

**Договор
на поставку газа № 33-3-85821-5/2017**

г. Нижний Новгород

1 марта 2017 г.

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя начальника отдела по реализации газа производственным потребителям Мосалева Марины Алексеевны, действующей на основании Доверенности № 27 от 30.12.2016 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью "Терминал", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Генерального директора Гусева Александра Николаевича, действующего на основании Устава, со второй стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий Договор (далее по тексту - "Договор") о следующем:

1. Общие положения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно нормативным актам:

- Гражданскому кодексу РФ,
- Федеральному закону "О газоснабжении в РФ" от 31.03.99г. № 69-ФЗ,
- Федеральному закону "Об обеспечении единства измерений" от 26.06.2008г. № 102-ФЗ,
- Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.98г. № 162 (далее — "Правила поставки газа"),
- Правилам учёта газа, утвержденным, Приказом Минэнерго России N 961 от 30.12.2013г. (далее — "Правила учёта газа"),
- Правилам пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 17 мая 2002 г. N 317,
- «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 г. №1021,
- Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 г. №411-э/7
- Методическим указаниям по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденным приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 г. №412-э/8

1.2. Понятия "стоимость газа" или "расчеты за газ" включают в себя: оптовую цену газа, плату за снабженческо-сбытовые услуги, плату за услуги по транспортировке газа, специальную надбавку на финансирование программы газификации Нижегородской области (далее - спецнадбавка).

1.3. Понятие "договорной объем поставки газа" - это согласованный сторонами объем поставки газа на точку подключения Покупателя. В случае множественности точек подключения договорной объем считается отдельно по каждой точке подключения.

1.4. Оборудование СТМ – установленный и обслуживаемый Поставщиком аппаратно-программный комплекс системы телеметрии (СТМ) на узле учета газа Покупателя.

1.5. Газораспределительная организация – это организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по цене, установленной уполномоченным государственным органом для данной организации и имеющая аварийно-диспетчерскую службу.

1.6. Понятие «узел учета газа» (УУГ) – это комплекс средств измерений (СИ) и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

2. Предмет Договора и количество газа

2.1. Поставщик берет на себя обязательство поставлять газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, в согласованном сторонами объеме, оказывать снабженческо-сбытовые услуги и обеспечивать транспортировку и распределение газа по распределительным сетям, а Покупатель обязуется принимать газ и производить расчеты за него, в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. Транспортировка газа по газораспределительным сетям, находящимся в ведении – ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород", далее именуемое ГРО, производится за счет Покупателя на основании договора Поставщика с ГРО. Поставщик самостоятельно заключает с ГРО договор транспортировки газа и несет полную ответственность перед Покупателем по данному договору. Транспортировка газа производится до границы раздела эксплуатационной ответственности.

Границей раздела эксплуатационной ответственности между Поставщиком и Покупателем является граница раздела эксплуатационной ответственности газораспределительной системы ГРО с газопроводами Покупателя, подтвержденная Актом раздела эксплуатационной ответственности.

В случаях, когда между распределительными сетями ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" и точкой подключения Покупателя появляются сети другой организации, Покупатель самостоятельно, от своего имени и за свой счет заключает договор (либо соглашение, определяющее возможность) транспортировки газа по сетям другой организации.

2.3. Договорной объем поставки газа по точке подключения в 2017 году с разбивкой по месяцам квартала и суткам (суточная норма поставки) составляет (тыс.куб.м) :

Акт раздела эксплуатационной ответственности №12267 от 16.03.2017 г. по точке подключения ООО "Терминал", Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с, уч.4 (гараж): Годовой объем поставки: 17,440 тыс.куб.м., в том числе:											
1 квартал: 2,400 тыс.куб.м.; 2 квартал: 2,400 тыс.куб.м.; 3 квартал: 2,400 тыс.куб.м.; 4 квартал: 10,240 тыс.куб.м.											
Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,077	2,400	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000
Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,080	2,400	0,077	3,920	0,131	3,920	0,126



2.4. Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, подключенное к газораспределительной сети в установленном законом порядке соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.4.1. Покупатель обязан обеспечить исправность принадлежащего ему газопотребляющего оборудования (газопроводов). В случае неисправности газопотребляющего оборудования (газопроводов) Покупателя, Поставщик не несет ответственности за приостановление поставки газа на период неисправности. Возобновление поставки газа производится после устранения неисправности и уведомления Покупателем Поставщика о возобновлении поставки.

2.4.2. Покупатель обязуется незамедлительно уведомить Поставщика о прекращении права владения газопотребляющим оборудованием. В случае не сообщения Поставщику о прекращении права владения газопотребляющим оборудованием и не прекращения отбора газа, то Покупатель несет солидарные обязательства по оплате отобранного газа совместно с новым собственником газоиспользующего оборудования. В случае отчуждения Покупателем газопотребляющего оборудования или прекращения прав, на основании которых был заключен настоящий договор поставки газа, Поставщик вправе в одностороннем порядке прекратить поставку газа и расторгнуть договор. О прекращении поставки газа и о расторжении договора Поставщиком направляется уведомление по последнему известному Поставщику адресу Покупателя. Договор считается расторгнутым с момента получения указанного уведомления.

2.5. Право собственности у Покупателя газа по настоящему договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.2 настоящего договора.

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

Годовой договорной объем газа не должен превышать объема газа, установленного в технических условиях на присоединение к распределительной сети (либо в Разрешении на использование газа в качестве топлива, выданного Покупателю в установленном порядке).

2.7. Изменение месячных объемов поставки газа может производиться на основании заявки Покупателя, поданной Поставщику не более 1 раза в месяц, не позднее 23 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа. Изменение месячных объемов газа, оформляется дополнительными соглашениями к настоящему договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством РФ.

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по дополнительному соглашению к настоящему договору, заключаемому сторонами, по цене, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;
б) технологических возможностей систем газоснабжения (газотранспортной и газораспределительной систем) в пределах объемов, установленных в технических условиях на присоединение к газораспределительной сети (в разрешении на использование газа);

в) отсутствия задолженности у Покупателя перед Поставщиком, поступлении платежей в соответствии с разделом 5 договора.

2.7.1. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер действующего договора. Поставщик вправе оставить без рассмотрения заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.7. настоящего договора.

2.8. В случае отсутствия у Покупателя собственной газовой службы Покупатель обязуется в срок не позднее 10 (десяти) дней с даты подписания договора заключить со специализированной организацией, действующей на территории Нижегородской области, договор на техническое обслуживание газоиспользующего оборудования и газопроводов и договор на аварийно-диспетчерское обслуживание, и выступать в качестве заказчика (потребителя) по указанным договорам на протяжении всего срока действия настоящего договора. В случае отсутствия у Покупателя договора на техническое обслуживание газоиспользующего оборудования и/или договора на аварийно-диспетчерское обслуживание или приостановления специализированной организацией оказания услуг по указанным договорам, поставка газа по настоящему договору может быть приостановлена до устранения данных нарушений.

