

**Договор № 1019-17
поставки природного газа**

г. Красногорск

27 февраля 2017 г.

Государственное унитарное предприятие газового хозяйства Московской области (ГУП МО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора филиала «Красногорскмежрайгаз» Юрьева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Положения и доверенности от 26.12.2016 № 12-07/921, с одной Стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Мультисервис плюс» (ООО «Мультисервис плюс»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Троя Анны Петровны, действующей 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 01.02.2017 г. по 31.12.2018 г. от ГРС Сходня до газоиспользующего оборудования котельной Покупателя, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать стоимость поставленного природного газа.

1.2. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) указывается в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять природный газ до границы раздела собственности на газораспределительные сети, установленной в соответствии с актом об определении границы раздела собственности.

2.1.2. Письменно уведомлять Абонента о дате и времени проведения проверки не менее чем за 7 (семь) дней до дня ее проведения путем направления уведомления с использованием почтовой или факсимильной связи.

2.1.3. Предоставлять Абоненту по его обращению информацию о дополнительных и сопутствующих поставкам газа услугах и их стоимости.

2.2. Покупатель обязан:

2.2.1. Получать (выбирать) и оплачивать Поставщику стоимость поставляемого природного газа в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.2.2. Передавать сведения Поставщику о количестве поставленного природного газа в соответствии с порядком и в сроки, установленные настоящим Договором.

2.2.3. Обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации принадлежащих ему газопроводов и газоиспользующего оборудования.

2.2.4. Обеспечить безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа, а также их своевременную поверку.

2.2.5. 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.

2.2.6. 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 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003 № 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 (три) 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 расчетным, 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 уравнильных 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 устанавливаются в базе данных настроек корректора при вводе корректора в эксплуатацию.

Подстановочное значение температуры устанавливается равным значению минимально возможной температуры газа в зимний период, подстановочное значение давления устанавливается 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.: _____ ;

- 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 проверок 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 ежемесячно до 15 (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 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 Абонентом сроков оплаты природного газа, указанных в пункте 4.2 настоящего Договора, Поставщик вправе начислить Абоненту пени.

Управляющие организации, приобретающие газ для целей предоставления коммунальных услуг, теплоснабжающие организации (единые теплоснабжающие организации) в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа уплачивают поставщику пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного

~~срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются 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 с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются 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.~~

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

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, предупредительно за 10 (десять) дней уведомив Покупателя.

9. Срок действия Договора

9.1. Настоящий Договор заключен на период с «01» февраля 2017 года по «31» декабря 2018 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.

Поставщик:

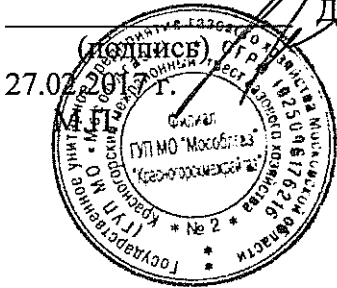
ГУП МО «Мособлгаз» филиал
«Красногорскмежрайгаз»
ИНН 5000001317 КПП 502402001
Юридический адрес:
143026, Московская область, Одинцовский район, р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 1
Фактический адрес:
143400, Московская область, г. Красногорск, ул. Заводская, д. 26
Банковские реквизиты:
р/с 40602810640210102077
банк: Сбербанк России ПАО, г. Москва
Красногорское ОСБ 7808 г. Красногорск
к/с 30101810400000000225
БИК 044525225
тел.: (495) 564-63-90 факс: (495) 562-69-66

Абонент:

ООО «Мультисервис плюс»
ИНН/КПП: 5047161242/ 504701001
Юридический адрес:
141435, Московская область, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Олимпийская, д.28
Фактический адрес:
141435, Московская область, г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Олимпийская, д.28
Банковские реквизиты:
р/с 40702810400000083685
банк: ВТБ 24 ПАО, г. Москва
к/с 30101810100000000716
БИК 044525716
тел./факс: (495) 988-32-55
ОГРН 1145047011691

Директор

Д.Ю. Юрьев



Генеральный директор

А.П. Троя



Наименование газоиспользующего оборудования ООО «Мультисервис плюс»

№ п/п	Наименование объекта недвижимости, в котором установлено газоиспользующее 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	Крышная котельная	Московская обл., г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Ивановская, д. 51, корп. 1, кв. 1-90	Котел Rendamax R3400 115 кВт x 3 шт.	3 шт.	39,87 (13,29 x 3)	Счетчик: СТГ100-400-2 № 20314/2015 09.07.2015 г.в. (очередная поверка 20.10.2022 г.); Корректор: ЕК270 № 15120058 12.05.2015 г.в. (очередная поверка 12.05.2020 г.); Датчик давления (в составе корректора): № 53093144 12.05.2015 г.в.; Датчик температуры (в составе корректора): № 4217 12.05.2015 г.в.; Шкаф телеметрии «Аксон XL»
2	Крышная котельная	Московская обл., г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Ивановская, д. 51, корп. 2, кв. 1-177	Котел Rendamax R3400 115 кВт x 3 шт.	3 шт.	39,87 (13,29 x 3)	Счетчик: СТГ100-400-2 № 20318/2015 19.05.2015 г.в. (очередная поверка 19.05.2021 г.); Корректор: ЕК270 № 15120055 12.05.2015 г.в. (очередная поверка 12.05.2020 г.); Датчик давления (в составе корректора): № 53093140 12.05.2015 г.в.; Датчик температуры (в составе корректора): № 4229 12.05.2015 г.в.; Шкаф телеметрии «Аксон XL»

3	Крышная котельная	Московская обл., г. Химки, мкр. Новогорск, ул. Ивановская, д. 51, корп. 3, кв. 1-111	Котел Rendamax R3400 115 кВт x 3 шт.	3 шт.	39,87 (13,29 x 3)	Счетчик: СТГ100-400-2 № 20317/2015 19.05.2015 г.в. (очередная поверка 19.05.2021 г.); Корректор: ЕК270 № 15120056 12.05.2015 г.в. (очередная поверка 12.05.2020 г.); Датчик давления (в составе корректора): № 53093137 12.05.2015 г.в.; Датчик температуры (в составе корректора): № 4219 12.05.2015 г.в.; Шкаф телеметрии «Аксон XL»
---	-------------------	--	---	-------	----------------------	---

Поставщик

Директор


Д. Ю. Юрьев



Покупатель

Генеральный директор


А. П. Троя



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	Е. Ю. Истомина	Доверенность
Зам начальника СРГ	С. А. Булгакова	Доверенность
Ведущий инженер-метролог	В.Г. Махов	Доверенность
Инженер КИПиА	Г.А. Бочков	Доверенность
Инженер КИПиА	И.В. Вострикова	Доверенность
Инженер КИПиА	Т.А. Прохорова	Доверенность
Инженер КИПиА	А.А. Манышкина	Доверенность
Инженер КИПиА	Р.В. Коверда	Доверенность
Инженер КИПиА	О.А. Иваненко	Доверенность
Инженер КИПиА	Д.Е. Латышов	Доверенность

ПОКУПАТЕЛЬ

Должность	Ф.И.О.	Основание (приказ, доверенность, должностная инструкция)
Генеральный директор	А.П. Троя	Устав

Поставщик

Директор

Д.Ю. Юрьев
27.02.2017 г.
М.П.



Покупатель

Генеральный директор

А.П. Троя
27.02.2017 г.

