

Договор № 10-2-724/16
транспортировки газа

Московская область


«11» января 2016г.

Государственное унитарное предприятие газового хозяйства Московской области (ГУП МО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Газораспределительная организация» («ГРО»), в лице директора филиала «Клинмежрайгаз» Бычкова Николая Александровича, действующего на основании Положения о филиале и доверенности от 25.12.2015 № 12-15/996, с одной стороны, и Садоводческое некоммерческое товарищество «Светлогорочка» (СНТ «Светлогорочка»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Председателя правления Амурского Андрея Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», 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»;
- 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;
- Порядком прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.01.1998 № 1;
- Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.1998 № 1370;
- 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);

 Инженер К.С.А. СРГ
Н.Ю. Иванкина

– 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);

– Порядком осуществления государственного метрологического контроля и надзора за применением и состоянием измерительных комплексов с сужающими устройствами (ПР 50.2.022-99);

– 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 газонеперерабатывающими 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 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 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. Оплачивать оказанные ГРО услуги по транспортировке газа в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

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

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

4.1.5. Самостоятельно ограничить или прекратить отбор газа в следующих случаях:

а) письменного указания Поставщика или ГРО об ограничении или прекращении поставки газа;

б) отсутствия договорных объемов поставки или транспортировки газа;

в) предусмотренных Графиками перевода потребителей газа в Московской области на резервные виды топлива в осенне-зимний период, утвержденными Постановлением Правительства Московской области. Исполнение Графиков обязательно для всех Сторон.

В случае отбора Потребителем объема газа сверх установленного Графиком ГРО имеет право принудительно ввести ограничения на транспортировку газа с составлением акта.

Если Потребитель чинит препятствия при введении ограничения, ГРО имеет право полностью прекратить транспортировку газа;

г) аварий или инцидентов на опасном производственном объекте, а также при обнаружении обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность;

д) неудовлетворительного состояния объектов газового хозяйства и газоиспользующих установок Потребителя, создающего аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения;

е) обнаружения на объекте газоснабжения Потребителя нарушений требований промышленной безопасности, установленных законодательством Российской Федерации;

ж) неоднократного нарушения сроков оплаты услуг по транспортировке газа, установленных Договором, за исключением Потребителей, перечень которых утверждается Правительством РФ и которые представляют в ГРО документ о включении их в Перечень организаций, не подлежащих ограничению или прекращению подачи газа;

з) проведения ООО «Газпром трансгаз Москва», ОАО «Газпром газораспределение», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ГРО, Потребителем аварийных, планово-профилактических и ремонтных работ на газопроводах, по которым осуществляется транспортировка газа конечным Потребителям;

и) расторжения Договора.

4.2. В случаях, предусмотренных подп. «а», «б», «в», «ж», «и» п. 4.1.5 настоящего Договора, Потребитель обязан самостоятельно ограничить или прекратить потребление газа на основании письменного уведомления ГРО.

4.3. В случае нарушения Потребителем п. 4.1.5 настоящего Договора ГРО вправе произвести принудительное ограничение или прекращение транспортировки газа.

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.

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

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

4.5. ГРО и Потребитель обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении транспортировки газа:

– при плановой остановке – за 10 (десять) дней;

– при внеплановой остановке – за 3 (три) суток;

– при возникновении аварийных ситуаций – немедленно.

4.6. Изменение режима газопотребления, включая остановку ГИО на регламентные работы, осуществляется по согласованию с ГРО, с установкой пломб. Консервация (реконсервация) газового оборудования производится ГРО по письму от Потребителя, с обязательной установкой (снятием) рассечки и составлением акта. При наличии у Потребителя своей газовой службы консервация (реконсервация) 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.