О приостановлении поставки газа по указанному основанию Поставщик уведомляет Покупателя за 24 часа с последующим направлением уведомления по почте и/или факсу.

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

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).

2.10. Договорной объем поставки газа по точкам подключения с разбивкой по месяцам квартала и суткам на 2018 и последующие годы, Стороны согласовывают путем подписания соответствующих дополнительных соглашений к действующему договору.

Оферта (предложение о заключении дополнительного соглашения, договора) на последующий календарный год направляется Поставщиком Покупателю только при наличии заявки Покупателя на приобретение газа.

Заявка Покупателем на поставку газа на следующий календарный год с поквартальной и помесечной разбивкой объема поставки газа должна быть подана Поставщику не позднее 01 марта года, предшествующего планируемому году поставки газа.

В случае несвоевременного направления Покупателем заявок Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение объемов принимается в соответствии с планами предшествующего года, либо, в случае если договор заключается впервые, производится Поставщиком равномерно.

2.11. Договорной объем поставки газа по точкам подключения с разбивкой по месяцам квартала и суткам конкретного года Стороны согласовывают путем подписания соответствующих дополнительных соглашений к договору.

3. Режим и порядок поставки газа, способы выборки газа Покупателем



3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель получает (отбирает) в любые сутки месяца поставки на каждой из точек подключения, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от согласованного суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от согласованного суточного договорного объема, определенного договором.

Отбор газа данным способом, считается согласованным Поставщиком при выборке Покупателем в месяце поставки объема газа по точке подключения, не превышающего согласованного месячного договорного объема по данной точке подключения.

При выборке Покупателем в месяце поставки объема газа, превышающего согласованный месячный договорный объем по точке подключения, перерасход газа рассчитывается посуточно от равномерной суточной нормы по точке подключения, без учета максимального суточного объема по данной точке подключения.

3.2. Пункт 17 Правил поставки газа в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162, применяется следующим образом:

- При выборке Покупателем в месяце поставки объема газа, превышающего согласованный месячный договорный объем по точке подключения, определенный договором, Покупатель оплачивает стоимость отобранного им газа сверх суточного объема, стоимость его транспортировки, специальной надбавки для финансирования программы газификации за каждые сутки с применением коэффициента в соответствии с пунктом 17:

- с 16 сентября по 14 апреля- 1,5.

- с 15 апреля по 15 сентября- 1,1.

- При выборке Покупателем в месяце поставки объема газа, не превышающего согласованный месячный договорный объем по точке подключения, определенный договором, Покупатель оплачивает стоимость отобранного им газа сверх максимального суточного объема, стоимость его транспортировки, специальной надбавки для финансирования программы газификации за каждые сутки с применением коэффициента в соответствии с пунктом 17:

- с 16 сентября по 14 апреля- 1,5.

- с 15 апреля по 15 сентября- 1,1.

3.3. При перерасходе газа свыше согласованного суточного объема Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки газа до договорного суточного объема. Уведомление Покупателю о выборке газа в соответствии с установленным договорным суточным объемом, переданное Поставщиком телефонограммой, по почте и/или факсу, не менее чем за 24 часа до введения данного ограничения, обязательно для немедленного исполнения Покупателем.

3.4. Поставщик вправе приостановить или ограничить подачу газа в случае необходимости проведения плановых или аварийных ремонтных работ на газораспределительных сетях. Поставщик заблаговременно в уведомительном порядке доводит до Покупателя информацию о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, а Покупатель не вправе уклоняться от их проведения.

Уведомление о проведении работ и связанное с этим сокращение или полное прекращение поставки газа Поставщик направляет Покупателю в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;

- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;

- в случае аварийных работ – немедленно.

Приостановление поставки газа на время проведения указанных работ не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше суточной нормы. На период проведения указанных работ объемы поставки сокращаются.

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

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными органами власти субъектов РФ графиками (Графиком №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при авариях на магистральном газопроводе»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель обязан отбирать газ равномерно по суткам в соответствии с нормами, установленными Графиками.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6. Договора) Поставщик либо по его указанию газораспределительная организация имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной графиками суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Покупатель, которому Расчетom потребности в топливе (Разрешением на использование газа и/или топливным режимом) предписано иметь в наличии резервное топливное хозяйство, обязан обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств. С января по май и с сентября по декабрь года поставки газа Покупатель представляет Поставщику дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива.

При этом Покупатель по запросу Поставщика представляет ему информацию о наличии резервного топлива.

4. Качество и учет объема поданного газа

4.1. Поставляемый газ (газ горючий природный, газ горючий природный сухой отбензиненный, в дальнейшем именуемый в собирательном смысле «газ») должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Паспорт качества газа оформляется ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» один раз в месяц на основании анализов, проведенных в испытательных лабораториях газа ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений, в соответствии с действующим законодательством РФ.

Определение компонентного состава и теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и (или) Поставщика.

В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном выше, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Копия паспорта контроля качества на подаваемый газ передается Поставщиком на основании письменного запроса Покупателя.



4.2. Поставка и отбор газа без его учета не допускается. Учет газа осуществляется по единому расчетному УУГ. Количество подаваемого газа (объем) определяется по УУГ:

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;
- Покупателя, при неисправности или отсутствии УУГ Поставщика.

Измерение объема газа выполняется по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений соответствующим требованиям ГОСТ Р 8.741-2011 и МИ 3082-2007. УУГ также должны соответствовать требованиям Правил учета газа, иных нормативных документов по обеспечению единства измерений.

Все СИ, входящие в состав УУГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные нормативными документами Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии и технической документацией на СИ.

При учёте газа единицей измерения количества подаваемого газа устанавливается один кубический метр газа при t 20 С, давлении 760 мм рт.ст. и относительной влажности 0 % согласно ГОСТ 2939-63 "Газы. Условия для определения объёмов".

При установке УУГ после границы раздела эксплуатационной ответственности, дополнительно подлежит учету объем газа, предназначенный на технологические нужды Покупателя, а так же для компенсации (возмещения) потерь в системе газопотребления до УУГ и определенных в соответствии с РД 153-39.4-079-01, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001г. № 231.

Утечки газа, связанные с негерметичностью газопроводов, а так же возникшие в результате аварийных ситуаций на газопроводах, расположенных до УУГ и находящихся на балансе Покупателя, относятся на баланс Покупателя (РД 153-39.4-079-01).

При использовании в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков:

- с типоразмером G1,6 – G40 без коррекции по температуре, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента 1,16.

