

Договор № ВД-82/15
о поставке природного газа

ВЕРНУТЬ
КАБ 118.

Московская область, г. Клин

«07» июля 2015 г.

Государственное унитарное предприятие газового хозяйства Московской области (ГУП МО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора филиала ГУП МО «Мособлгаз» «Клинмежрайгаз» Бычкова Николая Александровича, действующего на основании Положения и доверенности от 12.01.2015 № 12-15/77, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Тривия», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Павлова Валерия Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется подавать природный газ по газораспределительной сети до границы раздела собственности на газораспределительные сети в жилые дома, расположенные в Московской область, Красногорский р-н, д. Сабурово, ул. Южная, Лесная, Звездная, Северный тупик (жилой комплекс «Сабурово Парк»), а Абонент обязуется принимать и оплачивать поставляемый газ в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

Граница(-ы) раздела собственности на газораспределительные сети установлена(-ы) в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон от 07.07.2015 № 1. (Приложение № 3 к настоящему Договору).

1.2. Право Абонента на заключение настоящего Договора подтверждается: Устав.

1.3. Дата начала поставки газа:

1.4. Поставляемый газ (газ горючий природный) соответствует показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

1.5. Перечень жилых домов, в которые подается газ в соответствии с п.1.1 настоящего Договора, а также сведения о количестве лиц, проживающих в домах, размере (объеме, площади) жилых и нежилых отапливаемых помещений, составе газоиспользующего оборудования указываются в Приложении № 2 к настоящему Договору и передаются Поставщику на электронных носителях одновременно с подписанием настоящего Договора.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Абонент обязан:

2.1.1. Принимать природный газ и оплачивать Поставщику его стоимость в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.1.2. Сообщать показания с узла учета газа (далее – УУГ) Поставщику в соответствии с пунктом 3.7 настоящего Договора.

2.1.3. Организовывать получение от граждан (потребителей) платы за поставляемый им газ.

2.1.4. Информировать граждан (потребителей) в письменной форме об изменении размера платы за газ не позднее чем за 30 дней до даты выставления платежных документов, на основании которых будет вноситься плата за газ в новом размере.

2.1.5. Уведомлять в 5-дневный срок в письменной форме Поставщика при изменении данных об УУГ и сведений о количестве лиц, проживающих в домах, размере (объеме, площади) жилых и нежилых отапливаемых помещений, составе газоиспользующего оборудования, указанных в Приложениях № 1 и 2 к настоящему Договору. Новые данные подлежат передаче Поставщику дополнительно на электронных носителях, за исключением сведений, предусмотренных пунктом 2.1.8 настоящего Договора.

2.1.6. Подписывать акты поставки газа и акты сверки расчетов.

2.1.7. Обеспечивать своевременное заключение договоров:

– о техническом обслуживании, ремонте внутридомового газового оборудования, а также внутриквартирного газового оборудования в соответствии с законодательством РФ;

– о техническом обслуживании распределительного газопровода, проложенного по территории жилого комплекса «Сабурово Парк».

2.1.8. Незамедлительно извещать Поставщика о повреждении пломбы (пломб), установленной Поставщиком на месте присоединения УУГ к газопроводу, повреждении пломбы (пломб) УУГ, установленной заводом-изготовителем или организацией, осуществляющей поверку, а также о возникшей неисправности УУГ по телефону 84955735118.

2.1.9. Обеспечивать в установленные сроки поверку УУГ. Уведомлять Поставщика о дате и времени демонтажа УУГ для поверки (ремонта) и установки после поверки не менее чем за 3 (три) рабочих дня.

2.1.10. Обеспечивать сохранность УУГ и пломб, а также работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора требований к эксплуатации УУГ, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.1.11. Обеспечивать использование гражданами (потребителями) газоиспользующего оборудования в соответствии с установленными требованиями по его эксплуатации.

