Договор поставки природного газа
№ 1168 -Н

г. Одинцово

« 06 » мая 2013г.

Государственное унитарное предприятие газового хозяйства Московской области (ГУП МО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице директора филиала **ГУП МО «Мособлгаз» «Одинцовомежрайгаз» Клюева Андрея Геннадьевича,** действующего на основании Положения и доверенности от 29.12.2012 г. № 20-15/475, с одной Стороны, и

Товарищество собственников жилья «Грюнвальд» (ТСЖ «Грюнвальд»), именуемое в дальнейшем **«Покупатель»,** в лице председателя правления **Веденисовой Ольги Ефимовны**, действующего на основании Устава, с другой Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

При заключении настоящего Договора Стороны руководствуются:
- Гражданским кодексом РФ;
- Федеральным законом от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральным законом «Об обеспечении единства измерений»;
- Правилами поставки газа, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. № 162;
- Правилами учета газа, утвержденными Минтопэнерго от 14.10.1996г. и зарегистрированными в Минюсте РФ от 15.11.1996г. № 1198;
- Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 18.03.2003г. № 9;
- Порядком прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.01.1998г. № 1;
- Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 24.11.1998г. № 1370;
- Методикой выполнения измерений при помощи турбинных, ротационных и вихревых счетчиков (ПР 50.2.019-2006);
- Порядком осуществления государственного метрологического контроля и надзора за применением и состоянием измерительных комплексов с сужающими устройствами (ПР 50.2.022-99).
- Методикой выполнения измерений измерительными комплексами с расходомерами-счетчиками РС-СПА-М. Расход природного газа. (МИ 3021-2006).

В настоящем 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)" – 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;
"поставщик газа" - газонефтедобывающие, газонефтеперерабатывающие, газотранспортные предприятия и организации, обеспечивающие поставку газа газораспределительным организациям или потребителям. Газораспределительная организация (далее ГРО), покупающая газ по договору для Потребителей, является для них Поставщиком;
"приборы учета " - средства измерений и другие технические средства, которые выполняют одну или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов;
"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 или соглашением Сторон;
"узел учета (измерительный комплекс)" - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

Термины и определения, не перечисленные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется поставлять природный газ с 01 февраля 2013 г. по 31 декабря 2013 г. от ГРС Сколково до газоиспользующего оборудования котельной Покупателя, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать стоимость поставленного природного газа.
1.3. Годовой объем природного газа не должен превышать объема, установленного в разрешениях на использование газа, выданных на газоиспользующее оборудование.
1.4. Объемы поставляемого природного газа по настоящему Договору могут быть изменены по заявке Покупателя на основании письменного соглашения Сторон.
1.5. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) указывается в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.
1.6. Фактический объем потребленного газа Покупателем определяется согласно показаниям единого ИК (измерительный комплекс) и составляет 77,9 % от общего объема газа.

2. Права и обязанности Сторон

2.1 Поставщик обязан:
2.1.1. В пределах срока действия настоящего Договора поставлять природный газ Покупателю.
2.2. Покупатель обязан:
2.2.1. Получать (отбирать) природный газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы, а при необходимости – по согласованному между Поставщиком и Покупателем диспетчерскому графику.
2.2.2. Оплачивать стоимость поставленного природного газа в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.
2.2.3. Передавать сведения Поставщику о количестве поставленного природного газа в соответствии с порядком и в сроки, установленные настоящим Договором.
2.2.4. Обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации принадлежащих ему газопроводов и газоиспользующего оборудования.
2.2.5. Обеспечить безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа, а также их своевременную поверку.
2.2.6. Обеспечить представителю возможность проверки в любое время суток работоспособности контрольно-измерительных приборов, наличие действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании природного газа.
2.2.7. Самостоятельно ограничить или прекратить отбор газа в следующих случаях:
а) Письменного указания Поставщика об ограничении или прекращении поставки газа.
б) При отсутствии договорных объемов поставки газа.
в) При аварии или инциденте на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность.
г) Неудовлетворительного состояния объектов газового хозяйства и газоиспользующих установок Покупателя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения.
д) При обнаружении нарушений требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003г. № 9, на объекте газоснабжения Покупателя.
е) При неоплате Покупателем стоимости поставленного природного газа в сумме, равной стоимости поставленного природного газа за 2 (два) расчетных периода, установленных настоящим Договором.
ж) При проведении ООО «Газпром трансгаз Москва» (ОАО «Газпромрегионгаз», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», Поставщиком, Покупателем) планово-профилактических и ремонтных работ на газопроводах, по которым осуществляется поставка природного газа Покупателю.
з) При расторжении настоящего Договора.
2.3. В случаях, предусмотренных подпунктами «г», «е» пункта 2.2 настоящего Договора, Покупатель ограничивает или прекращает потребление газа на основании письменного уведомления Поставщика.
2.4. В случае нарушения Покупателем п.2.2 настоящего Договора Поставщик вправе произвести принудительное ограничение или прекращение поставки природного газа.
Все расходы, связанные с принудительным отключением или ограничением поставки природного газа, а также ее возобновлением, покрываются за счет денежных средств Покупателя.
2.5. После возобновления поставки природного газа Поставщик не обязан восполнять недопоставленные ресурсы.
2.6. Поставщик и Покупатель обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении поставки природного газа при:
- плановой остановке – за 10 (десять) дней;
- внеплановой остановке – за 3 (трое) суток;
- возникновении аварийных ситуаций – немедленно.

