

Договор поставки газа  
№ 61-8-1669/13

г. Москва

30.09.2013 г.  
**КОПИЯ  
ВЕРНА**

ООО «Газпром межрегионгаз Москва», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Попова Николая Кузьмича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ЗАО "Вектор плюс", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Лукьяшко Владимира Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

**1. Термины и определения.**

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», зарегистрированным в Минюсте России 15.11.1996 № 1198, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

**2. Предмет Договора.**

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.10.2013г. по 31.12.2017г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в порядке и на условиях, определенных в настоящем Договоре.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Годовой объем поставки газа в 2013г. составляет **506,130** тыс. м<sup>3</sup>.

2.1.2. Поставка газа в 2013 году производится в следующих объемах (тыс. м<sup>3</sup>):

Таблица № 1

1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
0,000			0,000			0,000			506,120		
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	117,366	165,750	223,014

Плановые объемы на 2014г., 2015г., 2016г. и 2017г. и их распределение по месяцам определяются Сторонами дополнительными соглашениями с учетом предложений Покупателя и технических возможностей ГРО и Поставщика.

Суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа (суточная норма) по Договору определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

2.1.3. Распределение плановых объемов поставляемого в 2013 году газа по точкам подключения (местам соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях) осуществляется в следующих объемах (тыс. м<sup>3</sup>):

Таблица № 2

Точка подключения (адрес, наименование)	2013 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ГРС Архангельское Выход №1	506,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	117,366	165,750	223,014
Котельная Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, ул. Александровская, д.4	506,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	117,366	165,750	223,014

2.2. Предложения Покупателя о распределении объемов газа по периодам поставки и по точкам подключения должны поступить к Поставщику не позднее чем за 100 дней до начала года поставки.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо принимаются в соответствии с планами текущего года.

2.3. Местом приема – передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром Трансгаз Москва», ООО «Газпром Трансгаз Нижний Новгород» (далее – «Трансгаз»), с газопроводами газораспределительной организации ОАО «Газпром газораспределение» (при наличии транзитного потока), либо прочих ГРО (при отсутствии транзитного потока).

2.4. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.3. настоящего Договора.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от места приема-передачи газа, указанного в пункте 2.3 Договора, включает Покупатель.

2.6. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По Договору сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- на увеличение объемов;

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;

б) технологических возможностей системы газоснабжения.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

При подаче заявки на изменение договорных объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора.

2.8. Заявки на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.7. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.9. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактически объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

### 3. Режим и порядок поставки газа.

3.1. Поставщик поставяет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет семьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованному между Сторонами диспетчерскому графику, который должен быть предоставлен Покупателю в срок не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно Поставщиком и/или ГРО и/или Трансгазом.

Покупатель обязан возместить Поставщику и/или ГРО и/или Трансгазу расходы на принудительное ограничение и/или прекращение поставки газа и расходы на возобновление поставки газа из-за нарушения им условий Договора.

Возобновление поставки газа производится после полной оплаты Покупателем стоимости газа за предшествующий период (задолженность), планового объема за текущий месяц, в котором планируется возобновление

поставки газа, а также возмещения расходов Поставщика и/или ГРО по принудительному ограничению и/или прекращению/возобновлению подачи газа.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива на электронный адрес Поставщика <F0500603@gazmsk.ru> или по факсу (495) 994-92-91.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов Российской Федерации графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График аварийного ограничения подачи природного газа потребителям»). Указанные графики вводятся и отменяются по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком путем направления по факсу с подтверждением о получении.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива Поставщик, либо ГРО (по указанию Поставщика), вправе проводить принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в пункте 3.6 настоящего Договора графиках суточных норм, или отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

*Пункты 3.5, 3.6 и 3.7 Договора не применяются к покупателям, которым разрешениями на использование газа не предусмотрено наличие резервного (альтернативного природного газу) топлива.*

3.8. Сторонами согласовывается проведение плано-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

- в случае плано-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

В случае согласования Сторонами плано-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Договору.

#### 4. Порядок учета газа.

4.1. Количество поставляемого газа определяется по измерительному комплексу (далее - **ИК**) узла учета газа Поставщика и/или ГРО, установленному на границах раздела сетей ГРО и Покупателя.