2.1.12. В случае выявления факта несанкционированного подключения внутридомового и (или) внутриквартирного оборудования потребителя к газораспределительной сети обеспечить приостановление поставки газа потребителю.

2.1.13. Обеспечивать соблюдение гражданами (потребителями) правил пользования газом в быту.

2.1.14. Обеспечивать беспрепятственный и незамедлительный допуск уполномоченным представителям Поставщика к УУГ и для проверки размеров отапливаемых площадей и установленного у граждан (потребителей) газоиспользующего оборудования.

2.1.15. При возникновении или угрозе возникновения аварии немедленно уведомлять об этом Поставщика и до прибытия представителей Поставщика принимать необходимые меры по прекращению или ограничению поставки газа. О прекращении или ограничении поставки газа Абонент обязан немедленно уведомить Поставщика.

2.1.16. Оплачивать расходы Поставщика, связанные с выполнением работ по прекращению (ограничению) поставки газа, а также ее возобновлению, за исключением работ по локализации и ликвидации аварий на газораспределительной сети.

2.1.17. Обеспечивать приостановление подачи газа гражданам (потребителям) при отсутствии договорных отношений по техническому обслуживанию, ремонту внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, а также в случае использования гражданами (потребителями) газоиспользующего оборудования, не соответствующего предъявляемым к этому оборудованию нормативным требованиям.

2.2. Абонент вправе:

2.2.1. Требовать круглосуточную поставку газа надлежащего качества без ограничения его объема.

2.2.2. Ставить вопрос о снижении размера платы за поставленный газ в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Поставщиком.

2.2.3. Получать у Поставщика информацию о задолженности.

2.3. Поставщик обязуется:

2.3.1. Поставлять природный газ до границ(-ы) раздела собственности на газораспределительные сети.

2.3.2. Обеспечивать Абоненту круглосуточную поставку газа надлежащего качества в необходимом количестве.

2.3.3. Письменно уведомлять Абонента о дате и времени проведения проверки не менее чем за 3 (три) дня до ее проведения путем направления уведомления.

2.4. Поставщик имеет право:

2.4.1. Осуществлять проверки с предварительным уведомлением Абонента о дате и времени их проведения в соответствии с п.2.1.14 и п. 2.3.3 настоящего Договора, результаты которых отражаются в акте.

2.4.2. В одностороннем порядке приостановить исполнение обязательств по поставке газа с предварительным письменным уведомлением Абонента в следующих случаях:

а) нарушение исполнения Абонентом обязанностей по предоставлению информации, предусмотренных пунктами 1.5, 2.1.2, 2.1.5, 2.1.8 настоящего Договора, или иной информации, без получения которой невозможно определить достоверный (фактический) объем потребленного газа;

б) отказ в допуске представителей Поставщика для проведения проверки;

в) неоплата или неполная оплата потребленного газа в течение 2 (двух) расчетных периодов подряд;

г) использование газоиспользующего оборудования, не соответствующего оборудованию, указанному в Приложении № 2 к настоящему Договору;

д) проведение планово-профилактического ремонта централизованных сетей газоснабжения;

е) отсутствие договорных отношений по техническому обслуживанию распределительного газопровода, расположенного на территории жилого комплекса «Сабурово Парк», а также сооружений на нем.

До приостановления исполнения настоящего Договора Поставщик обязан направить Абоненту уведомление по почте заказным письмом (с уведомлением о его вручении) о предстоящем приостановлении подачи газа и его причинах не

позднее чем за 20 (двадцать) календарных дней до дня приостановления подачи газа.

2.4.3. Приостановить в одностороннем порядке подачу газа без предварительного уведомления Абонента в следующих случаях:

а) авария или угроза возникновения аварийной ситуации в газораспределительной сети;

б) авария внутридомового или внутриквартирного газового оборудования либо утечка газа из внутридомового или внутриквартирного газового оборудования.