- с типоразмером G16 – G40 с коррекцией по температуре при не предоставлении Покупателем «Акта проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики выполнения измерений» количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента 1,1.

Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления.

4.3. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.¹

4.4. Покупатель обязан в любое время суток предоставлять представителям Поставщика возможность проверки работоспособности средств измерений узлов учёта газа, наличия действующих свидетельств об их поверке, документов об учёте и использовании газа, а также обеспечить допуск к газопотребляющему оборудованию.

Покупатель обязан обеспечить сотрудникам Поставщика доступ к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, узлу учета газа, средствам измерений, для проведения проверок, а также принудительного ограничения и прекращения поставки газа. Сотрудники Покупателя, иные лица, осуществляющие охранные (пропускные) функции на территории Покупателя, должны быть соответствующим образом предупреждены Покупателем об обеспечении доступа сотрудников Поставщика и не вправе воспрепятствовать доступу указанных лиц в помещения, в которых расположены УУГ (СИ) и газопотребляющее оборудование Покупателя, для проведения проверки и иных мероприятий, предусмотренных Договором и техническим соглашением.

В случае недопущения сотрудников Поставщика к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, узлу учета газа, средствам измерений для проведения проверки или мероприятий по принудительному ограничению газоснабжения и/или полного отключения газопотребляющего оборудования, а также в случае отказа Покупателя в приведении режима потребления газа к установленному Договором объему, Поставщик составляет акт об уклонении Покупателя от исполнения договора установленной формы и имеет право в одностороннем порядке расторгнуть договорные отношения, путем направления Покупателю уведомления. Количество отбираемого Покупателем газа определяется в указанном случае по проектной мощности установок исходя из круглосуточной работы за весь период, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа с составлением соответствующего акта.

4.5. Стороны обязуются оформлять исполнительскую документацию к Договору в следующем порядке:

4.5.1. По окончании каждого календарного месяца Стороны по установленной форме в двух экземплярах составляют и подписывают акты об объёме поданного-принятого газа, в которых отражаются качество, виды и объёмы газа с ежесуточными сведениями о количестве поданного-принятого газа².

4.5.2. Покупатель не позднее пятого дня месяца, следующего за отчётным, подписывает акты и направляет их в адрес Поставщика. Поставщик обязан рассмотреть представленные Покупателем акты в течение 1 (одного) рабочего дня со дня их получения, и при отсутствии возражений, подписать и один экземпляр вернуть Покупателю.

По согласованию сторон возможен иной порядок предоставления актов.

4.6. На основании актов поданного-принятого газа не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, Поставщик составляет в двух экземплярах товарную накладную на отпуск газа, оформленную по форме ТОРГ-12. Покупатель обязан рассмотреть вышеуказанную документацию, оформить надлежащим образом (подписать уполномоченным лицом, проставить печать) и один экземпляр вернуть в адрес Поставщика.

¹ Покупатели с бытовыми узлами учета газа и объемом потребления менее 100 тыс.м.куб. отнесены Поставщиком к категории «мелкий комбыт». Для покупателей по категории «Мелкий комбыт» данные о расходе газа за расчетный период предоставляются Покупателем Поставщику по окончании расчетного периода или по требованию Поставщика.

Покупатели с промышленными узлами учета газа и объемом потребления более 100 тыс.м.куб. - отнесены Поставщиком к категории «Промышленность». Для покупателей по категории «Промышленность» порядок предоставления данных установлен в Техническом соглашении к договору.

² Для покупателей по категории «мелкий комбыт» в акте поданного-принятого газа качество, вид и объем газа с ежесуточными сведениями о расходе отражаются по каждой точке подключения. Для покупателей по категории «мелкий комбыт» при отсутствии возможности суточного учета газопотребления суточный объем фактически потребленного газа определяется путем деления фактического расхода газа в месяце поставки на количество календарных дней в данном месяце.



4.7. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением количества и/или качества, и/или стоимости поставленного газа, заявляет об этом путём отражения в акте своего особого мнения, и вправе в 30-дневный срок обратиться в Арбитражный суд.

До принятия решения судом, объём и стоимость переданного газа определяется по данным Стороны, передающей газ, а качество - по паспорту качества Поставщика.

4.8. В случае не обращения в Арбитражный суд, величина фактического потребления газа Покупателем в соответствующем месяце считается принятой Сторонами по данным, отраженным в акте Поставщика.

4.9. В расчете не участвуют договоры на поставку газа, купленного на бирже или через электронную торговую площадку (далее договор ЭТП). Порядок определения фактических объемов газа по договорам биржевого газа или ЭТП определяется в соответствующем договоре поставки.

4.10. При неисправности или отсутствии УУГ Поставщика объем газа, отобранный Покупателем, определяется Поставщиком по проектной мощности газоиспользующих установок, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, в следующих случаях:

- при отсутствии узлов учета газа (УУГ), средств измерений (СИ) Покупателя; их неисправности; несоответствии СИ УУГ требованиям нормативной документации; отсутствию действующих поверительных клейм на СИ УУГ; отсутствию или нарушении пломб, установленных в соответствии с руководством по эксплуатации на СИ УУГ; отсутствию или нарушении пломб, установленных Поставщиком на СИ УУГ, задвижках байпасов УУГ, вводных задвижках или иных местах соединений газопроводов; при несанкционированном отборе газа; при обнаружении Поставщиком негерметичности задвижек байпасов УУГ, при невозможности подтверждения посредством УУГ отсутствия потребления газа в течение периода, исходя из предприятия, а также в иных случаях, приравненных к неисправности СИ УУГ Покупателя, - за весь период, исходя из круглосуточной работы газопотребляющего оборудования, начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин, послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа, с составлением соответствующего акта.

- при непредставлении в установленном порядке данных о расходе газа (показаний СИ УУГ, диаграмм, распечаток по расходу газа и т.д.) - за период отсутствия этих данных у Поставщика;

- при нештатных ситуациях в вычислителе (корректоре) - за период продолжительности нештатных ситуаций

4.11. Поставщик и Покупатель составляют Техническое соглашение на исполнение Договора, в котором регламентируют обязательства Сторон по соблюдению режимов подачи и потребления газа, определяют организационные и технические требования к учёту газа, а также регламентируют иные отношения и обязательства Сторон, связанные с исполнением Договора. Техническое соглашение является неотъемлемой частью Договора. Предложение о заключении Технического соглашения Поставщик направляет Покупателю одновременно с проектом настоящего договора.³

4.12. С целью получения оперативной информации с УУГ Покупателя, Поставщик имеет право установить на УУГ Покупателя аппаратно-программный комплекс системы телеметрии (СТМ).

