включительно);

и) 0,1 процента цены Договора (этапа) в случае, если цена Договора (этапа) превышает 10 млрд рублей.

8.5.4. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения ГРО обязательства, предусмотренного Договором, которое не имеет стоимостного выражения, начисляется штраф в размере _____ руб. (_____ рублей _____ копеек).

Размер штрафа определяется в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена Договора не превышает 3 млн рублей;

б) 5000 рублей, если цена Договора составляет от 3 млн рублей до 50 млн рублей (включительно);

в) 10 000 рублей, если цена Договора составляет от 50 млн рублей до 100 млн рублей (включительно);

г) 100 000 рублей, если цена Договора превышает 100 млн рублей.

8.6. Общая сумма начисленных штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение ГРО обязательств, предусмотренных Договором, не может превышать цену Договора.

8.7. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, не может превышать цену Договора.

8.8. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Договором, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

Уплата Сторонами неустоек (штрафов, пеней) не освобождает Сторону от исполнения обязательств по Договору.

9. Порядок ограничения транспортировки газа

9.1. Основаниями для полного ограничения транспортировки и отбора газа являются:

а) угроза жизни и (или) здоровью человека и (или) причинение вреда окружающей среде;

б) авария на газораспределительной (газотранспортной) сети и (или) сети газопотребления, посредством которых осуществляется транспортировка газа до Потребителя, или угроза ее возникновения, а также проведение работ по предотвращению, локализации такой аварии или устранению ее последствий;

в) ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до Потребителя, за исключением ремонта газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до Потребителя, если такой ремонт сопровождается понижением давления в газораспределительной (газотранспортной) сети (ее участке);

г) отсутствие правовых оснований для транспортировки и отбора газа, а также использование газоиспользующего оборудования с нарушением положений законодательства Российской Федерации;

д) введение в действие графиков перевода Потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях и (или) графиков аварийного газоснабжения, которыми в отношении соответствующего Потребителя предусмотрено полное ограничение транспортировки и отбора газа;

е) полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате услуг по транспортировке газа в установленный срок, допущенное Потребителем более трех раз в течение 12 месяцев.

9.2. Основаниями для частичного ограничения транспортировки и отбора газа являются:

а) ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до Потребителя, если такой ремонт сопровождается понижением давления в газораспределительной (газотранспортной) сети (ее участке);

б) пользование газом с нарушением установленных законодательством Российской Федерации требований к техническому состоянию отдельного газоиспользующего оборудования Потребителя;

в) введение в действие графиков перевода Потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях и (или) графиков аварийного газоснабжения, которыми в отношении соответствующего Потребителя предусмотрено частичное ограничение транспортировки газа;

г) полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате услуг по транспортировке газа в установленный срок, допущенное Потребителем более двух раз в течение 12 месяцев.

9.3. Потребитель обязан:

9.3.1. В случае, предусмотренном подпунктом «а» пункта 9.1 настоящего Договора, – незамедлительно самостоятельно ограничить потребление газа.

9.3.2. В случаях, предусмотренных подпунктом «г» пункта 9.1 и подпунктом «б» пункта 9.2 Договора, – в суточный срок со дня возникновения соответствующих оснований самостоятельно ограничить потребление газа.

9.3.3. В случаях, предусмотренных подпунктом «д» пункта 9.1 и подпунктом «в» пункта 9.2 настоящего Договора, – самостоятельно ограничить потребление газа.

9.3.4. В случаях, предусмотренных подпунктом «е» пункта 9.1 и подпунктом «г» пункта 9.2 настоящего Договора, – погасить имеющуюся задолженность и принять меры по безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с полным ограничением транспортировки газа.

В случае погашения Потребителем задолженности дальнейшее ограничение транспортировки газа не производится, а уже введенное ограничение подлежит отмене не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня

погашения задолженности и письменного обращения в ГРО о восстановлении газоснабжения при условии оплаты Потребителем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

9.3.5. Если к его сетям подключено газоиспользующее оборудование абонентов, не имеющих задолженности по оплате газа и (или) вырабатываемых при использовании газа и подаваемых им ресурсов (далее – абоненты, не имеющие задолженности), – обеспечить им транспортировку газа и (или) вырабатываемых при использовании газа ресурсов в объемах, необходимых для их бесперебойного ресурсоснабжения, путем:

а) полного и (или) частичного ограничения транспортировки 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 (пять) рабочих дней до введения ограничения транспортировки газа) обращения к ГРО с предложением о заключении договора транспортировки газа между ГРО и Потребителем в объемах, необходимых для бесперебойного ресурсоснабжения абонентов, не имеющих задолженности;

в) представления Потребителем ГРО 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 транспортировки газа между ГРО и Потребителем в объемах, необходимых для бесперебойного ресурсоснабжения абонентов, не имеющих задолженности.

