

Договор № 1822-18 / 37/18-РДУ  
транспортировки газа

Московская область,  
г. Балашиха

«06» 02 2018 г.

Государственное унитарное предприятие газового хозяйства Московской области (ГУП МО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Газораспределительная организация» («ГРО»), в лице директора филиала «Балашиха межрайгаз» Загрядского А.А., действующего на основании Положения и доверенности от 26.12.2016 № 12-07/929, с одной стороны и Федеральное автономное учреждение Министерства обороны Российской Федерации «Центральный спортивный клуб Армии», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Заместителя начальника ФАУ МО РФ ЦСКА по материально-техническому обеспечению Хамазина А.Б., действующего на основании доверенности от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании пункта 1 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О Договорной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем.

### 1. Термины и определения

- 1.1. При заключении и исполнении Договора Стороны руководствуются:
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
  - Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
  - Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
  - Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
  - Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О Договорной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;
  - Правилами поставки газа, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162;
  - Правилами учета газа, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961;
  - Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденными приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542;
  - Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245;

*А.А. Загрядский*      *А.Б. Хамазин*      *Е.В. [подпись]*

– Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.1998 № 1370;

– Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 № 1042 «Об утверждении Правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных Договором (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного Договором, о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2017 г. № 570 и признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 25 ноября 2013 г. № 1063»;

– Перечнем измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений, утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.03.2016 № 179 (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 8.741-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений» (далее – ГОСТ Р 8.741-2011);

– МИ 3021-2006 «Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Расход природного газа. Методика выполнения измерений измерительными комплексами с расходомерами-счетчиками РС-СПА-М» (далее – МИ 3021-2006);

– 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);

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

1.2. В Договоре применяются следующие термины и определения:

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

**Перерасход газа** – отбор потребителем газа в объеме более суточной нормы поставки.

**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.

**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.

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

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

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

**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.

**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.

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

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

**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.

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

## 2. Предмет Договора

2.1. ГРО обязуется оказывать услуги по транспортировке природного газа от ГРС (ГГРП), указанных в Приложении № 1 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.

2.2. По Договору месяцем транспортировки газа является календарный месяц с 10:00 1-го числа отчетного месяца до 10:00 1-го числа месяца, следующего за отчетным (время московское). Сутками транспортировки газа является период времени с 10:00 (время московское) текущих суток до 10:00 (время московское) следующих суток.

## 3. Объем транспортировки газа

3.1. Объемы транспортируемого газа по Договору определяются в соответствии с государственными Договорами поставки газа, заключенными между Потребителем и Поставщиком на очередной расчетный год, и указываются в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Потребитель обязан представить Договор поставки газа на очередной расчетный год не менее чем за 10 (десять) дней до его начала.

Основанием для изменения договорных объемов газа, транспортируемого по Договору, являются подписанные дополнительные соглашения к Договорам поставки газа, которые должны быть представлены не менее чем за 5 (пять)



дней до начала текущего месяца транспортировки газа и оформляются дополнительными соглашениями к Договору.

3.2. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) указывается в Приложении № 2 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 государственному Договору поставки газа, указанному в п. 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 организаций и населения.

При этом ГРО транспортирует, а Потребитель выбирает в любые сутки по каждой точке подключения, указанной в Приложении № 1 к Договору, газ в объеме от минимального суточного объема поставки газа, который составляет 80 % (восемьдесят процентов) от среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема поставки 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 поставки 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 уведомлять ГРО об изменении режима газопотребления не менее чем за 10 (десять) суток.

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) газового оборудования производится в присутствии представителя ГРО, с составлением акта и установкой (снятием) пломбы ГРО.

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 № 2 к настоящему Договору.

Перед пуском газа во вновь вводимый либо замененный УУГ принимается комиссионное решение о возможности введения его в эксплуатацию с составлением акта.

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.