3. Порядок учета газа

3.1. При учете газа единицей измерения объема поставляемого газа устанавливается один кубический метр газа при температуре 20° С, давлении 760 мм рт. ст. и относительной влажности 0 % согласно ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объемов».

3.2. УУГ – это комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

Сведения об УУГ указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Объем газа, поставляемый Абоненту, определяется с помощью УУГ в соответствии с настоящим Договором и аттестованными в установленном порядке методиками (методами) измерений, в том числе:

– по ГОСТ Р 8.740-2011 при измерении с помощью турбинных, ротационных и вихревых счетчиков;

– по МИ 3021-2006 при измерении с помощью расходомеров-счетчиков РС-СПА-М.

Определение объема потребленного газа, приведенного к стандартным условиям, осуществляется по показаниям УУГ при соблюдении следующих условий:

– УУГ должен соответствовать нормативным документам, в том числе утвержденным Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии;

– пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема природного газа, приведенного к стандартным условиям, должны соответствовать указанным в п.7.2.1 ГОСТ Р 8.741-2011;

– пломбы, установленные заводом-изготовителем или организацией, проводившей последнюю поверку, и пломбы, установленные Поставщиком, должны быть не нарушены;

– срок проведения очередной поверки, определяемый с учетом периодичности ее проведения, устанавливаемой Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии для каждого типа средства измерения, не наступил;

– УУГ должен находиться в исправном состоянии.

3.3. Абонент обязан подготовить УУГ к приемке и опломбированию. Приемка и опломбирование УУГ подтверждается актами, подписанными сторонами.

3.4. На узлах учета должны быть опломбированы:

– задвижки (краны) на байпасах;

– места соединения счетчиков (расходомеров) с измерительными трубопроводами;

– средства измерения давления, температуры;

– корректора (вычислители).

В вычислители, корректора и другие средства измерений (если предусмотрено) Поставщик вводит пароль.

Поставщик имеет право дополнительно опломбировать устройства УУГ, не указанные в настоящем пункте, с внесением их в акт.

3.5. Ответственность за ненадлежащее состояние УУГ, за несвоевременную поверку средств измерений УУГ, недостоверность переданных показаний УУГ, сохранность пломб несет Абонент.

3.6. На каждом УУГ с помощью средств измерений и корректора (вычислителя) должны определяться и выводиться на печать:

– время работы УУГ;

– расход и количество газа в рабочих и стандартных условиях;

– среднечасовая и среднесуточная температура газа;

– среднечасовое и среднесуточное давление газа;

– архивы указанных значений не менее чем за два последних месяца;

– архивы по нештатным ситуациям.

3.7. Абонент обязан ежемесячно представлять Поставщику на бумажных носителях (распечатках) информацию по параметрам потока газа (в том числе стандартного суточного объема), снятую с электронного корректора (вычислителя) УУГ не позднее 2-го (второго) числа месяца, следующего за расчетным.

На представляемых распечатках должна быть подпись Абонента.

При наличии оборудования телеметрии и условии его работоспособного состояния может использоваться распечатка, сформированная с помощью программно-аппаратного комплекса (АСУПГ), включая сведения по нештатным ситуациям.

3.8. Работы на УУГ проводятся в присутствии Поставщика газа, в том числе связанные:

– со снятием, установкой и заменой средств измерений, устройств;

– с монтажом и демонтажом соединительных трубок;

– с программированием средств измерений, в том числе корректоров (вычислителей);

– со снятием (повреждением) установленных Поставщиком пломб и другими работами.

Предстоящее проведение вышеуказанных работ Абонент согласовывает с Поставщиком не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала проведения работ.

3.9. При выявлении неисправности или нарушений в работе УУГ Абонент незамедлительно обязан сообщить об этом Поставщику.

Под неисправностью УУГ стороны понимают нарушения в работе УУГ, оказавшие влияние на достоверность измерения параметров потока газа (объема газа), а также прекращение измерения параметров потока газа (объема газа) вследствие неисправности средств измерений и устройств.