4.13. Покупатель, при наличии на своей территории оборудования СТМ, принадлежащего Поставщику, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика;

- немедленно уведомлять Поставщика в случае повреждения или угрозы повреждения оборудования СТМ по телефонам: (831) 416-08-36, 416-07-51, 416-05-01, адресу электронной почты DL0520110@mrnn.ru и письменно по адресу: 603005, Н.Новгород, ул. Верхне-Волжская набережная д.5.

- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание оборудования Поставщика;

- соблюдать требования руководства по эксплуатации оборудования СТМ Поставщика.

- не препятствовать демонтажу оборудования СТМ, в случае принятия решения Поставщиком о необходимости демонтажа оборудования.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- отключать от питания приборы, входящие в состав оборудования СТМ Поставщика;

- отключать оборудование СТМ Поставщика от УУГ Покупателя.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость оборудования или его ремонта и последующей поверки вышедшего из строя оборудования.

5. Цена и порядок расчётов

5.1. Стоимость газа по настоящему договору (без НДС) формируется из следующих составляющих:

- оптовой цены на газ, равной значению, рассчитанному по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), и (или) для потребителей, указанных в п.15.1 «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ», равной значению предельной максимальной цены, утвержденной Приказом ФСТ России от 08.06.2015 №218-э/3;

- платы за снабженческо-сбытовые услуги по точкам подключения, равной значению платы, определенной в порядке, установленном Правительством РФ;

- тарифов на услуги по его транспортировке по точкам подключения и специальной надбавки для финансирования программ газификации, которые определяются в порядке, установленном Правительством РФ.

Указанные составляющие доводятся Поставщиком в течение 10 дней с момента их изменения.

Сверх стоимости газа по договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в сфере государственного регулирования цен (тарифов) устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) дифференцировано по группам потребителей. Первоначальное отнесение потребителя к группе тарифа и корректировка его отнесения к группе (в случае отклонения фактического объема потребления газа от договорного, в случае изменения имущественных прав на газоиспользующее оборудование и в иных случаях) осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа и Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

³ Для покупателей по категории «мелкий комбыт» техническое соглашение не входит в договорную документацию.



Корректировка отнесения потребителя к иной тарифной группе (группа тарифа по оплате снабженческо-сбытовых услуг, услуг по транспортировке газа) вследствие заключения дополнительных соглашений, изменяющих договорный объем поставки в течение календарного года, не производится. Поставщик производит корректировку отнесения потребителя к тарифной группе на основании фактического потребленного объема в случаях предусмотренных методическими указаниями.

Стороны пришли к соглашению, что отнесение (корректировка отнесения) Покупателя к группе тарифа ПССУ производится исходя из общего объема газа, поставляемого по настоящему Договору.

Общий объем газа определяется отдельно по каждой точке подключения.

5.2. Цены на газ установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), 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 цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{нфакт}}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}$$

, где C - цена на газ, определенная в п.5.1.

$Q_{\text{нфакт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.

$C_{\text{факт}}$ - цена на газ после пересчета.

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, оформленной по форме ТОРГ-12.

Фактическая стоимость газа, выбранного по точке подключения в месяце поставки складывается из:

5.3.1 стоимости объема газа, выбранного Покупателем в пределах согласованного суточного объема за все сутки месяца поставки, рассчитанной по ценам и тарифам на газ в соответствии с пунктами 5.1 и 5.2. настоящего Договора.

5.3.2 стоимости объема газа, фактически выбранного Покупателем сверх согласованного суточного объема, за каждые сутки месяца поставки, которая рассчитывается по ценам и тарифам на газ в соответствии с пунктами 3.1., 3.2, 5.1, 5.2 настоящего Договора с учетом коэффициентов 1,1 и 1,5, установленных п.17 Правил поставки газа потребителям РФ.

5.4. Порядок расчетов:

5.4.1. Расчёты производятся Покупателем в адрес Поставщика платежным поручением по реквизитам, указанным в настоящем договоре. Расчёты по Договору производятся со счёта Покупателя на счёт Поставщика денежными средствами ежемесячно путем перечисления платежей в следующие сроки:

первый платеж - 35 процентов плановой общей стоимости договорного объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

второй платеж - 50 процентов плановой общей стоимости договорного объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца;

Сумма окончательной оплаты определяется исходя из количества газа, поданного - принятого Покупателем в соответствующем месяце в соответствии с ценой на газ, тарифом на транспортировку газа, спецнадбавкой для финансирования программы газификации, платой за снабженческо-сбытовые услуги действовавшими в соответствующем месяце, с учетом суммы произведенных Покупателем платежей.

Окончательный расчет за фактически потребленный в истекшем месяце газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем, производится в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем поставки. В случае, если стоимость фактически потребленного газа за истекший месяц меньше суммы платежей, ранее внесенных Покупателем, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

При этом под датой оплаты понимается дата зачисления денежных средств на счет Поставщика.

5.4.2. Расчет плановой стоимости газа, поставляемого в конкретном месяце, определяется исходя из согласованного Сторонами объема поставки газа по точке подключения в соответствующем расчетном периоде (календарный месяц) в соответствии с ценой на газ, тарифом за транспортировку газа, спецнадбавкой для финансирования программы газификации и платой за снабженческо-сбытовые услуги.

5.5. Поставщик может в одностороннем порядке изменить реквизиты расчетного счета, уведомив об этом Покупателя не позднее, чем за 30 дней до даты, начиная с которой Покупатель обязан осуществлять перечисления по настоящему Договору по новым реквизитам.

5.6. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений. Покупатель обязан указать в платёжном поручении в графе "назначение платежа":

- оплата за газ,
 - номер договора поставки, присвоенный Поставщиком и дата его заключения,
 - сумма, сумма НДС,
- в противном случае Поставщик не несёт ответственности за несвоевременное зачисление денежных средств Покупателя на счёт.

5.7. В случае если суммы недоплаты не поступают на счет Поставщика в указанные в п.5.4.1 сроки, либо поступают не полностью, Поставщик имеет право выставить платежные требования. Реквизиты банка для выставления платежных требований Поставщиком: расчетный счет 40702810700240000028 в Нижегородском филиале АБ "РОССИЯ", г. Нижний Новгород, кор/счет 30101810300000000876, БИК 042202876.

5.8. При наличии задолженности по настоящему договору, денежные средства, поступающие в оплату, вне зависимости от назначения платежа, зачисляются в счет ранее образовавшейся задолженности.

В случае наличия излишне уплаченных платежей у Покупателя по договорам с Поставщиком, срок действия которых истек, сумма излишне уплаченных платежей засчитывается в счет задолженности за поставку газа по настоящему договору, в пределах суммы задолженности за фактически поставленный газ (в соответствии со ст. 410 ГК РФ).