## **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, в том числе указанными в пункте 1.1 настоящего Договора.

УУГ должен находиться в исправном состоянии, быть поверенным, 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  $t = 20 \text{ }^\circ\text{C}$ , 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, транспортируемое Потребителю, определяется с помощью средств измерения УУГ Потребителя, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору.

5.6. При использовании методик (методов) измерений пределы относительной погрешности измерения объема природного газа, приведенного к стандартным условиям, должны соответствовать указанным в пункте 7 Перечня измерений, а именно:

$10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ и более –	$\pm 1,5 \%$
С $2 \times 10^4$ до $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ –	$\pm 2,0 \%$
С $10^3$ до $2 \times 10^4 \text{ м}^3/\text{ч}$ –	$\pm 2,5 \%$
Менее $10^3 \text{ м}^3/\text{ч}$ –	$\pm 4,0 \%$

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

Вводимые в корректоры (вычислители) 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 период, 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 представлять в ГРО любым способом доставки:

– один раз в десять дней – декадную распечатку 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 приходится на выходные или нерабочие праздничные дни – в срок не позднее первого рабочего дня после указанных дат расчетного месяца;

– один раз в месяц – распечатку по суткам за отчетный месяц: не позднее 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным. День представления распечатки за декабрь и апрель назначается ГРО.

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

При наличии исправного технического средства телеметрического контроля (далее – СТК) УУГ Потребитель представляет только указанную в настоящем пункте распечатку 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 один раз в месяц, не позднее 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, представляет в ГРО на бумажном носителе информацию в соответствии с Приложением № 3 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 на адрес: [src11@balashiha.mosoblgaz.ru](mailto:src11@balashiha.mosoblgaz.ru) или по тел.: **8(985)250-23-39**.

Эти сведения могут передаваться в ГРО с помощью технических средств СТК УУГ при их наличии.

При отсутствии данных по объемам газа на бумажных носителях и (или) распечаток, 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 результатам работ составляется акт проверки узла учета газа, который подписывается полномочными представителями Сторон.

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 вентилях (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 расчетного месяца либо с 1-го числа расчетного 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. Объемы транспортируемого ГРО газа Потребителю оформляются актами об объеме транспортировки газа.

Объемы транспортируемого ГРО газа Потребителю согласовываются Сторонами не позднее 2-го (второго) рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

Полномочный представитель Потребителя обязан в течение двух дней после дня согласования объемов явиться в ГРО для подписания акта об объеме транспортировки газа и получения счета-фактуры.

В случае обращения к ГРО для подписания акта об объеме транспортировки газа представителя Потребителя, не указанного в Приложении № 4 к настоящему Договору, выдача ему акта об объеме транспортировки газа и счета-фактуры производится под подпись на основании доверенности в соответствии с пунктом 14.4 Договора. Потребитель обязан произвести возврат подписанного акта об объеме транспортировки газа в течение 20 (двадцати) дней с даты его получения.

В случае неявки уполномоченного представителя Потребителя в указанный срок акт об объеме транспортировки газа считается действительным за подписью представителя ГРО.

При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением объема транспортировки газа, отражает свое особое мнение в акте и вправе обратиться



в Арбитражный суд Московской области. До принятия решения Арбитражным судом Московской области объем газа принимается по данным ГРО.

## 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, настроечной базе и архив нештатных ситуаций;
- проверить (наладить) работоспособность технического средства СТК УУГ.

6.3. Проверки, указанные в п. 6.2 настоящего Договора, производятся с периодичностью не реже одного раза в месяц. По результатам проверки составляется акт проверки узла учета газа в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из 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 результатам проверки составляется акт проверки узла учета газа, который подписывается полномочными представителями Сторон.

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

- внести изменения в настроечную базу корректора (вычислителя);
- выполнить проверку герметичности соединительных трубок и запорной арматуры УУГ;
- выполнить «посадку на ноль» средств измерения давления и перепада давления;
- 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 сотрудникам 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.