2.7. Изменение режима газопотребления осуществляется по согласованию с Поставщиком. Консервация (реконсервация) газового оборудования производится Поставщиком по письму Покупателя с обязательной установкой (снятием) рассечки и составлением акта.

При наличии у Покупателя своей газовой службы консервация (реконсервация) газового оборудования производится в присутствии представителя Поставщика с составлением акта и установкой (снятием) пломбы Поставщика.

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 из расчета их круглосуточной (24 часа) работы.

3. Режим поставки и порядок учета поставляемого природного газа

3.1. За расчетный период в Договоре принимается расчетный месяц – период с 10.00 часов московского времени 1-го числа соответствующего календарного месяца, до 10.00 часов московского времени 1-го числа последующего календарного месяца.

3.2. Учёт объёма поставляемого Покупателю природного газа осуществляется Поставщиком по данным узла учёта, принадлежащего Покупателю. Для взаимных расчётов используется объём, приведённый к нормальным (стандартным) условиям.

3.3. Данные с узла учета передаются Поставщику по GSM - каналу с помощью шкафа телеметрии "Аксон XL", сопряженного с корректором Покупателя. Данные принимаются Поставщиком с помощью программно - аппаратного комплекса «Автоматизированная система учета потоков газа» (далее - АСУПГ "Мособлгаз").

3.4. Ответственность за ненадлежащее состояние узла учета, несвоевременную поверку средств измерений, входящих в состав узла учета, несет Покупатель. Ответственность за ненадлежащее состояние шкафа телеметрии "Аксон XL" несет Покупатель, который осуществляет гарантийное и сервисное обслуживание оборудования и производит оплату услуг мобильной связи.

3.5. Состав узла учета газа должен соответствовать ПР 50.2.019-2006 для счетчиков газа в качестве первичных преобразователей расхода и МИ 3021-2006 - для расходомеров-счетчиков РС-СПА-М.

3.6. На каждом узле учета с помощью средств измерений и корректора должны определяться и передаваться с помощью шкафа телеметрии "Аксон XL" Поставщику следующие данные:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных (стандартных) условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа;
- архивы указанных значений за не менее чем два последних месяца;
- текущие значения нештатных ситуаций при их наличии.

3.7. Максимальная допустимая относительная погрешность узла учета не должна превышать 2,5%.

3.8. Объемы поставляемого газа Покупателю оформляются актами об объеме поставленного природного газа.

Объемы поставленного природного газа Покупателю согласовываются Сторонами не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным.

Полномочный представитель Покупателя обязан в срок до 3 (третьего) числа месяца, следующего за расчётным, явиться к Поставщику для подписания акта об объеме поставленного природного газа и получения счета-фактуры.

В случае неявки представителя Покупателя в указанный срок акт об объеме поставленного природного газа считается действительным за подписью представителя Поставщика.

При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением объема поставленного природного газа, отражает свое особое мнение в акте и вправе обратиться в Арбитражный суд. До принятия решения Арбитражным судом объем газа принимается по данным Поставщика.

3.9. Узел учета газа и шкаф телеметрии "Аксон XL" должны быть надежно защищены от несанкционированного вмешательства путем опломбирования ответственными представителями Поставщика запорных устройств на обводных линиях, отключающих устройств на уравнительных линиях в закрытом положении, мест регулировки преобразователей, корректоров или вычислителей, посадочных мест счетчиков, манометров и термометров.

3.10. При наличии сообщения на программно-аппаратном комплексе АСУПГ "Мособлгаз" о возникновении нештатных ситуаций на узле учета Поставщик немедленно уведомляет лицо, ответственное за газовое хозяйство Покупателя, проводит внеплановую проверку узла учета. По результатам проверки Поставщик оформляет соответствующий акт, подписываемый полномочными представителями Сторон.