В случае поступления от Покупателей Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершенных договоров и при отсутствии по указанным договорам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок по



настоящему Договору.

5.9. Поставщик ежеквартально, по установленной форме составляет, подписывает акты сверки взаимных расчётов и направляет их в адрес Покупателя. Покупатель обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней рассмотреть представленные акты и один экземпляр вернуть Поставщику. Акты сверки взаимных расчётов подписываются руководителями и главными бухгалтерами Сторон или уполномоченными на то лицами, имеющими соответствующие доверенности на право их подписания, и заверяются круглой печатью. Покупатель обеспечивает их своевременный возврат Поставщику. Отсутствие оформленного должным образом акта сверки взаимных расчетов со стороны Покупателя признается Поставщиком как неисполнение обязательств по Договору.

5.10. В случае отсутствия договора на следующий период сумма переплаты возвращается Покупателю на основании письменного заявления в течение 5 рабочих дней с момента получения Поставщиком заявления Покупателя.

6. Ответственность Сторон

6.1. В случаях, не предусмотренных условиями договора, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.2. Полное или частичное отсутствие оплаты по Договору (в том числе полное или частичное отсутствие промежуточных платежей), в сроки, оговоренные настоящим Договором, является основанием для сокращения поставки газа, вплоть до полного её прекращения. Прекращение или ограничение подачи газа Покупателю производится с предварительным уведомлением Покупателя не менее, чем за 24 часа до ограничения (отключения) по факсу или вручением под роспись.

После прекращения подачи газа Покупателю отбор газа Покупателем без согласования с Поставщиком не допускается.

6.3. Покупатели, для которых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от № 1245 от 25.11.2016г., установлен льготный порядок прекращения или ограничения подачи газа, при неоплате поставки газа и/или стоимости услуг за введение ограничений и отключений от газопотребления, подлежат отключению в порядке, предусмотренном указанным Постановлением Правительства РФ.

6.4. Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае газораспределительной организацией. В случае введения Поставщиком ограничения/прекращения поставки газа, в соответствии с условиями настоящего Договора, Покупатель обязуется принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей, сохранности газового оборудования и газораспределительных сетей.

6.5. Поставщик в соответствии с ч. 1 ст. 546 и ст. 523 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее "ГК РФ") вправе отказаться от исполнения договора поставки полностью или частично, в одностороннем порядке изменить условия договора, в том числе уменьшить объем поставки газа в случае существенного нарушения договора Покупателем:

- при наличии систематической (в течение двух и более расчётных периодов) задолженности Покупателя по расчетам за газ, и/или

- в случае неоднократного нарушения Покупателем, сроков оплаты по расчетам за газ;

Об отказе от исполнения договора полностью или частично, изменении условий договора Покупателю за 24 часа направляется соответствующее письменное уведомление по почте и/или факсу и/или по электронной почте, указанным в реквизитах Покупателя.

6.6. С даты, указанной в уведомлении об изменении договорного объема поставки, Покупатель обязан отбирать газ в соответствии с новым суточным договорным объёмом поставки газа.

В случае отбора газа, превышающего суточный объем газа Поставщик не менее чем за 24 часа обязан сообщить Покупателю день и время принудительного введения Покупателя в суточный договорной объем.

6.7. В случае, если к сетям Покупателя подключены Абоненты, которые своевременно оплачивают использованный энергоресурс (тепловую энергию на коммунально-бытовые нужды), оплата, поступившая в адрес Поставщика от Покупателя за период с месяца образования задолженности по дате принятия Поставщиком решения об изменении объемов поставки газа на следующий месяц, является оплатой добросовестных плательщиков (абонентов). Расчет объема газа, необходимого для обеспечения ресурсом добросовестных плательщиков, производится по следующему алгоритму: отношение фактической оплаты стоимости газа, произведенной Покупателем с начала периода образования задолженности, к стоимости поставленного газа умножается на согласованный в договоре объем поставки газа в следующем месяце.

На основании произведенного расчета Поставщик направляет Покупателю уведомление об изменении договорного объема поставки газа не позднее 5 (пяти) календарных дней до последнего числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

Если у Покупателя по договору несколько точек подключения, разделение объемов поставки газа по объектам производится пропорционально объемам газа, ранее заявленным Покупателем во исполнение договора. В уведомлении об изменении объемов поставки газа на конкретный месяц указывается объем газа, измененный по каждой точке подключения.

В случае выборки измененного объема поставки в расчетном месяце Покупатель обязуется самостоятельно прекратить отбор газа.

Стороны договорились о том, что выборка Покупателем газа в объеме, превышающем объем, установленный в письменном уведомлении Поставщика, свидетельствует о поставке Покупателем тепловой энергии потребителям, несвоевременно оплачивающим потребленную тепловую энергию (недобросовестным потребителям). В этом случае Поставщик имеет право прекратить поставку газа до истечения календарного месяца, если Покупателем объем газа, указанный в уведомлении, будет выбран полностью. Поставщик не менее чем за одни сутки уведомляет Покупателя о принудительном прекращении поставки газа с привлечением газотранспортной организации. Ответственность за недопоставку тепловой энергии добросовестным потребителям полностью возлагается на Покупателя в связи с тем, что последним объем газа, предназначенный для выработки тепловой энергии добросовестным потребителям, использовался для выработки тепловой энергии недобросовестным потребителям.

Восстановление договорного объема поставки газа производится Поставщиком при полном исполнении обязательств с начала следующего месяца.⁴

6.8. Восстановление договорного объема поставки газа производится Поставщиком после устранения причин, послуживших основанием для изменения договорного объема путем направления Уведомления.

6.9. После введения ограничения (прекращения) Поставщиком поставки газа отбор Покупателем газа без согласия Поставщика запрещен.

6.10. Договор расторгается путём направления Покупателю соответствующего письменного уведомления и считается расторгнутым, с даты получения Покупателем указанного уведомления (ч. 4 ст. 523 ГК РФ). При этом Поставщик вправе

⁴ Данный пункт применяется к покупателю газа, осуществляющему выработку и реализацию тепловой энергии потребителям.



потребовать заключения нового Договора, предусматривающего сокращение периода платежа, а также выставление Покупателем аккредитива, либо предоставление иных гарантий оплаты.

7. Регулирование споров

7.1. Разногласия, возникшие между сторонами, связанные с исполнением данного договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

Местом исполнения договора является место размещения газопотребляющего оборудования Покупателя.

7.2. Сторона, получившая претензию, в течении 10 (десяти) дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

7.3. В случае не достижения сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Нижегородской области в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор заключен на срок с 01.03.2017 г. по 31.12.2019 г., а в части расчетов - действует до полного завершения Сторонами своих обязательств. Стороны имеют преимущественное право на заключение договора на новый срок.