6.8. В случае выявления несоответствий УУГ установленным требованиям, а также нарушений положений Договора, в том числе невыполнения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 6.6 настоящего Договора, присутствующими при проверке Сторонами составляется и подписывается акт проверки узла учета газа с указанием конкретных нарушений.

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 транспортированного 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 транспортировки 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 расчетный период 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 427 281,70 (четыреста двадцать семь тысяч двести восемьдесят один рубль) 70 копеек, в т. ч. НДС 18 % – 65 178 (шестьдесят пять тысяч сто семьдесят восемь рублей) 60 копеек.

Оплата по Договору 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 № 1 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 транспортировки 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 ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГРО до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактического объема транспортировки газа в расчетном месяце.

Просрочка платежа наступает с 11-го (одиннадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.



Оплата оказанных услуг осуществляется за счет средств федерального бюджета.

7.3. ГРО вправе использовать системы электронного документооборота для направления платежных документов Потребителю для проведения расчетов за оказанные услуги по транспортировке газа.

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

7.4. В платежных документах в графе «Назначение платежа» Потребителем указываются дата заключения, номер Договора транспортировки газа, период, 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 период.

7.5. При перерасходе газа сверх объема, установленного в соответствии с пунктом 4.1.2 Договора, без предварительного согласования с Поставщиком и ГРО Потребитель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх 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 потребителями.

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 до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за расчетным.

7.7. Моментом выполнения 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.



## 8. Ответственность Сторон

8.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации.

8.2. ГРО не отвечает за ограничение транспортировки газа, произошедшее по вине Поставщика или Потребителя, а также в случаях, предусмотренных п. 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.

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.

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 выполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, а также в иных случаях невыполнения или ненадлежащего выполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, ГРО вправе потребовать уплаты неустойки в виде штрафов и (или) пеней.

8.4.1. Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения Потребителем обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Размер такой пени устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования 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 виде фиксированной суммы в размере 1000 (одна тысяча) рублей 00 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) 10000 рублей, если цена Договора составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена Договора превышает 100 млн. рублей.

8.5. В случае просрочки выполнения ГРО обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Договором, а также в иных случаях невыполнения или ненадлежащего выполнения ГРО обязательств, предусмотренных Договором, Потребитель вправе потребовать уплаты неустойки в виде штрафов и (или) пеней.

8.5.1. Пени начисляются за каждый день просрочки исполнения ГРО обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Размер такой пени устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены Договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Договором и фактически исполненных ГРО.

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 виде фиксированной суммы в размере 42 728 (сорок две тысячи семьсот двадцать восемь рублей) рубля 17 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 виде фиксированной суммы в размере 1000 (одна тысяча) рублей 00 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) 10000 рублей, если цена Договора составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);
- г) 100000 рублей, если цена Договора превышает 100 млн. рублей.

8.6. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение ГРО обязательств, предусмотренных Договором, не может превышать цену Договора.

8.7. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) 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 неустойки (штрафов, пени) 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 невыполнение или ненадлежащее выполнение 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 невыполнение или ненадлежащее выполнение 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 Договора, – самостоятельно ограничить потребление газа.

9.3.4. В случаях, предусмотренных подпунктом «е» пункта 9.1 и подпунктом «г» пункта 9.2 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 при условии оплаты потребителем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

9.3.5. Если к его сетям подключены абоненты, не имеющие 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 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 подпунктом «е» пункта 9.1 и подпунктом «г» пункта 9.2 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 Договора.

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

а) с последующим уведомлением поставщика газа и потребителя в течение 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 поставщика газа и 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 Договора, ГРО не позднее чем за 20 (двадцать) 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 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.

## 10. Форс-мажорные обстоятельства

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение условий Договора в случае, если это невыполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (стихийными бедствиями, пожарами, взрывами и др.). Срок выполнения 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 выполнения 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 поставки газа, заключенного между Потребителем и Поставщиком на очередной расчетный год, 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. Договор может быть расторгнут в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. При расторжении Договора в случаях, когда к сетям, принадлежащим Потребителю, подключены абоненты 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 заключен на период с «01» января 2018 года по «31» декабря 2018 года включительно.