3.10. В зависимости от степени влияния нештатной ситуации на результат определения стандартного объема газа учет осуществляется одним из следующих способов:

3.10.1. При неисправности первичного преобразователя расхода (счетчика), а также его демонтаже, связанном с ремонтом или поверкой, – исходя из объема среднемесячного потребления газа Абонентом, определенного по УУГ за период не менее одного года, а если период работы УУГ составил меньше одного года – за фактический период работы УУГ, но не более 3 месяцев подряд. По истечении указанного 3-месячного периода объем потребленного газа за каждый последующий месяц вплоть до расчетного периода, в котором УУГ возобновил свою работу, определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

3.10.2. При непредставлении Поставщику в срок, установленный п. 3.7 настоящего Договора, сведений о показаниях УУГ – исходя из объема среднемесячного потребления газа Абонентом, определенного по УУГ за период не менее одного года, а если период работы УУГ составил меньше одного года – за фактический период работы УУГ, но не более 3 месяцев подряд. По истечении указанного 3-месячного периода объем потребленного газа за каждый последующий месяц вплоть до расчетного периода, в котором Абонент возобновил представление указанных сведений, определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

3.10.3. При неисправности или отсутствии корректора (вычислителя) – по механическим показаниям первичного преобразователя расхода (счетчика) с введением условно-постоянной величины коэффициента для приведения к стандартным условиям.

3.10.4. При повреждении целостности любой из пломб либо самовольном снятии Абонентом пломб Поставщика на средствах измерений и элементах УУГ – по нормативам потребления газа в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

3.10.5. При окончании срока действующей поверки средств измерений УУГ – по нормативам потребления газа в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

3.10.6. При недопуске к УУГ и на территорию, где расположено газопотребляющее оборудование, – по нормативам потребления газа в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

3.10.7. При работе преобразователя расхода выше верхнего порога регистрации, указанного в паспорте на средство измерения, – по нормативам потребления газа в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

3.10.8. При выходе измеряемого расхода за нижний предел измерения счетчика газа (расходомера), определяемого погрешностью измерения, допускается использовать условно-постоянную величину расхода, значение которой соответствует нижнему пределу измерения счетчика газа (расходомера).

3.10.9. При отсутствии и/или неисправности средства измерения давления допускается использовать условно-постоянную величину давления, которая может приниматься равной давлению, установленному на регуляторе давления перед УУГ.

3.10.10. При отсутствии и/или неисправности средства измерения температуры допускается использовать для расчетов условно-постоянную величину температуры.

Условно-постоянные величины расхода, давления и температуры могут быть введены в корректор (вычислитель), если в нем реализована данная функция.

3.11. Начало периода возникновения неисправности УУГ определяется по распечатке из архива нештатных ситуаций корректора (вычислителя). В случае

отсутствия распечатки начало периода возникновения неисправности УУГ определяется с момента последней проверки или с 1-го числа расчетного месяца, в котором выявлена неисправность УУГ.

3.12. В случае если определение объема потребляемого газа по показаниям УУГ возобновлено не с начала расчетного периода, то за истекшие дни расчетного периода объем потребленного газа определяется в соответствии с нормативами или исходя из объема среднемесячного потребления газа Абонентом пропорционально количеству таких дней. В указанном расчетном периоде общий объем потребленного газа равен сумме объема потребленного газа, рассчитанного исходя из объема среднемесячного потребления газа или по нормативам потребления газа, и объема потребленного газа, установленного по показаниям средств измерений УУГ.

Определение объема потребляемого газа по показаниям УУГ возобновляется со дня, следующего за днем проведения проверки, осуществляемой Поставщиком газа по заявке Абонента, с составлением соответствующего акта.