4.7. 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 $t = 20^{\circ} \text{C}$, 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 7.1 ГОСТ Р 8.741-2011, а именно:

Более $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ –	$\pm 1,5 \%$
От 2×10^4 до $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ –	$\pm 2,0 \%$
От 10^3 до $2 \times 10^4 \text{ м}^3/\text{ч}$ –	$\pm 2,5 \%$
Менее $10^3 \text{ м}^3/\text{ч}$ –	$\pm 3,0 \%$

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 приходятся 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 или по тел. +7 49624 5 84 70.

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.

Предстоящее проведение вышеуказанных работ Потребитель согласовывает с 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 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 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 за техническим состоянием 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 настроенную базу корректора (вычислителя);
- выполнить проверку герметичности соединительных труб 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 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.

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. Расчет за оказанные услуги по транспортировке природного газа осуществляется Потребителем в порядке, указанном в Приложении № 1 к настоящему Договору.

7.3. Стороны вправе использовать системы электронного документооборота для направления и получения платежных документов для проведения расчетов за оказанные услуги по транспортировке газа.

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 намерении Потребителя осуществлять оплату по Договору в безакцептном порядке изменение формы оплаты производится на основании представленного Потребителем письменного обращения и соответствующего дополнительного соглашения с обслуживающим банком.

7.6. При перерасходе газа 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.

7.7. 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 объема отобранного газа сверх установленного Договором с применением коэффициентов Потребитель обязан перечислить на расчетный счет ГРО до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за расчетным.

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

7.9. 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 в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.2. ГРО не отвечает за прекращение транспортировки газа, произошедшее по вине Поставщика или Потребителя, а также в случаях, предусмотренных п. 4.1.5 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 несвоевременной и (или) неполной оплаты услуг по транспортировке газа Потребитель обязан уплатить ГРО пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

9. Форс-мажорные обстоятельства

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение условий Договора в случае, если это невыполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (стихийные бедствия, пожары, взрывы 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.

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

10. Разрешение споров

Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. При недостижении Сторонами согласия спор подлежит передаче в Арбитражный суд Московской области в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

11. Порядок расторжения Договора

11.1. В случае нарушения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 4.1 настоящего Договора, ГРО вправе отказаться от исполнения Договора, предварительно за 10 (десять) дней уведомив об этом Потребителя.

11.2. 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.

11.3. Договор может быть расторгнут в случаях, предусмотренных законодательством РФ. 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.

12. Срок действия Договора

12.1. Договор заключен на период с «01» января 2016 года по 31 декабря 2020 года включительно.

12.2. 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.

13. Прочие условия

13.1. Все изменения условий Договора оформляются путем подписания уполномоченными представителями Сторон дополнительного соглашения, за исключением случаев, указанных в п. 7.1 и п. 11.1 настоящего Договора.

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

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

13.4. 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.

13.5. 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.

14. Адреса и банковские реквизиты Сторон

ГРО:

**ГУП МО «Мособлгаз»
филиал «Клинмежрайгаз»**

Адрес местонахождения:

143026, Московская область, Одинцовский район, р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 1
Почтовый адрес:

141600, Московская область, г. Клин, Волоколамское шоссе, д. 28
тел.: +7 49624 5 83 69 факс: +7 49624 2 07 86
ИНН/КПП 5000001317/502002002

банковские реквизиты:

р/с 406 028 105 920 000 05041
банк ГПБ (АО) г. Москва
к/с 301 018 102 000 000 00823
БИК 044 525 823

Директор

М. П.



Н.А. Бычков

Потребитель:

СНТ «Светлогорочка»

Адрес местонахождения:

143442, Московская область, Красногорский район, п. Светлые Горы, 9-й км Пятницкого шоссе, СНТ «Светлогорочка»

Почтовый адрес:

143442, Московская область, Красногорский район, с/т Светлогорочка, д.183
тел.: +7 915 080 71 75 факс: _____

ИНН/КПП 5024011794/502401001

банковские реквизиты:

р/с 407 038 100 380 201 00107
банк СБЕРБАНК РОССИИ (ПАО) г. Москва
к/с 301 018 104 000 000 00225
БИК 044 525 225

Председатель правления

М. П.