В случае отсутствия полномочного представителя Покупателя при проведении проверки узла учета либо отказе от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя Поставщика, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Покупателя.

В зависимости от степени влияния нештатных ситуаций на результат определения стандартного объема или расхода учет газа осуществляется одним из следующих способов.

а) По проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования исходя из его 24-часовой работы в сутки в течение всего периода, зафиксированного корректором:

- при неисправности первичного преобразователя расхода - счетчика газа любого типа;

- при выходе показаний первичного преобразователя расхода за верхнюю границу номинального (паспортного) диапазона измерений;
- при неисправности корректора, заключающейся в невозможности получать и обрабатывать данные от первичных преобразователей расхода, давления и температуры, производить расчет стандартных значений объема или расхода газа и формировать архивы;
- при нарушении электронной защиты корректора или вычислителя, нарушении электронной защиты шкафа телеметрии "Аксон XL" (при получении соответствующего сообщения на программно-аппаратном комплексе АСУПГ "Мособлгаз").

б) Путем введения в формулу расчета корректора или вычислителя подстановочных договорных значений давления или температуры в течение всего периода, зафиксированного корректором или вычислителем:
- при выходе из строя манометра или термометра. Подстановочные договорные значения устанавливают в базе данных настроек корректора при вводе корректора в эксплуатацию.

Подстановочное значение температуры устанавливают равным значению минимально возможной температуры газа в зимний период, подстановочное значение давления устанавливают равным проектному значению давления газа в газопроводе или верхнему значению настройки регулятора давления, если счетчик стоит после регулятора давления.

в) Путем введения в формулу расчета нижнего порога регистрации первичного преобразователя расхода, установленного в паспорте на преобразователь в течение всего периода, зафиксированного корректором:
- при работе преобразователя расхода ниже порога регистрации.

г) По проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования исходя из его 24-часовой работы в сутки при самовольном снятии пломб, установленных Поставщиком, – с 1-го числа отчетного месяца до момента обнаружения их снятия и установки новых пломб.

д) По проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования исходя из его 24-часовой работы в сутки при применении средств измерений с просроченным сроком государственной поверки – с момента окончания срока действия поверки до даты проведения поверки.

3.11. При неисправности шкафа телеметрии "Аксон XL" и до приведения его в исправное состояние учет газа осуществляется следующим образом:
- Покупатель газа ежедневно до 10 часов производит снятие показаний стандартного суточного объема по показаниям корректора или вычислителя и сообщает эту информацию Поставщику по тел.:591-62-55;
- один раз в 10 (десять) дней предоставляет Поставщику декадную распечатку параметров газа;
- один раз в месяц предоставляет Поставщику месячную распечатку (не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным).

3.12. При проведении плановых поверок узла учета и средств измерений, входящих в его состав, учет газа ведется по соглашению Сторон.

3.13. Физические параметры газа принимаются по сертификату Поставщика.

4. Цена и порядок расчетов

4.1. Сумма оплаты по настоящему Договору определяется в соответствии с действующими ценами на природный газ, утвержденными уполномоченным органом исполнительной власти Московской области, исходя из показаний приборов учета газа.

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

4.2. Расчеты за поставку газа осуществляются Покупателем в адрес Поставщика в следующем порядке:

4.2.1. Покупатель производит авансовые платежи в размере 100% от планируемой месячной стоимости поставленного газа, рассчитанной исходя цены на природный газ, в срок до 25 числа месяца, предшествующего месяца поставки природного газа на расчетный счет Поставщика.

4.2.2. Окончательные расчеты за поставку природного газа по итогам отчетного периода осуществляется Покупателем на расчетный счет Поставщика до 15 числа месяца, следующего за месяцем поставки природного газа, на основании подписанного Сторонами акта об объеме поставленного природного газа.

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

4.4. При изменении цен на природный газ, реализуемый населению Московской области размер оплаты считается измененным с даты вступления в силу нормативного правового акта уполномоченного органа исполнительной власти Московской области либо с даты, установленной данным нормативным правовым актом. Решение об изменении цен доводится до Покупателя через средства массовой информации.

4.5. При намерении Покупателя осуществлять оплату по настоящему Договору в безакцептном порядке изменение формы оплаты производится на основании предоставленного Покупателем письменного обращения и соответствующего Дополнительного соглашения с обслуживающим банком.