9.3.6. В случаях, предусмотренных подпунктами «г» и «е» пункта 9.1 и подпунктами «б» и «г» пункта 9.2 настоящего Договора, – прекратить отбор газа согласно соответствующему уведомлению ГРО.

9.4. ГРО вправе произвести ограничение транспортировки газа (путем выполнения соответствующих мероприятий на сетях и оборудовании ГРО и (или) Потребителя):

9.4.1. Если Потребитель не ограничил отбор газа в соответствии с пунктами 9.3.1 и 9.3.2 настоящего Договора.

9.4.2. В случаях, предусмотренных подпунктами «б» и «в» пункта 9.1, подпунктом «а» пункта 9.2 настоящего Договора:

а) с последующим уведомлением Потребителя в течение 1 (одного) дня, следующего за днем введения ограничения вследствие аварии на газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до Потребителя, или угрозы ее возникновения, а также проведения работ по предотвращению, локализации такой аварии или устранению ее последствий;

б) с предварительным уведомлением Потребителя не позднее чем за 30

(тридцать) календарных дней до введения ограничения, если его причиной стал ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети.

9.4.3. В случаях, предусмотренных подпунктом «д» пункта 9.1 и подпунктом «в» пункта 9.2 настоящего Договора.

9.4.4. В случаях, предусмотренных подпунктом «е» пункта 9.1 и подпунктом «г» пункта 9.2 настоящего Договора, ГРО не позднее чем за 10 (десять)² рабочих дней до планируемой даты введения ограничения обязана направить Потребителю уведомление с указанием основания и даты введения в отношении него ограничения транспортировки газа.

9.4.5. В случае непредставления Потребителем письменного расчета объема газа, предусмотренного подпунктом «в» пункта 9.3.5 настоящего Договора.

При этом ГРО ограничивает транспортировку газа до уровня, соответствующего среднемесячному значению количества газа, определяемому из расчета ранее фактически оплачиваемых Потребителем объемов газа, транспортировка которых осуществлялась в течение 12 месяцев, предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок транспортировки газа по Договору составил менее 12 месяцев).

ГРО не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до введения ограничения повторно направляет Потребителю уведомление с указанием основания и даты введения в отношении него ограничения транспортировки газа, а также объемов газа, транспортируемых в период ограничения и рассчитанных с учетом ограничения транспортировки газа до уровня, соответствующего среднемесячному значению количества газа, определяемому из расчета ранее фактически оплачиваемых Потребителем объемов газа, транспортировка которых осуществлялась в течение 12 месяцев, предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок транспортировки газа по Договору составил менее 12 месяцев).

В случае перерасхода газа Потребителем в период введения ограничения ГРО имеет право проводить принудительное уменьшение количества транспортируемого газа до месячной нормы, установленной на период введения ограничения, в том числе путем полного ограничения транспортировки газа (с предупреждением Потребителя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации не менее чем за сутки), в случае если его объем, установленный на соответствующий месяц, был использован Потребителем до истечения этого месяца.

² В отношении категорий потребителей, ограничение режима потребления газа которым может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, срок направления такого уведомления должен составлять не менее 20 (двадцати) календарных дней до планируемой даты введения ограничения.

10. Форс-мажорные обстоятельства

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение условий Договора в случае, если это неисполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (стихийными бедствиями, пожарами, взрывами и др.). Срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами. Сторона, для которой наступили такие обстоятельства, обязана уведомить другую Сторону в течение 30 (тридцати) дней со дня их наступления.

10.2. Если эти обстоятельства будут длиться более 3 (трех) месяцев, Стороны должны принять меры с целью определения дальнейших действий для исполнения обязательств по Договору.

11. Разрешение споров

Спор, возникающий в ходе исполнения Договора, может быть передан на разрешение Арбитражного суда Московской области после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования).