3.13. Поставщик имеет право проверить УУГ Абонента на соответствие требованиям п.3.2 настоящего Договора, проверить техническое состояние и правильность функционирования средств измерений, входящих в состав УУГ, а также:

- проверить наличие у Абонента документов об учете и использовании газа;
- проверить на корректоре (вычислителе), а также снять на переносной компьютер информацию: по параметрам потока газа, настроечной базе и архивам нештатных ситуаций.

Абонент обязан обеспечить при проведении плановых проверок УУГ по требованию представителей Поставщика:

- внесение изменений в настроечную базу корректора (вычислителя);
- выполнение проверки герметичности соединительных трубок и запорной арматуры;
- выполнение проверки на «ноль» средства измерения давления и перепада давления.

Абонент обязан также предъявлять документы на УУГ, в том числе паспорта и технические описания (руководства по эксплуатации) на средства измерений, необходимые акты и расчеты, документы со сведениями о действующей поверке средств измерения и измерительного комплекса, листы проекта на УУГ с согласованиями Поставщика.

3.14. Объемы поставляемого по настоящему Договору газа оформляются актами поставки газа. Полномочный представитель Абонента обязан не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, явиться к Поставщику для подписания акта поставки газа. Акт поставки газа оформляется Поставщиком и является основанием для проведения расчетов.

В случае неявки представителя Абонента в указанный срок акт поставки газа считается действительным за подписью Поставщика. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением объема поставки газа, отражает свое особое мнение в акте и вправе обратиться в Арбитражный суд. До принятия решения Арбитражным судом объем газа принимается по данным Поставщика.

4. Порядок расчетов

4.1. Сумма оплаты по настоящему Договору определяется в соответствии с действующими ценами на природный газ для населения, утвержденными уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ, исходя из показаний УУГ.

Оплата стоимости поставляемого в соответствии с настоящим Договором газа производится Абонентом в размере 100% начисленных сумм.

4.2. Абонент ежемесячно до 15-го (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, перечисляет на расчетный счет Поставщика сумму денежных средств в счет оплаты за газ на основании подписанного Сторонами акта поставки газа и выставленного Поставщиком счета.

4.3. Не реже одного раза в квартал Поставщик составляет акт сверки взаиморасчетов и направляет его Абоненту, который обязан в течение 5 (пяти) дней с момента получения акта подписать его, а в случае разногласий отразить в нем особое мнение.

Поставщик в срок с 1-го (первого) по 5-е (пятое) число месяца, следующего за расчетным, направляет информацию о задолженности на 1-е число месяца, следующего за расчетным периодом, на электронный адрес Абонента: info@olproperties.ru

Расчетным периодом является период с 10:00 1-го числа расчетного месяца до 10:00 1-го числа месяца, следующего за расчетным (время московское).

4.4. Поставщик вправе изменять в одностороннем порядке розничную цену на газ в случае принятия уполномоченным органом по регулированию тарифов на газ для населения акта, устанавливающего (изменяющего) соответствующие цены (тарифы).

При изменении цен на природный газ, реализуемый населению, и/или изменении нормативов потребления коммунальных услуг размер оплаты считается измененным с даты вступления в силу нормативного правового акта уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ либо с даты, установленной данным нормативным правовым актом. Решение об изменении цен доводится до Абонента через средства массовой информации, а также путем письменного уведомления.

4.5. В случае если в процессе проверки установлено, что Абонент, объем поставки газа которому определяется в соответствии с нормативами потребления газа, не сообщил Поставщику об изменении влияющих на определение объема потребляемого газа обстоятельств, произошедших после заключения настоящего Договора, либо сообщил сведения, недостоверность которых подтверждается уполномоченными органами исполнительной власти или органами местного самоуправления, Поставщик вправе пересчитать объем поставленного Абоненту газа и размер платы за него за период со дня проведения предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев.

5. Ответственность Сторон

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Абонент несет ответственность за действия граждан (потребителей), которые повлекли нарушение установленных настоящим Договором объемов поставляемого газа.