8.2. Стороны вправе заключить дополнительное соглашение о пролонгации заключенного договора поставки газа. Дополнительное соглашение о пролонгации договора направляется Поставщиком Покупателю.

9. Обстоятельства непреодолимой силы

9.1. 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.

9.2. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами.

10. Прочие условия

10.1. Покупатель одновременно с подписанными экземплярами Договора и/или соглашений к нему направляет в адрес Поставщика подлинный, или надлежащим образом заверенный экземпляр доверенности на право подписания актов об объемах поданного-принятого газа и накладных на поставку газа, а в случае если Договор и/или какое-либо из соглашений к нему подписывается не руководителем Покупателя — подлинный экземпляр доверенности на право их подписания. Указанные доверенности должны соответствовать требованиям статьи 185 ГК РФ.

10.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а так же в случае реорганизации и при иных изменениях Стороны обязуются в течение 3 (трех) рабочих дней с даты изменений информировать друг друга (почтой и по факсу). При отсутствии данной информации направление корреспонденции по адресу, указанному в Договоре, являются надлежащим исполнением обязательств по настоящему Договору.

Заявления, письма, уведомления, заявки, связанные с исполнением настоящего договора поставки могут быть направлены Покупателем по реквизитам, указанным в договоре, в том числе по факсу. К рассмотрению Поставщиком принимается только зарегистрированная входящая корреспонденция.

Покупатель предоставляет поставщику сведения об ответственном лице за газовое хозяйство, его фамилии, имени, отчестве, контактном телефоне для круглосуточного оповещения на случай аварийной или иной нештатной ситуации, влекущей изменение в режиме газоснабжения.

10.3. Подключение дополнительного газопотребляющего оборудования может быть произведено Покупателем только по письменному разрешению Поставщика. В случае выявления самовольного подключения дополнительного газопотребляющего оборудования, не указанного в Приложении №1 к настоящему Договору⁵, Поставщиком составляется акт с немедленным отключением самовольно подключенного оборудования. При этом, объем газа определяется путем сложения показаний объема газа прошедшего через УУГ и проектной мощности дополнительно подключенного оборудования, исходя из круглосуточной его работы за время подключения. При этом датой подключения признается дата, следующая за датой последней проверки Покупателя службами Поставщика.

В случае если суммарное газопотребление всего установленного газопотребляющего оборудования Покупателя, с учетом выявленного несогласованного оборудования превышает допустимый метрологический диапазон измерения применяемого УУГ, УУГ признается неисправным, при этом объем газа определяется по проектной мощности всего газопотребляющего оборудования начиная с отчетных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента отключения.

10.4. При наличии в составе оборудования Покупателя сезонно работающего газоиспользующего оборудования, сезонное отключение/подключение указанного оборудования производится Покупателем с участием Поставщика и наложением пломб Поставщика, и составлением акта.

10.5. Не допускается вносить изменения и дополнения в текст Договора, дополнительных и иных соглашений путем ксерокопирования, дописок, изменения формулировок статей, исправлений иными способами. Дополнения и/или изменения, произведенные указанными способами, не влекут правовых последствий для сторон и договор считается заключенным на условиях первоначального текста, утвержденного Поставщиком.

Все дополнительные соглашения к настоящему договору являются неотъемлемой частью настоящего договора.

Все изменения и дополнения к настоящему договору должны быть подписаны полномочными представителями Сторон.

10.6. В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, ценообразования и изменения объемов, Стороны обязуются привести положения настоящего договора в соответствие с действующим законодательством.

10.7. В случаях, не предусмотренных условиями договора, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

10.8. Настоящий договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с исполнением данного договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

⁵ Для покупателей по категории «мелкий комбыт» техническое соглашение не входит в договорную документацию.



10.9. Согласно п.2. ст.160 ГК РФ при заключении настоящего договора Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных лиц от Поставщика газа с помощью механического копирования подписи. При этом факсимильная подпись уполномоченного лица от Поставщика газа будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица. Стороны договорились, что Поставщик вправе использовать факсимиле при заключении, изменении и расторжении договора поставки газа, дополнительных соглашений и приложений к нему. Стороны обязаны уведомлять друг друга о прекращении или об изменении полномочий лиц, в течение 5 дней с момента такого изменения.

В течение 2 дней с момента предъявления письменного требования Покупателя или иного уполномоченного лица документ, оформленный со стороны Поставщика с использованием факсимиле, подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью уполномоченного лица.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород":

Почтовый адрес: 603005, Н. Новгород, ул. Верхне-Волжская набережная, 5

Юридический адрес: 603005, Н. Новгород, ул. Верхне-Волжская набережная, 5

Сайт: <http://www.mrgnn.ru/>

E-mail: Secretar@mrgnn.ru

Телефоны: приемная (831) 4160731, 4160730, отдел учета расчетных операций 4160881, 4160882, 4160883, 4160884, 4160885, отдел по реализации газа производственным потребителям 4160830, 4160831, 4160832, 4160833, 4160834, 4160835, 4160713 факс 4160797, отдел контроля исполнения договоров 4160716, 4160725, 4160773, отдел режимов газоснабжения 4160726, 4160771, отдел метрологии 4160742, юр.отдел 4160760, 4160816, 4160783, 4160852, 4160781, 4160843, оперативно-диспетчерская служба 4160744, 4160745, 4160711, 4160763

Банковские реквизиты: ИНН 5260070633, КПП 525350001, ОГРН 1025203035351

р/с 40702810700240000028 в Нижегородском филиале АБ "РОССИЯ", г. Нижний Новгород,

к/с 30101810300000000876, БИК 042202876, ОКПО 48329711, ОКВЭД 46.71 .

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью "Терминал":

Почтовый адрес: 606471, Нижегородская область, Борский район, Кантауровский с/с, д.Зуево

Юридический адрес: 606471, Нижегородская область, Борский район, Кантауровский с/с, д.Зуево

E-mail: info@azsterminal.ru

Телефон: 8(831) 282-90-89, 8-920-068-23-92, Факс:

Банковские реквизиты: ИНН: 5260072870, КПП: 524601001, ОКПО: 49778248, ОКВЭД: 46.71

расчетный счет: 40702810607000000115 в ФИЛИАЛ "СДМ-БАНК" (ПАО) В Г.НИЖНИЙ НОВГОРОД, к/с:

30101810800000000745, БИК: 042202745, адрес банка: Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД

Грузополучатель: ООО "Терминал"

Адрес грузополучателя: 606471, Нижегородская область, Борский район, Кантауровский с/с, д.Зуево

Поставщик:

Покупатель:



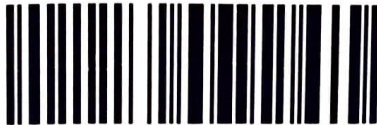
2017 г.