12. Порядок расторжения Договора

12.1. При получении от Поставщика уведомления о расторжении договора (контракта) поставки газа, заключенного между Потребителем и Поставщиком, ГРО отказывается от исполнения Договора с даты, указанной Поставщиком в уведомлении. В этом случае Потребитель обязан прекратить отбор газа. Продолжение отбора газа Потребителем после даты, указанной Поставщиком в уведомлении, является несанкционированным.

12.2. Расторжение Договора допускается по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством.

При расторжении Договора в случаях, когда к сетям, принадлежащим Потребителю, подключены объекты абонентов ГРО. Потребитель обязан по соглашению с ГРО обеспечить подачу этим абонентам природного газа в необходимых для них объемах.

13. Срок действия Договора

13.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с «___» _____ 20__ года, и действует по «___» _____ 20__ года.

Срок транспортировки газа по настоящему Договору с «___» _____ 20__ года по «___» _____ 20__ года.

При неисполнении обязательств по расчетам до «___» _____ 20__ года Договор действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных Договором, в полном объеме, согласно действующему законодательству Российской Федерации³.

13.2. По соглашению Сторон Договор может быть пролонгирован при условии представления Потребителем заключенного между Поставщиком и Потребителем договора (контракта) поставки газа, о чем составляется дополнительное соглашение к Договору.

14. Особые условия

14.1. Стороны при исполнении Договора:

14.1.1. Составляют в виде электронных документов, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью (далее – электронные документы), первичные учетные документы, уведомления и иные документы, которыми оформляются:

- оказание услуги, а также отдельные этапы оказания услуги (далее – отдельный этап исполнения Договора), включая все документы, представление которых предусмотрено в целях осуществления приемки оказанной услуги, а также отдельных этапов исполнения Договора;
- результаты такой приемки;
- мотивированный отказ от подписания документа о приемке;
- оплата оказанной услуги, а также отдельных этапов исполнения Договора;
- заключение дополнительных соглашений;
- направление решения об одностороннем отказе от исполнения Договора;
- направление требования об уплате неустоек (штрафов, пеней).

14.1.2. Осуществляют обмен электронными документами посредством использования ПИК ЕАСУЗ в соответствии с Регламентом электронного документооборота Портала исполнения контрактов Единой автоматизированной системы управления закупками Московской области (далее – Регламент, Приложение № 4 к настоящему Договору).

14.2. Для работы в ПИК ЕАСУЗ Стороны Договора:

- назначают должностных лиц, уполномоченных на организацию и осуществление электронного документооборота в соответствии с настоящим разделом Договора (далее – уполномоченные должностные лица);

³ При заключении Договора в электронной форме пункт 13.1 следует дополнить абзацем следующего содержания: «Договор заключен в электронной форме.»

- обеспечивают получение усиленной квалифицированной электронной подписи в аккредитованных удостоверяющих центрах в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на уполномоченных должностных лиц, подписывающих документы при исполнении Договора;
- обеспечивают регистрацию в ПИК ЕАСУЗ и в системе электронного документооборота (далее – ЭДО) ПИК ЕАСУЗ в соответствии с Регламентом;
- обеспечивают необходимые условия для осуществления электронного документооборота в ПИК ЕАСУЗ и в ЭДО ПИК ЕАСУЗ;
- используют для подписания в ЭДО ПИК ЕАСУЗ электронных документов усиленную квалифицированную электронную подпись.

14.3. Стороны признают, что используемые в ПИК ЕАСУЗ электронные документы имеют равную юридическую силу с документами на бумажных носителях информации, подписанными собственноручными подписями уполномоченных должностных лиц и оформленными в установленном порядке.

14.4. Электронные документы, полученные Сторонами друг от друга при исполнении Договора, не требуют дублирования документами, оформленными на бумажных носителях информации.

14.5. В случае сбоя в работе ПИК ЕАСУЗ и (или) ЭДО ПИК ЕАСУЗ (описание сбоя содержится в Регламенте), не позволяющего осуществлять обмен электронными документами при исполнении Договора, Стороны осуществляют оформление и подписание документов на бумажных носителях информации в сроки, предусмотренные Договором.

После возобновления работы ПИК ЕАСУЗ и (или) ЭДО ПИК ЕАСУЗ Сторона, ответственная за составление (оформление) документа, направляет с использованием ПИК ЕАСУЗ Стороне, в адрес которой должен быть направлен соответствующий документ, сопроводительное письмо, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного должностного лица, с приложением копии в электронной форме (скан-образа) документа, подписанного Сторонами на бумажном носителе информации.