5. Ответственность Сторон

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут

ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.
5.2. Поставщик не отвечает за прекращение транспортировки газа, произошедшее по вине Покупателя, а также в случаях, предусмотренных п.2.2 настоящего Договора, и наступления форс-мажорных обстоятельств.
5.3. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты за газ, указанных в пункте 4.2 настоящего Договора, Поставщик вправе начислить Покупателю пени в размере 0,1% от суммы долга за каждый день просрочки платежа.
5.4.Покупатель несет ответственность за утрату, повреждение, разукомплектование шкафа телеметрии "Аксон XL", принадлежащего Поставщику, а также дополнительного оборудования, необходимого для обеспечения его работоспособности.

В случае обнаружения Поставщиком при проведении проверки утраты, повреждения, разукомплектования шкафа телеметрии "Аксон XL", а также дополнительного оборудования, необходимого для обеспечения его работоспособности, Поставщик делает об этом отметку в Акте проверки.

Покупатель обязан в случае утраты, повреждения, разукомплектования шкафа телеметрии "Аксон XL", а также дополнительного оборудования, необходимого для обеспечения его работоспособности, возместить Поставщику реальный ущерб в размере стоимости шкафа телеметрии "Аксон XL", дополнительного оборудования, необходимого для обеспечения его работоспособности, запасных частей, а также затрат на производство работ по восстановлению работоспособности шкафа телеметрии "Аксон XL" в течение 14 (четырнадцати) дней с момента составления Акта проверки.

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 (стихийные бедствия, пожары, взрывы и др.). 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 с целью 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.

8. Порядок расторжения Договора

8.1. Настоящий Договор может быть расторгнут в случаях, предусмотренных законодательством РФ и настоящим Договором..
8.2. В случае нарушения Покупателем обязанностей, предусмотренных п. 2.2 настоящего Договора, Поставщик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, предварительно за 10 (десять) дней уведомив Покупателя.

9. Срок действия Договора

9.1. Настоящий Договор заключен на период с 01 мая 2013 года по 31 декабря 2013 года.
9.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если ни одна из Сторон за 30 календарных дней до окончания срока действия настоящего Договора не уведомит другую Сторону о его прекращении.

10. Прочие условия

10.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением п.п. 4.4 и 8.2 настоящего Договора.
10.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации Стороны обязуются в 10 (десяти) - дневный срок извещать друг друга о происшедших изменениях.
10.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.
10.4. Перечень представителей Сторон, имеющих право составлять и подписывать акты, перечисленные в настоящем Договоре, указывается в Приложении № 2. При подписании акта представителем, не указанным в Перечне, он вправе осуществлять такие действия при наличии соответствующей доверенности, оформленной в установленном действующим законодательством РФ порядке.

В случае отсутствия уполномоченного представителя Покупателя при проведении проверки узла учета газа либо отказе от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя Поставщика, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Покупателя.

11. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Поставщик:
ГУП МО «Мособлгаз» (филиал «Одинцовомежрайгаз»)
ИНН/КПП 5000001317/503202001
ОГРН 1025006176216
Юридический адрес: 143026, Московская область, Одинцовский р-н, р. п. Новоивановское, ул. Калинина, д.1.
Фактический адрес: 143000, Московская область, г. Одинцово, Транспортный проезд, д.5
тел.: 593-33-50, факс: 593-33-50
Банковские реквизиты:
р/с 40602810392000005131
банк: Газпромбанк (ОАО) г. Москва
к/с 30101810200000000823
БИК 044525823

Директор

А. Г. Клюев

Покупатель:
ТСЖ «Грюнвальд»
ИНН/КПП 5032192897/503201001

Юридический адрес:
143026, г. Московская область, Одинцовский район, пос. Заречье, ул. Березовая , д.7

Почтовый адрес:
143026, г. Московская область, Одинцовский район, пос. Заречье, ул. Весенняя, д.1, к.8
тел.: 8-985-774-19-98 факс: 8-495-416-17-17
Банковские реквизиты:
р/с 40702810410000001284
банк Московский Филиал ОАО «МБСП» г. Москва
к/с 30101810700000000802
БИК 044583802

Председатель правления

О. Е. Веденисова

Приложение № 1
к Договору поставки природного газа
от 06.05.2013 г. № 1168-Н

Наименование газоиспользующего оборудования ТСЖ «Грюнвальд»

№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газоиспользую-щее оборудование	Адрес местонахождения газоиспользующего оборудования	Наименование газоиспользующего оборудования, тип горелок	Количество оборудования, горелок (шт.)	Проектная мощность по расходу газа (куб м /час)	Средства измерений (тип)
1	Жилые дома	Московская область, Одинцовский район, р/п Заречье, ул. Весенняя, д. 1 к.1-8, д.5 к.1-5, д.3	Rendamax R3406-1190 кВт	6 шт	140*6	Actaris G-100 № 3034602001/c/2008 SEVC-D (Corus) №SC08000003588