М.А. Мосалева на основании доверенности
№ 27 от 30.12.2016 г.



2017 г.

А.Н. Гусев



Перечень

газопотребляющего оборудования по точке подключения ООО "Терминал", Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с), уч.4 (гараж) расположенного по адресу Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с), , 4.,

№ п/п	Газопотребляющее оборудование	Проектная мощность, м.куб./час	Количество	Узел учета	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Котел бытовой Baxi Slim 1,490 IN	5,720	2	УУГ	

Узел учета	Тип измерительного оборудования	Измерительное оборудование	Примечание
1	2	3	4
УУГ	Счетчик	BK-G10T	

Поставщик:

Покупатель:



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ**
к Договору на поставку газа № 33-3-85821-5/2017 от 01.03.17

г. Нижний Новгород

1 октября 2019 г.

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя генерального директора по реализации газа Горбенко Андрея Александровича, действующего на основании Доверенности № 1 от 28.12.2018 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью "Терминал", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Генерального директора Кондакова Игоря Александровича, действующего на основании Устава, со второй стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящее Дополнительное соглашение о следующем:

1. Изложить пункт 4.2 Договора после слов «Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления.» в следующей редакции:

«Стороны пришли к соглашению, что в рамках действующего Договора допускается применять иной метод определения объема газа в указанных ниже случаях.

При выходе значения за нижний диапазон измерения, указанный в расчете относительной расширенной неопределенности измерения расхода, количество потребленного газа определяется по значению, равному нижней границе объемного расхода, указанной в вышеназванном расчете.

При неисправности, отсутствии, истечении срока поверки или утечки в соединительных линиях датчика перепада давления на УУГ, использующих турбинные и (или) ротационные преобразователи расхода и при условии, что исправны прочие СИ, входящие в состав УУГ, количество потребленного газа определяется по показаниям УУГ, умноженным на коэффициент 1,1.

При наличии аттестованной методики (метода) выполнения измерений, но не предоставлении акта проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований МВИ, количество потребленного газа определяется по показаниям УУГ, умноженным на коэффициент 1,1.»

2. Первый и второй абзацы пункта 4.10. Договора изложить в следующей редакции:

«4.10. При неисправности или отсутствии УУГ Поставщика объем газа, отобранный Покупателем, определяется Поставщиком по проектной мощности газоиспользующих установок, исключая то газоиспользующее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, в следующих случаях:

- при отсутствии узлов учета газа (УУГ), средств измерений (СИ) Покупателя; их неисправности; несоответствии СИ УУГ требованиям нормативной документации; отсутствии действующих поверительных клейм на СИ УУГ; отсутствии или нарушении пломб, установленных в соответствии с руководством по эксплуатации на СИ УУГ; отсутствии или нарушении пломб, установленных Поставщиком на СИ УУГ, задвижках байпасов УУГ, вводных задвижках или иных местах соединений газопроводов; при несанкционированном отборе газа; при обнаружении Поставщиком негерметичности задвижек байпасов УУГ, при невозможности подтверждения посредством УУГ отсутствия потребления во время отключения электропитания на предприятии, а также в иных случаях, приравненных к неисправности СИ УУГ Покупателя; в случае выхода значения расхода за верхний диапазон измерения счетчика газа - за период, начиная с даты проведения Поставщиком последней проверки (с часа, следующего за часом подписания Поставщиком акта проверки) и до момента устранения причины, повлекшей определение объема газа данным методом, или отключения объекта от газоснабжения.»

3. Раздел 8 Договора изложить в следующей редакции:

«8.1. Настоящий Договор заключен на срок с 01.03.2017 г. по 31.12.2022 г., а в части расчетов - действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. В случае, если не менее чем за 30 дней до окончания срока действия настоящего Договора ни одна из Сторон не заявит о прекращении Договора, он считается пролонгированным на следующий календарный год на тех же условиях.»

4. Изложить третий абзац п. 10.5 Договора в следующей редакции: «При изменении почтовых и банковских реквизитов, изменении наименования Сторон, а также в иных случаях, предусмотренных Договором, заключение дополнительного соглашения к настоящему Договору не требуется.»

5. Договорной объем поставки газа по точкам подключения в 2020 году и последующие годы составляет (тыс.куб.м):

ВСЕГО по точке подключения: ООО «Терминал», Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с), уч.4 (гараж)											
Годовой объем поставки : 25,280 тыс.куб.м.											
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
3,920	3,920	2,400	2,400	0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	2,400	3,920	3,920

6. Во всем, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением Стороны руководствуются Договором на поставку газа.

7. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора на поставку газа 33-3-85821-5/2017 от 01.03.2017 г., заключенного между Сторонами, и вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами.

8. Настоящее Дополнительное соглашение составлено по одному экземпляру для каждой из сторон.

Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород":

Почтовый адрес: 603000, Нижегородская область, город Нижний Новгород, Верхне-Волжская наб., д.5

Юридический адрес: 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д. 5

Сайт: <http://www.mrgnn.ru/>



E-mail: Secretar@mrgnn.ru

Телефоны: приемная: (831) 4160731, 4160730;

Телефоны для связи: по вопросам заключения, изменения, расторжения договоров: 4160830, 4160831, 4160832, 4160833, 4160834, 4160835, 4160828, факс 4160797;

по оформлению первичной бухгалтерской документации, перечислению денежных средств и сверке взаиморасчетов: 4160880, 4160882, 4160883, 4160886, 4160885;

по исполнению договорных обязательств и согласованию пуска газа : 4160826, 4160822, 4160774, 4160821, 4160725, 4160773, 4160775;

по учету поставленного газа: 4160726, 4160771;

по требованиям к метрологическому учету: 4160742, 4160503;

по юридическим вопросам: 4160840, 4160760, 4160816, 4160783, 4160852, 4160781, 4160843;

по режиму газопотребления и качеству газа: 4160744, 4160745, 4160711, 4160763.

Банковские реквизиты: ИНН 5260070633, КПП 997650001, ОГРН 1025203035351

р/с 40702810700240000028 в Нижегородском филиале АБ "РОССИЯ", г. Нижний Новгород,

к/с 30101810300000000876, БИК 042202876, ОКПО 48329711, ОКВЭД 46.71 .