Сторона, получившая в ПИК ЕАСУЗ указанное сопроводительное письмо, осуществляет проверку сведений, содержащихся в сопроводительном письме и приложенной к нему копии в электронной форме (скан-образа) документа, на предмет их соответствия подписанному документу на бумажном носителе информации и по результатам проверки подписывает данное сопроводительное письмо усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного должностного лица либо отказывается от его подписания в порядке, предусмотренном Регламентом.

14.6. Перечень электронных документов, которыми обмениваются Стороны при исполнении Договора с использованием ПИК ЕАСУЗ, содержится в Приложении № 3 к настоящему Договору.

14.7. Получение доступа к ПИК ЕАСУЗ, а также использование ЭДО ПИК ЕАСУЗ, в том числе в целях осуществления электронного документооборота при исполнении Договора, для Сторон осуществляется

безвозмездно.

15. Прочие условия

15.1. Все изменения условий Договора оформляются путем подписания уполномоченными представителями Сторон дополнительного соглашения, за исключением случаев, указанных в пункте 7.1 настоящего Договора.

15.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации Стороны обязуются в десятидневный срок письменно извещать друг друга о произошедших изменениях.

15.3. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

15.4. В случае если нормативный документ, а также ГОСТ, ГОСТ Р, МИ и пр., указанные в Договоре, изменены (заменены), Стороны руководствуются измененным (замененным) документом, с учетом условий, установленных для перехода на данный документ.

15.5. Перечень представителей Сторон, имеющих право подписывать акты и получать документы, перечисленные в Договоре, указывается в Приложении № 8 к настоящему Договору. При подписании акта представителем, не указанным в перечне, он вправе осуществлять такие действия при наличии соответствующей доверенности, оформленной в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

15.6. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, иного имущества или услуг имущественного характера, иных имущественных прав, выгод неимущественного характера прямо или косвенно любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества.

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

15.7. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пункта 15.6 настоящего раздела, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение

каких-либо положений пункта 15.6 настоящего раздела другой Стороной, его аффилированными лицами, работниками или посредниками.

После письменного уведомления соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

15.8. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пункта 15.6 настоящего раздела и (или) неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении в соответствии с пунктом 15.7 настоящего раздела, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями настоящего раздела, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

16. Адреса и банковские реквизиты Сторон

ГРО:

АО «Мособлгаз»

филиал «_____»

Адрес местонахождения:

Почтовый адрес:

тел.: _____ факс: _____

ИНН/КПП _____

ИНН/КПП филиала _____

Банковские реквизиты:

Специальный р/с 408 _____

банк _____

к/с _____

БИК _____

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

« ____ » _____ 20 ____ г.
М. П.

Потребитель:

Адрес местонахождения:

Почтовый адрес:

тел.: _____ факс: _____

ИНН/КПП _____

Банковские реквизиты:

р/с _____

банк _____

к/с _____

БИК _____

_____ (должность)

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

« ____ » _____ 20 ____ г.
М. П.

Приложение № 1
к Договору транспортировки газа
от _____ № _____

Сведения об объектах закупки⁴

ГРО:

(должность)

(подпись) _____
(инициалы, фамилия)
«__» _____ 20__ г.
М. П.

Потребитель:

(должность)

(подпись) _____
(инициалы, фамилия)
«__» _____ 20__ г.
М. П.

⁴ Данное приложение заполняется автоматически при формировании в подсистеме «Портал исполнения контрактов» Единой автоматизированной системы управления закупками Московской области электронной карточки контракта.

Приложение № 2
к Договору транспортировки газа
от _____ № _____

Сведения об обязательствах сторон и порядке оплаты⁵

ГРО:

Потребитель:

(должность)

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

« ____ » _____ 20__ г.

М. П.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

« ____ » _____ 20__ г.

М. П.

⁵ Данное приложение заполняется автоматически при формировании в подсистеме «Портал исполнения контрактов» Единой автоматизированной системы управления закупками Московской области электронной карточки контракта.

Приложение № 3
к Договору транспортировки газа
от _____ № _____

**Перечень электронных документов, которыми обмениваются стороны
при исполнении Договора⁶**

ГРО:

Потребитель:

(должность)

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

«___» _____ 20__ г.

М. П.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

«___» _____ 20__ г.

М. П.