5.3. В случае нарушения Абонентом сроков оплаты газа, указанных в пункте 4.2 настоящего Договора, Поставщик вправе начислить Абоненту пени в размере 0,1% от суммы долга за каждый день просрочки платежа.

6. Форс-мажорные обстоятельства

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение условий настоящего Договора в случае, если это невыполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (пожар, наводнение, землетрясение, ураган, эпидемия, забастовка, военные действия, запрещение экспорта и импорта товаров и другие). Срок исполнения обязательств по настоящему 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.

6.2. Если эти обстоятельства будут длиться более 3 (трех) месяцев, Стороны должны принять меры для определения дальнейших действий по исполнению обязательств по настоящему Договору.

7. Разрешение споров

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. При недостижении Сторонами согласия спор подлежит передаче в Арбитражный суд в порядке, установленном законодательством РФ.

7.2. При поступлении жалоб граждан (потребителей) на объем поставляемого газа Абонент вправе требовать участия уполномоченного представителя Поставщика в выявлении причин поставки газа в ненадлежащем объеме с составлением двухстороннего акта, в котором указываются выявленные причины и порядок их выявления.

Поставщик обязан рассмотреть обращение Абонента, связанное с поступившей жалобой гражданина (потребителя) на объем поставляемого газа, в 30-дневный срок.

8. Расторжение Договора

8.1. Настоящий Договор может быть расторгнут в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

8.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в случае прекращения обязательства Абонента предоставлять коммунальную услугу.

Абонент обязан проинформировать Поставщика о наступлении указанного обстоятельства не менее чем за 10 (десять) дней до наступления указанного обстоятельства.

8.3. Настоящий Договор может быть расторгнут по иску Поставщика в

судебном порядке в случае, если Абонент в течение 3 (трех) месяцев со дня приостановления поставки газа не принял мер по устранению причин, послуживших основанием для приостановления поставки газа, указанных в пункте 2.4.2 настоящего Договора.

9. Прочие условия

9.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением п. 4.4 настоящего Договора.

9.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации Стороны обязуются в 10-дневный срок известить друг друга о произошедших изменениях.

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

9.4. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его последней из сторон и действует в течение одного года.

10. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Поставщик

ГУП МО «Мособлгаз»
филиал «Клинмежрайгаз»

ИНН/КПП 5000001317/502002002
Юридический адрес:
143026 Московская область,
Одинцовский район, р.п.
Новоивановское, ул. Калинина, д.1
Фактический адрес:
141600 Московская область, г. Клин,
Волоколамское ш., д.28
тел. 849624 5 83 69 факс: 849624 2 07 86
банковские реквизиты:
р/с 40602810040190100003 в Клинском
ОСБ №2563 Сбербанк России ОАО г.
Москва
к/с 30101810400000000225
БИК 044525225

Абонент

ООО «Тривия»

ИНН/КПП 7714794680/772801001
Юридический адрес:
117485, г. Москва, ул. Обручева, д.30/1,
стр.2
Фактический адрес:
117485, г. Москва, ул. Обручева, д.30/1,
стр.2
тел./факс 7(495)07885575
банковские реквизиты:
р/с 40702810100000005965
ОАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»
г. Москва
к/с 30101810300000000985
БИК 044525985

Директор


_____ Н.А. Бычков
Дата: _____

Генеральный директор


_____ В.М. Павлов
Дата: _____

Приложение № 2
к Договору о поставке природного газа
от 07.07.2015 № ВД-82/15

**Сведения о количестве лиц, проживающих в жилых домах (квартирах),
размере (объеме, площади) жилых и нежилых отапливаемых
помещений, составе газоиспользующего оборудования**