Поставщик
Директор

_____ А.Г. Клюев

Покупатель
Председатель правления

_____ О. Е. Веденисова

Приложение № 2
к Договору поставки природного газа
от 06.05.2013 г. № 1168-Н

Перечень уполномоченных представителей Сторон, имеющих право составлять и подписывать акты, указанные в Договоре поставки природного газа

ПОСТАВЩИК

Должность	**Ф.И.О.**	**Основание (приказ, доверенность, должностная инструкция)**
Начальник СРГ Зам начальника СРГ	Р. Ф. Валиуллин И. Е. Баранова	Доверенность От 09.06.2012г. № 20-15/130 От 14.08.2012 г. № 20-15/190

ПОКУПАТЕЛЬ

Должность	**Ф.И.О.**	**Основание (приказ, доверенность, должностная инструкция)**
Председатель правления	О.Е. Веденисова	Устав

Поставщик
Директор
_____ А. Г. Клюев

Покупатель
Председатель правления
_____ О. Е. Веденисова

Приложение № 1
к Договору поставки природного газа
от 06.05.2013 г. № 1168-Н

Наименование газоиспользующего оборудования ТСЖ «Грюнвальд»

№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газоиспользую-щее оборудование	Адрес местонахождения газоиспользующего оборудования	Наименование газоиспользующего оборудования, тип горелок	Количество оборудования, горелок (шт.)	Проектная мощность по расходу газа (куб м /час)	Средства измерений (тип)
1	Жилые дома	Московская область, Одинцовский район, р/п Заречье, ул. Весенняя, д. 1 к.1-8, д.5 к.1-5, д.3	Rendamax R3406-1190 кВт	6 шт	140*6	Actaris G-650 № 2661901002/c/2008 SEVC-D (Corus) №SC08000003588

Поставщик
Директор

_____ Т. Г. Клюев

Покупатель
Председатель правления

_____ О. Е. Веденисова

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
К договору на поставку газа населению от 06.05.2013 г. № 1168-Н

г. Одинцово

«19» февраля 2014 г.

Государственное унитарное предприятие газового хозяйства Московской области (ГУП МО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора филиала ГУП МО «Мособлгаз» «Одинцовомежрайгаз» Клюева Андрея Геннадьевича, действующего на основании Положения о филиале и Доверенности от 27.12.2013 г. № 20-15/450, с одной Стороны, и

Товарищество собственников жилья «Грюнвальд» (ТСЖ «Грюнвальд»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице председателя правления Налимовой Светланы Ивановны, действующего на основании Устава, с другой Стороны, в рамках Договора от 06.05.2013 г. № 1168-Н (далее – Договор) пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Пункт 1.6 Договора изложить в следующей редакции:
   Фактический объем потребленного газа Покупателем определяется согласно показаниям единого ИК (измерительный комплекс) и составляет 93,82 % от общего объема газа.
2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2014 г. и действует по 31.12.2014 г.
3. Во всем остальном Стороны руководствуются положениями настоящего Договора.
4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

Поставщик:
ГУП МО «Мособлгаз»
(Филиал «Одинцовомежрайгаз»)
ИНН 5000001317/ КПП 503202001
ОГРН 1025006176216
Юридический адрес: 143026, МО, Одинц. р-он, р. п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 1
Фактический адрес: 143000, МО,
г. Одинцово, Транспортный проезд, д. 5
тел.: 593-33-50, факс: 593-33-50
Банковские реквизиты:
Р/с 40602810040290100026
Сбербанк России (ОАО) г. Москва
Одинцовское ОСБ №8158
К/с 30101810400000000225
БИК 044525225

Поставщик:
ТСЖ «Грюнвальд»
ИНН/КПП 5032192897/503201001

Юридический адрес:
143026, г. Московская область, Одинцовский район, пос. Заречье, ул. Березовая , д.7

Почтовый адрес:
143026, г. Московская область, Одинцовский район, пос. Заречье, ул. Весенняя, д.1, к.8
тел.: 8-985-774-19-98 факс: 8-495-416-17-17
Банковские реквизиты:
р/с 40702810410000001284
банк Московский Филиал ОАО «МБСП»
г. Москва
к/с 30101810700000000802
БИК 044583802

Директор филиала ГУП МО «Мособлгаз» «Одинцовомежрайгаз»

_____ А. Г. Клюев

М.П.

Председатель правления

_____ С.И. Налимова

М.П.