При неисправности или отсутствии **ИК** Поставщика и/или ГРО, а также при их несоответствии требованиям действующих стандартов, количество поставляемого газа определяется по одному расчётному **ИК** Покупателя, установленному на границах раздела сетей ГРО и Покупателя. **ИК** должен быть принят Сторонами в коммерческую эксплуатацию в установленном порядке. **ИК**, а также составляющие его средства измерения должны быть исправны, поверены и обеспечивать учёт количества газа и регистрацию его параметров.

Значения условно-постоянных величин, введенных в корректоры (вычислители) Покупателя, должны быть согласованы с Поставщиком и ГРО.

В случае отсутствия у Покупателя регистрирующих средств измерений параметров газа, влияющих на определение его количества (в т.ч. для **ИК** в составе мембранных диафрагменных счётчиков без температурной компенсации), значения таких параметров принимаются по данным Поставщика и ГРО с последующим применением поправочного коэффициента к показаниям счетчика для приведения учитываемого объема газа к стандартным (нормальным) условиям.

При применении измерительного комплекса с использованием сужающего устройства паспорт **ИК** должен быть согласован с Поставщиком и ГРО.

Физико-химические показатели газа принимаются по паспорту качества газа, предоставляемому Поставщиком.

4.2. Определение количества газа (объема) производится в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96.

За единицу объема принимается 1 м<sup>3</sup> газа при стандартных условиях: температура 20<sup>0</sup>С, давление 101,325 кПа (760 мм рт.ст.).

4.3. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» (при определении удельной объемной теплоты сгорания газа по ГОСТ 30319.1-96). Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза. По результатам анализа Трансгазом один раз в месяц оформляется паспорт качества газа.

Одорирование газа производит Трансгаз или другая газотранспортная организация, контроль интенсивности запаха - ГРО.

4.4. Уполномоченные представители Поставщика и ГРО имеют право в присутствии должностных лиц Покупателя проверять правильность работы **ИК** и средств измерений параметров газа и качества газа, установленных у Покупателя, а также ведения необходимой документации.

Список уполномоченных Представителей Сторон, осуществляющих контроль за техническим состоянием контрольно – измерительных приборов и средств измерения показателей качества газа, Стороны согласовывают путем обмена письмами.

4.5. Пределы измерений **ИК** определяются в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами, причём нижняя (минимальная) граница измерения определяется исходя из предельной допустимой относительной погрешности измерения расхода (количества) газа не более **2,5%** (двух с половиной процентов). Проверка соответствия диапазона измерений ротационных и турбинных счетчиков газа, а также определение объема газа в случае измерения расхода ниже нижней границы диапазона измерения производится в соответствии с «Методикой контроля диапазона измерений расхода ротационных и турбинных счетчиков газа», утвержденной ФГУП «ВНИИР» 28.02.2012г.

Диапазон рабочей шкалы расходомера определяется расчетом погрешности измерений.

Использование показаний **ИК** вне их пределов измерений, т.е. ниже нижней (минимальной) и выше верхней (максимальной) границ измерения, для определения объемов потреблённого газа не допускается.

При расходе газа через **ИК** ниже нижней (минимальной) границы, объём потреблённого Покупателем газа принимается соответствующим нижней границе диапазона измерения расхода газа.

4.6. Все отключающие устройства на импульсных линиях к приборам должны быть опломбированы представителем Поставщика и/или ГРО в рабочем состоянии. Отключающие устройства на неработающих, байпасных, уравнильных линиях, а также на сбросных линиях, расположенных до **ИК**, должны быть опломбированы в закрытом положении. Пломбы принимаются на сохранность лицом, ответственным за газовое хозяйство Покупателя, о чем составляется соответствующий акт.

Снятие пломб без присутствия уполномоченного представителя Поставщика и/или ГРО не допускается, за исключением случаев, не требующих отлагательства, с информированием диспетчерских служб Поставщика (тел. 495-994-92-92).

4.7. Объем поданного Покупателю газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Покупателя с учетом круглосуточного (исходя из 24 часов работы их в сутки) пользования газом в следующих случаях:

- несоответствие **ИК** требованиям государственных стандартов; наличие непереносимых средств измерений, входящих в **ИК** (непереносимых **ИК** в целом в предусмотренных случаях); отсутствие приборов учета расхода газа; превышение максимально допустимых значений перепада давления, расхода работающего прибора; при установлении факта использования (работы) отдельных газоиспользующих установок, при котором **ИК** не регистрирует расход газа вследствие его нечувствительности к малым расходам газа; неисправности **ИК**; недостоверности данных по учёту - за период с момента обнаружения нарушений, а в случае невозможности их определения - с первого числа месяца поставки, в котором были обнаружены указанные нарушения, до момента их устранения;
- при обнаружении утечек в плюсовой импульсной линии средства измерения перепада давления; при открытом уравнительном вентиле; на средстве измерения перепада давления или его негерметичности; при неплотности (негерметичности) в запорных устройствах (при их полном закрытии в рабочем положении) на байпасных линиях; при нарушении пломбирования, выполненного Поставщиком и/или ГРО на **ИК**, газопроводах или запорной арматуре - с первого числа месяца поставки, в котором были обнаружены указанные нарушения, до момента их устранения;
- отсутствия диаграмм или распечаток с корректоров или вычислителей - за период их отсутствия;
- наличия нештатных ситуаций в вычислителе (корректоре) с учётом их продолжительности;
- при обнаружении у Покупателя неуказанного в топливном режиме газоиспользующего оборудования - с первого числа месяца поставки, в котором оно было обнаружено, до момента устранения указанного нарушения или отключения данных устройств с установкой пломбы Поставщика и/или ГРО;
- воспрепятствование Покупателем проведения уполномоченными представителями Поставщика и/или ГРО проверки приборов и документов учёта газа - за весь месяц поставки.

Исключаются из подсчета только те горелки, которые отключены от системы газоснабжения и опломбированы Поставщиком или ГРО. Покупатель по запросам Поставщика или ГРО обязан в срок не более 2 суток с момента получения запроса предоставлять техническую документацию и иную исчерпывающую информацию по типам установленного газопотребляющего оборудования (используемых газогорелочных устройств).

Если на основании документов по учёту газа (или данных, хранящихся в памяти электронных элементов **ИК** невозможно достоверно установить число суток (период) неисправности **ИК** или недостоверности учёта газа, то число суток, в которые подавался газ в период неисправности **ИК** или недостоверности учёта газа, принимается Сторонами с начала расчётного периода, в котором обнаружено нарушение.

*Допускается определение объема переданного Покупателю газа по письменному соглашению Сторон.*

4.8. При необходимости демонтажа, модернизации, замены средств измерений и элементов, иных действий с **ИК** в период действия Договора (также как в случаях каких-либо действий с элементами **ИК**, запорной арматурой и трубопроводами, опломбированными Поставщиком или ГРО, ведущих к нарушению установленных пломб

Покупатель обязан предварительно письменно уведомить за три дня и согласовать порядок проведения, содержание, сроки выполнения таких работ с Поставщиком и ГРО.

4.9 Покупатель обязан согласовывать с Поставщиком и ГРО технические требования и проектные решения на установку **ИК** для вновь построенных/реконструируемых объектов.

Подключение вновь устанавливаемого, модернизируемого, реконструируемого оборудования производится после получения согласования на использование газа в качестве топлива в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.1992г. № 832, принятия узла учета газа Поставщиком и ГРО, наличия согласованных с Поставщиком и ГРО технических требований к коммерческому узлу учета газа и соответствия состава газоспользующего оборудования установленному топливному режиму.

4.10. Приборы учета газа без электронных корректоров (вычислителей) количества газа подлежат замене на современные средства измерения, программно и аппаратно совместимые с автоматизированной системой Поставщика и ГРО по согласованному сторонами графику.

4.11. Если при оформлении Договора поставки газа Покупатель, у которого отсутствуют **ИК** (т.е. **ИК** не предусмотрены действующими проектами газоснабжения), согласовал (в виде приложения к Договору) с Поставщиком и ГРО расчёт планового газопотребления, этот расчёт считается соглашением Сторон, а акт о количестве поданного-принятого газа, предусмотренный Договором, оформляется Поставщиком и ГРО в соответствии с этим расчётом.

4.12. Покупатель представляет Поставщику и/или ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.13. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в сводном акте поданного-принятого газа, оформленном не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа по согласованной форме (Приложение №1).

К сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение по согласованной форме (Приложение №2), в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа. К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет по отдельному запросу Покупателя месячный паспорт качества газа.

Данные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ) и выставления счетов-фактур.