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

## 14. Прочие условия

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

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

14.3. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

14.4. Перечень представителей Сторон, имеющих право подписывать акты и получать документы, перечисленные в Договоре, указывается в Приложении № 4 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.

14.5. 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. Адреса и банковские реквизиты Сторон

**ГРО:**  
**ГУП МО «Мособлгаз»**  
**филиал «Балашиха межрайгаз»**

Адрес местонахождения:  
 143026, Московская область,  
 Одинцовский район, р.п.  
 Новоивановское, ул. Калинина, д.1  
 Почтовый адрес:  
 143900, Московская область, г.  
 Балашиха, пр-т Ленина, д.77  
 тел.: 8(498)664-55-04 факс: 8(498)664-  
 55-04  
 ИНН/КПП 5000001317/500102001  
 банковские реквизиты:  
 р/с 40602810495000003140  
 банк «Газпромбанк» (АО) филиал  
 «Центральный»  
 к/с 30101810200000000823  
 БИК 044525823

**Потребитель:**  
**Федеральное автономное учреждение**  
**Министерства обороны Российской**  
**Федерации «Центральный**  
**спортивный клуб Армии»**

Адрес местонахождения:  
 125167, г. Москва, Ленинградский  
 проспект, д.39, стр. 29  
 Почтовый адрес:  
 125167, г. Москва, Ленинградский  
 проспект, д.39, стр. 29  
 Тел./факс: 8 (495) 613-18-77/(495) 613-  
 18-80  
 ИНН /КПП 7714317863/771401001  
 ОГРН 1037714063078  
 Код по ОКПО 07659239  
 Код по ОКВЭД 92.62 75.22  
 Код по ОКТМО 45348000  
 Банковские реквизиты:  
 р/с 40501810545252000104  
 в ГУ Банка России по ЦФО  
 Получатель: УФК по Московской  
 области (ФАУ МО РФ ЦСКА  
 л/с 30486X11830)  
 БИК044525000

Директор



А.А. Загрядский

Заместитель начальника ФАУ МО РФ  
 ЦСКА по материально-техническому  
 обеспечению

  
 (подпись)

А.Б. Хамазин

М. П.

*с протоколом разногласий*

*Handwritten signatures and initials at the bottom of the page.*



Объемы транспортируемого газа: **ФАУ МО РФ ЦСКА**

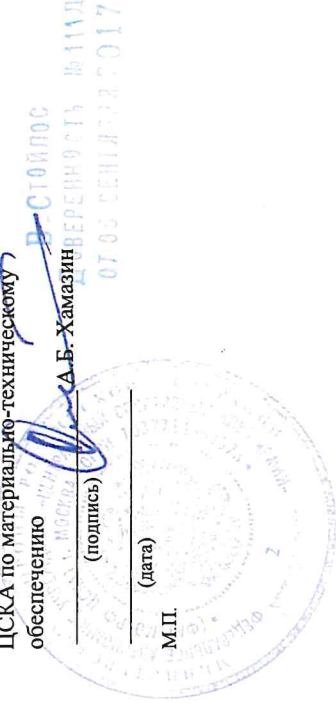
№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газоиспользующее оборудование	Наименование ГРС (ГРП) - источника газоснабжения и их собственника	Адрес местонахождения газоиспользующего оборудования	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Объем газа за 2018 год	Группа конечного Потребителя
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
1	Котельная	ГРС Балашиха	Московская область, г. Балашиха, мкр. Северный, в/л 417	69,502	59,304	48,298	41,010	26,908	15,300	9,889	16,213	14,010	22,289	40,200	30,287	393,210	от 0,1 до 1 вкл.
				177,104	83,218	40,112	92,776										
<b>Итого</b>				69,502	59,304	48,298	41,010	26,908	15,300	9,889	16,213	14,010	22,289	40,200	30,287	<b>393,210</b>	
				177,104	83,218	40,112	92,776									<b>393,210</b>	

Объемы транспортируемого газа в 2018 году соответствуют объемам газа, указанным в Договоре поставки газа от \_\_\_\_\_ № 61-4-0562/18.