А.А. Амурский

Юриисконсульт ИОО
Царькова О.В.

Инженер КИПМА СРГ
Н.Ю. Никитина

Начальник СРГ
М.Б. Кудимова

Приложение № 1
к Договору транспортировки газа
от 11.01.2016 № 10-2-724/16

Объемы транспортируемого газа СНТ «Светлогорочка»

ТЫС. М³

№ п. п.	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газопользующее оборудование	Наименование ГРС (ГРП) - источника газоснабжения и собственника	Адрес местонахождения газопользующего оборудования	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			Объем газа за 2016 год	Группа Потребителя, млн. м. куб.
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
1.	ГРП Светлогорочка	КРП ООО «Газпром трансгаз Москва» (МКТ) ГРС Победа Труда Путылково	М.О., Красногорский район, п. Светлые Горы, 9-й км. Пятницкого шоссе	0,465	0,406	0,465										2,251	Менее 0,001
				1,336										0,450	0,465		
														0,915			

1. Объемы транспортируемого газа в 2016г. соответствуют объемам газа, указанным в Дополнительном соглашении № 1/14 от 22.10.2013 к Договору поставки газа № 61-8-8795/13 от 25.10.2012.

2. Оплата стоимости услуг по Договору осуществляется два раза в год в порядке предоплаты, путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГРО:

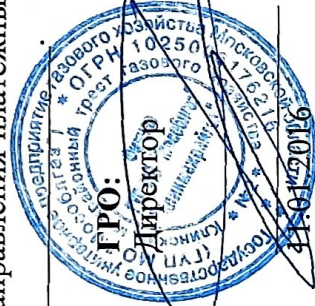
- до 25 (двадцать пятого) января за первое полугодие, исходя из договорного объема транспортировки газа в первом полугодии;
- до 15 (пятнадцатого) июля за второе полугодие, исходя из договорного объема транспортировки газа во втором полугодии.

До 25 (двадцать пятого) января года, следующего за расчетным, Сторонами производится окончательный расчет за расчетный год с учетом разницы между договорным и фактическим объемом транспортировки газа в расчетном году.

В случае если фактический объем оказанных услуг по транспортировке природного газа за расчетный год меньше договорного, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий период.

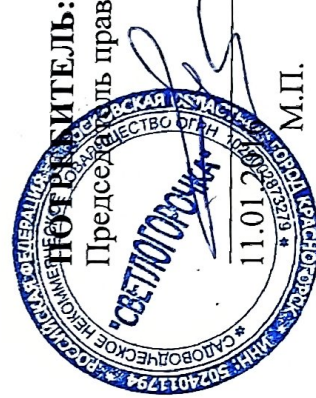
Просрочка платежа наступает с 26 (двадцать шестого) января за первое полугодие и за год и 16 (шестнадцатого) июля за второе полугодие.

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



Н.А. Бычков

М.П.



А.А. Амурский

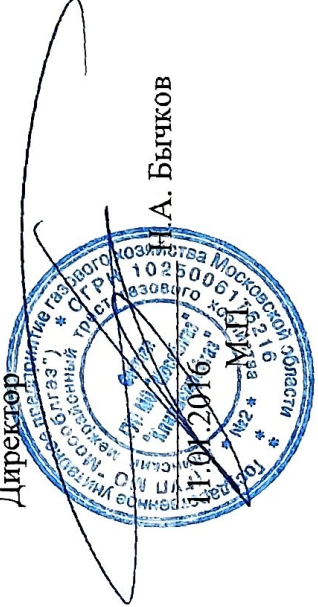
М.П.

СНТ «Светлогорочка»

№ 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	ГРП	Московская область, Красногорский район, п. Светлые Горы	Котел АОГВ-11	1	1,3	ВК G 10	---

ГРО:

Директор



И.А. Бычков

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Председатель правления



А.А. Амурский

Handwritten signature