4.14. Порядок оформления актов поданного-принятого газа устанавливается следующий: по окончании каждого месяца (не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки) Покупатель обеспечивает передачу расчёта с электронного корректора (вычислителя) в адрес Поставщика посредством электронной или факсимильной связи. В случае отсутствия информации с приборов учета газа на бумажном носителе Покупатель обеспечивает прибытие ответственного сотрудника к Поставщику с информацией по расходу газа за месяц поставки (журнал по учету расхода газа или диаграммы). На основании представленных данных Поставщик производит расчеты, оформляет в двух экземплярах сводные акты поданного-принятого газа и необходимые приложения к ним подписывает их со своей стороны и направляет Покупателю для оформления. Покупатель обязан вернуть один экземпляр подписанного со своей стороны сводного акта с приложением не позднее 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки. Если Покупатель не оформил сводный акт с приложением и не представил их в указанный срок Поставщику, количество поставленного газа в беспорядном порядке принимается по данным Поставщика.

4.15. Акты поданного-принятого газа, счета-фактуры и другие платёжные документы после отчетного месяца Покупатель получает у Поставщика самостоятельно.

## 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется и регулируется оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен и платы за снабженческо-сбытовые услуги, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Порядок и особенности применения платы за снабженческо-сбытовые услуги определяются действующими на момент оказания сбытовых услуг Поставщиком газа «Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа», утверждаемыми ФСР России.

Оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, согласованная Сторонами на период с 1 августа 2013г. по 31 декабря 2013г., составляет – 4472 (четыре тысячи четыреста семьдесят два) рубля 00 копеек за 1000 куб. м. Кроме того, сверх указанной цены к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

В случае изменения цены газа Стороны подписывают дополнительное соглашение, являющееся неотъемлемой частью Договора.

5.2. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 град. С, давление 101,325 кПа (760 мм рт. ст.), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м.).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

$$Ц_{факт} = \frac{Ц * Q_{факт}^p}{7900 \text{ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{кДж} / \text{м}^3)}, \text{ где}$$

Ц - оптовая цена на газ, определенная по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденных ФСТ России.

$Q_{факт}^p$  - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), указанная в паспортах качества Поставщика.

$Ц_{факт}$  - оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа Покупателем сверх максимального суточного договорного объема, определенного в соответствии с п.2.1.2 и 3.1 настоящего Договора без предварительного согласования с Поставщиком стоимостью объема перерасхода газа определяется с учетом коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

5.4. Фактическая стоимость поставленного газа, выбранного Покупателем в месяце поставки газа отражается в товарной накладной Поставщика на отпуск газа, конденсата оформленной по форме ТОРГ-12.

5.5. Расчеты за поставку газа осуществляются Покупателем в адрес Поставщика в следующем порядке:  
5.5.1. Покупатель производит платежи в размере 35 процентов общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки в срок до 18-го числа этого месяца, 50 процентов общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки вносится в срок до последнего числа этого месяца.

5.5.2. Окончательные расчеты за поставку газа по итогам отчетного периода производятся в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем поставки. При этом размер окончательного платежа рассчитывается как разница между фактической стоимостью по настоящему Договору в соответствии с п. 5.4. настоящего Договора и ранее произведенными платежами.

5.5.3. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующие месяцы.

5.5.4. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств Покупателем на расчетный счет Поставщика.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (поставка газа, проценты, начисленные в соответствии со статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации (п.5.6.Договора);
- номер договора, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- наименование периода (месяц), за который производится расчет;
- сумма НДС.

5.6. В случае нарушения срока оплаты, предусмотренного п.5.5.2. Договора, Покупатель несет ответственность в виде уплаты процентов за ненадлежащее исполнение денежного обязательства в соответствии со статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

5.7. Оплата процентов, начисленных в соответствии со статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации (п.5.6.Договора) производится Покупателем до 25 числа второго месяца, следующего за месяцем поставки, согласно счету, выставленному Поставщиком.

5.8. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика. Направленные Покупателю товарные накладные должны быть возвращены Поставщику не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным.

5.9. Ежемесячно, до 20 числа второго месяца, следующего за месяцем поставки, Стороны подписывают акт сверки по процентам, начисленным в соответствии со статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации (п.5.6.Договора). Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.10. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акт сверки по расчетам за газ. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

## 6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор).

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со

стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона, не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также, не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длются более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

#### 7. Регулирование споров.

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае не достижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

#### 8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.10.2013г. и действует по 31.12.2017г., а по расчетам – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

#### 9. Прочие условия.

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон и содержит прямую ссылку на данный договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП, статистических кодов, ФИО руководителя, адреса электронной почты, перечня газоиспользующего оборудования, иных обстоятельств, имеющих существенное значение для исполнения сторонами своих обязательств по настоящему Договору, а также в случае реорганизации. Стороны обязуются в десятидневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях в письменном виде.