⁶ Данное приложение заполняется автоматически при формировании в подсистеме «Портал исполнения контрактов» Единой автоматизированной системы управления закупками Московской области электронной карточки контракта.

РЕГЛАМЕНТ
электронного документооборота Портала исполнения контрактов
Единой автоматизированной системы управления закупками
Московской области⁷

⁷ Данное приложение заполняется автоматически при формировании в подсистеме «Портал исполнения контрактов» Единой автоматизированной системы управления закупками Московской области электронной карточки контракта.

Приложение № 5
к Договору транспортировки газа
от _____ № _____

Объемы транспортируемого газа _____⁸
(наименование Потребителя)

тыс. м³

№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газо- использующее оборудование	Наименования ГРС (ГРП) – источника газоснабжения и их собственника	Адрес местонахождения газо- использующего оборудования	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Объем газа за год	Группа конеч- ного потре- бителя
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Наименование Поставщика 1																	
1																	
2																	
Всего по Поставщику 1																	
Наименование Поставщика 2																	
1																	
2																	
Всего по Поставщику 2																	

⁸ Для потребителей, использующих газоиспользующее оборудование, присоединенное к газораспределительным сетям в нескольких точках подключения, объемы транспортируемого газа дифференцируются по точкам подключения.

№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газо- использующее оборудование	Наименования ГРС (ГРП) – источника газоснабжения и их собственника	Адрес местонахождения газо- использующего оборудования	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Объем газа за год	Группа конеч- ного потре- бителя
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1																	
2																	
Итого																	

1. Объемы транспортируемого газа в 20__ г. соответствуют объемам газа, указанным в договоре (контракте) поставки газа от _____ № _____.

2. Для направления платежных документов Стороны договорились использовать следующую систему электронного документооборота: _____.

ГРО:

Потребитель:

(должность)

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

«__» _____ 20__ г.

М. П.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

«__» _____ 20__ г.

М. П.

Приложение № 6
к Договору транспортировки газа
от _____ № _____

(наименование Потребителя)

№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено ГИО ⁹	Адрес местонахождения газоиспользующего оборудования (ГИО)	Наименование ГИО или тип горелок	Количество ГИО или горелок (шт.)	Проектная мощность по расходу газа (м ³ /ч) 1 ед. оборудования	Средства измерения УУГ (тип)	
						первичный преобразователь расхода	корректор или вычислитель

ГРО:

Потребитель:

(должность)

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

«__» _____ 20__ г.

М. П.

(подпись)

(инициалы, фамилия)

«__» _____ 20__ г.

М. П.

⁹ Для потребителей, использующих газоиспользующее оборудование, присоединенное к газораспределительным сетям в нескольких точках подключения, газоиспользующее оборудование дифференцируется по точкам подключения.

Приложение № 7
к Договору транспортировки газа
от _____ № _____

Предприятие: _____
(название, адрес)

Договор от _____ № _____

Сведения по счетчикам без корректоров (вычислителей) за отчетный период с _____ до _____
(ДД.ММ.ГОД) (ДД.ММ.ГОД)

Узлы учета газа со счетчиками:

Объект	Тип счетчика, с температурной компенсацией (коррекцией) или без компенсации (коррекции) (указать)	Заводской номер	Показания счетчика за отчетный месяц, м ³ (с учетом температурной компенсации (коррекции) или без нее)	
			на 1-е число отчетного месяца (ДД.ММ.ГОД)	на 1-е число месяца, следующего за отчетным (ДД.ММ.ГОД)

Ответственный за учет расхода газа:

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

М. П.

ГРО:

(должность)

Потребитель:

(должность)

(подпись) (инициалы, фамилия)
«__» ____ 20__ г.
М. П.

(подпись) (инициалы, фамилия)
«__» ____ 20__ г.
М. П.

Приложение № 8
к Договору транспортировки газа
от _____ № _____

**Перечень уполномоченных представителей Сторон,
имеющих право подписывать акты и получать документы,
указанные в Договоре транспортировки газа**

ГРО:

Должность	Ф. И. О.	Полномочия представителя ГРО

Потребитель:

Должность	Ф. И. О.	Полномочия представителя Потребителя

ГРО:

Потребитель:

(должность)

(должность)

(подпись) (инициалы, фамилия)

(подпись) (инициалы, фамилия)

« ____ » _____ 20__ г.
М. П.

« ____ » _____ 20__ г.
М. П.»