№ п/п	Адрес жилого дома	Количество граждан, зарегистрированных в жилом помещении	Отапливаемая площадь жилых и нежилых помещений	Наименование (марка), количество газового оборудования	Проектная мощность газового оборудования (м куб./час)
1	ул. Южная 13, кв. 1	2.7	65.49	Котел Buderus Logomax 24 кВт, плита ПГ 4, ВК G4 №03666804	3,95
2	ул. Южная 13, кв. 2	2.7	55.42	Котел Buderus Logomax 24 кВт., плита ПГ 4, ВК G4 №03665247	3,95
3	ул. Южная 13, кв. 3	2.7	55.42	Котел Buderus Logomax 24кВт, плита ПГ 4, ВК G4 №03665371	3,95
4	ул. Южная 13, кв. 4	2.7	55.42	Котел Buderus Logomax 24кВт, плита ПГ 4, ВК G4 №03760731	3,95
5	ул. Южная 13, кв.5	2.7	55.42	Котел Buderus Logomax 24кВт, плита ПГ 4, ВК G4 №03760728	3,95
6	ул. Южная 13, кв. 6	2.7	65.49	Котел Buderus Logomax 24кВт, плита ПГ 4, ВК G4 №03760740	3,95

ПОСТАВЩИК

Директор филиала
ГУП МО «Мособлгаз»
«Климежрайгаз»



Н.А. Бычков

20__ г.

АБОНЕНТ

Генеральный директор
ООО «Тривия»



В.М. Павлов

20__ г.

АКТ № _____
**разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной
ответственности сторон на газораспределительные (присоединенные)
сети**

г. Клин

«07» июля 2015 г.

От ГУП МО «Мособлгаз»:

Директор филиала ГУП МО «Мособлгаз» «Клинмежрайгаз»
Бычков Николай Александрович,
Начальник производственного отдела филиала ГУП МО «Мособлгаз»
«Клинмежрайгаз» Голобородько Наталья Николаевна,

от ООО «Тривия»:

Генеральный директор Павлов Валерий Михайлович

составили настоящий акт об определении границы раздела собственности на газопроводы высокого давления $P \leq 0,6$ МПа, среднего давления $P \leq 0,3$ МПа, расположенные по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Сабурово ул. Южная, ул. Северный тупик, ул. Лесная, ул. Звездная.

1. Границами раздела собственности на газопровод являются линии А–А, В–В (красные линии на схеме¹, приведенной на обороте).

2. В соответствии со схемой газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ МПа Ду=200 мм, расположенный левее линии А–А, находится в собственности Московской области и на балансе ГУП МО «Мособлгаз», газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ МПа Ду=315 мм, расположенные между линиями А–А и В–В – находятся в собственности, (используются) ЗАО «Саб–Урбан», а газопроводы высокого давления $P \leq 0,6$ МПа Ду=315 мм, Ду=160 мм, ГРПБ, а также газопроводы среднего давления $P \leq 0,3$ МПа Ду=160 мм, Ду=110 мм, Ду=63 мм, расположенные ниже линии В–В – находятся в собственности, (используются) ООО «Тривия».

3. Ответственность за надлежащее содержание газопровода, аварии, инциденты на газопроводе, содержание охранных зон газопровода и его защиту от механических, химических и других внешних воздействий несут ГУП МО «Мособлгаз», ЗАО «Саб-Урбан» и ООО «Тривия» в пределах зон своей собственности (балансовой принадлежности), определенных настоящим актом.¹

4. Акт составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

От ГУП МО «Мособлгаз»

От ООО «Тривия»

Директор филиала
ГУП МО «Мособлгаз»

Генеральный директор

«Клинмежрайгаз»

И.И. Бычков

(подпись) (инициалы, фамилия)

(подпись)

В.М. Павлов

(инициалы, фамилия)

Начальник производственного отдела
филиала ГУП МО «Мособлгаз»

«Клинмежрайгаз»

Н.Н. Голобородько

(подпись) (инициалы, фамилия)

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Инженер ПО 1 категории
Майсак Е.А.

Схема разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон
на газораспределительные (присоединенные) сети

ООО «Тривия» Московская область, Красногорский район, дер. Сабурово