В случае неисполнения указанного выше обязательства Сторона, нарушившая его, не вправе ссылаться на указанные изменения как обстоятельства, исключющие ответственность по настоящему Договору. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.5. Уведомления о дебиторской задолженности, счета за поставленный газ, а также другие документы Поставщик может направлять Покупателю по электронной почте, адрес которой указан в разделе 10 настоящего Договора. При этом документы считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. Датой и временем получения документов, направляемых Поставщиком Покупателю по электронной почте, считается дата и время направления соответствующего исходящего сообщения Поставщиком, регистрируемые почтовым сервером Поставщика.

9.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

9.7. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

**ПОСТАВЩИК:** ООО «Газпром межрегионгаз Москва»  
почтовый адрес: 117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А  
местонахождение: 117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А  
телефон: 994-92-36, 994-92-61 факс: 994-92-51  
ИНН 5009033419 КПП 997250001  
р/с 40702810900000002456 в Центральный филиал АБ «РОССИЯ»  
пос. Газопровод Московской области,  
к/с 30101810400000000132 БИК 044599132

**ПОКУПАТЕЛЬ:** Закрытое акционерное общество "Вектор плюс"  
местонахождение: 143422, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, Александровская, дом 4  
почтовый адрес: 143422, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, Александровская, дом 4  
телефон: 495 635-26-71; 635-34-88 факс: 495 635-24-70; 635-24-66  
ИНН 5024099693 КПП 502401001 ОКВЭД 41.00 ОКПО 88854804  
р/с 40702810240210003049 в ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ" г. Москва, Московский Банк, Сбербанка Росии ОАО  
к/с 30101810400000000225 БИК 044525225 л/с  
Адрес банка: \_\_\_\_\_  
E-mail: \_\_\_\_\_

ПОСТАВЩИК

« » \_\_\_\_\_ 201 г.



ПОКУПАТЕЛЬ

« » \_\_\_\_\_ 201 г.



Теперь только подписать  
13.06.2011



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1/14**  
к договору № 61-8-1669/13

г. Москва

22 октября 2017 г.

ООО «Газпром межрегионгаз Москва», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Попова Николая Кузьмича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ЗАО "Вектор плюс", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Лук Владимира Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к Договору поставки газа № 61-8-1669/13 от 30.09.2013г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Внести изменения в п. 2.1.2. Договора, дополнив его следующим:

Годовой объем поставки газа в 2014г., 2015г., 2017г. составляет **1 459,395** тыс. м<sup>3</sup> с разбивкой по месяцам (тыс. м<sup>3</sup>)

Таблица № 1а

1 квартал				2 квартал				3 квартал				4 квартал			
704,705				180,319				68,241				506,130			
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
263,810	235,395	205,499	126,600	38,719	15,000	15,314	17,887	35,040	117,366	165,750	223,010				

Годовой объем поставки газа в 2016г. составляет **1 459,392** тыс. м<sup>3</sup> с разбивкой по месяцам (тыс. м<sup>3</sup>):

Таблица № 1б

1 квартал				2 квартал				3 квартал				4 квартал			
704,702				180,319				68,241				506,130			
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
263,810	235,393	205,499	126,600	38,719	15,000	15,314	17,887	35,040	117,366	165,750	223,010				

2. Внести изменения в п. 2.1.3. Договора, дополнив его следующим:

Распределение плановых объемов поставляемого в 2014 - 2017 годах газа по точкам подключения (м соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности на иных законных основаниях) осуществляется в следующих объемах (тыс. м<sup>3</sup>):

Таблица № 2а

Точка подключения (адрес, наименование)	2014, 2015, 2017 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		ГРС Архангельское	1 459,395	263,810	235,396	205,499	126,600	38,719	15,000	15,314	17,887	35,040	117,366
Котельня, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, ул. Александровская, д.4	1 459,395	263,810	235,396	205,499	126,600	38,719	15,000	15,314	17,887	35,040	117,366	165,750	223,010

Таблица № 2б

Точка подключения (адрес, наименование)	2016 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		ГРС Архангельское	1 459,392	263,810	235,393	205,499	126,600	38,719	15,000	15,314	17,887	35,040	117,366
Котельня, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, ул. Александровская, д.4	1 459,392	263,810	235,393	205,499	126,600	38,719	15,000	15,314	17,887	35,040	117,366	165,750	223,010

3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Соглашением или прямо не вытекает из него, до № 61-8-1669/13 от 30.09.2013г. применяется действующий без каких-либо изменений и изъятий.

4. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и являющейся частью Договора № 61-8-1669/13 от 30.09.2013г.

**ПОСТАВЩИК**

*[Подпись]*  
М.П.

« » 2017 г.

**ПОКУПАТЕЛЬ**

*[Подпись]*  
М.П.

« » 2017 г.

*Темеромский*

*[Подпись]*

*[Подпись]*

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № \_\_\_\_/14**  
к договору № 61-8-1669/13

город Москва

12.12.2013 г.

**ООО «Газпром межрегионгаз Москва»**, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Попова Николая Кузьмича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **ЗАО "Вектор плюс"**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Лукьяшко Владимира Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к Договору поставки газа № 61-8-1669/13 от 30.09.2013г. (далее – Договор) о следующем:

1. п. 5.1. Договора дополнить следующим:

«Оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, согласованная Сторонами на период с 01 января 2014 года составляет – 4472 (четыре тысячи четыреста семьдесят два) рубля 00 копеек за 1000 куб. м.

Кроме того, сверх указанной цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

В случае производимого в соответствии с законодательством РФ изменения цены газа Стороны подписывают дополнительное соглашение, являющееся неотъемлемой частью Договора».

2. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, вступает в силу с 01.01.2014г. и является неотъемлемой частью Договора.

**РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

**ПОСТАВЩИК:** ООО «Газпром межрегионгаз Москва»  
почтовый адрес: 117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А  
местонахождение: 117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А  
телефон: 994-92-36, 994-92-61 факс: 994-92-51  
ИНН 5009033419 КПП 997250001  
р/с 40702810900000002456 в Центральный филиал АБ «РОССИЯ»  
пос. Газопровод Московской области,  
к/с 30101810400000000132 БИК 044599132

**ПОКУПАТЕЛЬ:** Закрытое акционерное общество "Вектор плюс"  
местонахождение: Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, Александровская, дом 4  
почтовый адрес: Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, Александровская, дом 4  
телефон: 495 635-26-71; 635-34-88 факс: 495 635-24-70; 635-24-66  
ИНН 5024099693 КПП 502401001 ОКВЭД 41.00 ОКПО 88854804  
р/с 40702810240210003049 в ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ" г. Москва, Московский Банк Сбербанка Росин ОАО  
к/с 30101810400000000225 БИК 044525225



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № \_\_\_\_/13  
к договору № 61-8-1669/13**

город Москва

08.11.2013 г.

ООО «Газпром межрегионгаз Москва», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Попова Николая Кузьмича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ЗАО «Вектор плюс», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Лукьяшко Владимира Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к Договору поставки газа № 61-8-1669/13 от 30.09.2013г. (далее – Договор) о следующем:

1. п. 5.1. Договора дополнить следующим:

«Оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, согласованная Сторонами на период с 12 ноября 2013г. по 31 декабря 2013г., составляет – 4557 (четыре тысячи пятьсот пятьдесят семь) рублей 00 копеек за 1000 куб. м. Кроме того, сверх указанной цены к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

В случае изменения цены газа Стороны подписывают дополнительное соглашение, являющееся неотъемлемой частью Договора».

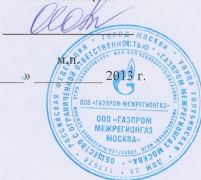
2. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, вступает в силу с 12.11.2013г. и является неотъемлемой частью Договора.

**РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

**ПОСТАВЩИК:** ООО «Газпром межрегионгаз Москва»  
почтовый адрес: 117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А  
местонахождение: 117574, г. Москва, ул. Голубинская, д. 2А  
телефон: 994-92-36, 994-92-61 факс: 994-92-51  
ИНН 5009033419 КПП 997250001  
р/с 40702810900000002456 в Центральный филиал АБ «РОССИЯ»  
пос. Газопровод Московской области,  
к/с 30101810400000000132 БИК 044599132

**ПОКУПАТЕЛЬ:** Закрытое акционерное общество «Вектор плюс»  
местонахождение: Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, Александровская, дом 4  
почтовый адрес: Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, Александровская, дом 4  
телефон: 495 635-26-71; 635-34-88 факс: 495 635-24-70; 635-24-66  
ИНН 5024099693 КПП 502401001 ОКВЭД 41.00 ОКПО 88854804  
р/с 40702810240210003049 в ОАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. Москва, Московский Банк Сбербанка Росии ОАО  
к/с 30101810400000000225 БИК 044525225

ПОСТАВЩИК



ПОКУПАТЕЛЬ