ГРО: \_\_\_\_\_  
Директор \_\_\_\_\_  
А.А. Заградский  
(подпись) \_\_\_\_\_  
(дата) \_\_\_\_\_

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Заместителя начальника ФАУ МО РФ  
ЦСКА по материально-техническому  
обеспечению \_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_  
(дата) \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_



*Handwritten signatures and initials at the bottom of the page.*

Приложение № 2  
к Договору транспортировки газа  
от \_\_\_\_\_ № 1822-18

ФАУ МО РФ ЦСКА

№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено ГИО	Адрес местонахождения ГИО	Наименование ГИО или тип горелок	Количество ГИО или горелок (шт.)	Проектная мощность по расходу газа (куб. м/час) 1 единицы оборудования	Средства измерения УУГ (тип)	
						первичный преобразователь расхода	корректор или вычислитель
1	Котельная	Московская область, г. Балашиха, мкр. Северный, в/г 417	ЗИО-60, ИГК-1-35	2	82	СТГ-100 G400	СПГ 742

ГРО:

Директор  
А.А. Загрядский

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Заместитель начальника ФАУ МО РФ ЦСКА  
по материально-техническому обеспечению

В. Стоялов  
А.Б. Хамазин  
(дата)  
М.П.

*[Handwritten signature]*



Приложение № 3  
к Договору транспортировки газа  
от \_\_\_\_\_ № 1822-18

Предприятие: \_\_\_\_\_  
(название, адрес)

Договор от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Сведения по счетчикам без корректоров (вычислителей) за расчетный 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 расчетный месяц, м <sup>3</sup> (с учетом температурной компенсации (коррекции) или без нее)	
			на 1-е число расчетного месяца (дд.мм.год)	на 1-е число следующего за расчетным за расчетным (дд.мм.год)

Ответственный за учет расхода газа:

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

М. П.

\_\_\_\_\_ (инициалы, фамилия)



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

**ГРО:**

Должность	Ф. И. О.	Полномочия представителя ГРО
Начальник СРГ	Пехтерев Р.Ю.	Доверенность
Заместитель начальника СРГ	Миллионова Т.С.	Доверенность
Ведущий инженер-метролог	Брагинский И.А.	Доверенность
Инженер КИПиА	Власова Н.А.	Доверенность
Инженер КИПиА	Воробьева Е.В.	Доверенность
Инженер КИПиА 1 категории	Вырцев О.А.	Доверенность
Инженер КИПиА 1 категории	Герасимова Н.Н.	Доверенность
Инженер КИПиА	Кирюшатова Г.И.	Доверенность
Инженер КИПиА	Коймонов И.О.	Доверенность
Инженер КИПиА	Крутьков Р.В.	Доверенность
Инженер КИПиА	Кухарук С.В.	Доверенность
Инженер КИПиА	Макарова Е.В.	Доверенность
Инженер КИПиА	Петров Г.П.	Доверенность
Инженер КИПиА	Рычагова А.И.	Доверенность
Инженер КИПиА	Усачева О.Г.	Доверенность
Инженер КИПиА	Чуркин П.Г.	Доверенность
Инженер КИПиА	Федосова Ю.В.	Доверенность
Инженер КИПиА	Шестов О.С.	Доверенность

**Потребитель:**

Должность	Ф. И. О.	Полномочия представителя Потребителя

**ГРО:**

Директор

  
 А.А. Загрядский  
 (подпись)  
 \_\_\_\_\_  
 (дата)  
 М. П.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

Заместитель начальника ФАУ МО  
РФ ЦСКА по материально-техническому  
обеспечению

  
 А.Б. Хамазин  
 (подпись)  
 \_\_\_\_\_  
 (дата)  
 М. П.