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью "Терминал":

Почтовый адрес: 606471 ,Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с)

Юридический адрес: 606471 ,Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с)

E-mail: info@azsterminal.ru

Телефон: 8(831) 282-90-89, 8-920-068-23-92, Факс:

Банковские реквизиты: ИНН: 5260072870, КПП: 524601001, ОКПО: 49778248, ОКВЭД: 46.71

расчетный счет: 40702810607000000115 в ФИЛИАЛ "СДМ-БАНК" (ПАО) в Г.НИЖНИЙ НОВГОРОД, к/с:

30101810800000000745, БИК: 042202745, адрес банка: Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД

Грузополучатель: ООО "Терминал"

Адрес грузополучателя: 606471 ,Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с)

Поставщик:

Горбунов на основании доверенности
№ 1 от 28.12.2018 г.

Покупатель:



И.А. Кондаков



121472

Дополнительное соглашение к договору на поставку газа
№ 33-3-85821-5/2017 от 01.03.2017 г.**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ**
к договору на поставку газа № 33-3-85821-5/2017

г. Нижний Новгород

1 сентября 2017 г.

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя генерального директора по реализации газа Горбенко Андрея Александровича, действующего на основании Доверенности № 1 от 30.12.2016 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью "Терминал", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Генерального директора Гусева Александра Николаевича, действующего на основании Устава, со второй стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящее Дополнительное соглашение о следующем:

Стороны договорились внести в Договор следующие изменения:

1. Дополнить пункт 2.3 договора следующим:

2.3.1 Договорной объем поставки газа в 2018 году с разбивкой по месяцам квартала и суткам (суточная норма поставки) составляет (тыс.куб.м):

Акт раздела эксплуатационной ответственности №12267 от 16.03.2017 г. по точке подключения ООО "Терминал", Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с), уч.4 (гараж): Годовой объем поставки: 25,280 тыс.куб.м., в том числе:											
Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
3,920	0,126	3,920	0,140	2,400	0,077	2,400	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000
Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,080	2,400	0,077	3,920	0,131	3,920	0,126

2.3.2 Договорной объем поставки газа в 2019 году с разбивкой по месяцам квартала и суткам (суточная норма поставки) составляет (тыс.куб.м):

Акт раздела эксплуатационной ответственности №12267 от 16.03.2017 г. по точке подключения ООО "Терминал", Нижегородская область, г. Бор, д. Зуево (Кантауровский с/с), уч.4 (гараж): Годовой объем поставки: 25,280 тыс.куб.м., в том числе:											
Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
3,920	0,126	3,920	0,140	2,400	0,077	2,400	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000
Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
0,000	0,000	0,000	0,000	2,400	0,080	2,400	0,077	3,920	0,131	3,920	0,126

2. Подпункт в) последнего абзаца п. 2.7 договора изложить в следующей редакции: «отсутствия задолженности у Покупателя перед Поставщиком и поступлении платежей в соответствии с разделом 5 договора на первое число месяца поставки, на который требуется дополнительный объем газа».

3. Пункт 2.8 договора изложить в редакции:

«С целью обеспечения безопасной поставки газа Покупатель обязуется на протяжении действия настоящего договора осуществлять техническое и аварийное обслуживание газоиспользующего оборудования и газопроводов путем заключения соответствующего договора со специализированной организацией, действующей на территории Нижегородской области или собственной аттестованной газовой службой. По требованию Поставщика Покупатель обязан предоставить документы, подтверждающие обслуживание газоиспользующего оборудования и газопроводов. В случае отсутствия у Покупателя договора на техническое обслуживание газоиспользующего оборудования и/или договора на аварийно-диспетчерское обслуживание или приостановления специализированной организацией оказания услуг по указанным договорам, поставка газа по настоящему договору может быть приостановлена либо не возобновлена после приостановления отбора газа до устранения данных нарушений. О приостановлении поставки газа по указанному основанию Поставщик письменно уведомляет Покупателя за сутки».

4. Пункт 2.10. договора изложить в редакции:

«Заявка Покупателем на поставку газа на 2020 и последующие годы с поквартальной и помесечной разбивкой объема поставки газа должна быть подана Поставщику не позднее 01 марта года, предшествующего планируемому году поставки газа».

5. Пункт 2.11 договора исключить.

6. Пункт 3.4 договора изложить в редакции:

«Поставщик вправе приостановить или ограничить подачу газа в случае необходимости проведения плановых или



аварийных ремонтных работ на ГРС и газораспределительных сетях. Предварительная информация о проведении плановых работ на ГРС и газораспределительных сетях будет размещена на сайте Поставщика до года начала поставки. Поставщик заблаговременно в уведомительном порядке доводит до Покупателя информацию о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, а Покупатель не вправе уклоняться от их проведения.

Уведомление о проведении работ и связанное с этим сокращение или полное прекращение поставки газа Поставщик направляет Покупателю в следующие сроки:

в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;

в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;

в случае аварийных работ – немедленно.

Приостановление поставки газа на время проведения указанных работ не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше суточной нормы. На период проведения указанных работ объемы поставки сокращаются.».

7. Пункт 4.2 договора изложить в редакции:

«Поставка и отбор газа без его учета не допускается. Учет газа осуществляется по единому расчетному УУГ.

УУГ должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, Правил учета газа, Правил поставки газа, иных нормативных документов по обеспечению единства измерений. Измерение объема газа выполняется по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений соответствующим требованиям ГОСТ Р 8.741-2011 и МИ 3082-2007.

Количество подаваемого газа (объем) определяется одним из нижеперечисленных способов:

- по УУГ Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;

- при отсутствии или неисправности УУГ Поставщика - по УУГ Покупателя;

- при отсутствии или неисправности УУГ Поставщика и Покупателя - по проектной мощности газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика.

В рамках заключенного договора под неисправностью УУГ понимается его несоответствие требованиям Правил учета газа, Правил поставки газа, методик выполнения измерений, технической документации на СИ, иных нормативных документов (в том числе принятых и утвержденных Федеральным Агентством по техническому регулированию и метрологии), а также в случае отсутствия/истечения срока действия поверительного клейма и/или свидетельства о поверке СИ, входящих в УУГ, нарушения пломб Поставщика, поверителя, завода изготовителя СИ.

Все СИ, входящие в состав УУГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные нормативными документами Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии и технической документацией на СИ. На узлах УУГ использующих метод переменного перепада давления проверка геометрических размеров стандартных сужающих устройств должна проводиться не реже 1 раза в год, с оформлением протокола измерений.

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

При установке УУГ после границы раздела эксплуатационной ответственности, дополнительно подлежит учету объем газа, предназначенный на технологические нужды Покупателя, а так же для компенсации (возмещения) потерь в системе газопотребления до УУГ и определенных в соответствии с РД 153-39.4-079-01, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001г. № 231. Годовой объем газа на технологические нужды равномерно распределяется по месяцам и автоматически прибавляется к суточному потреблению последнего дня отчетного месяца.

Утечки газа, связанные с негерметичностью газопроводов, а так же возникшие в результате аварийных ситуаций на газопроводах, расположенных до УУГ и находящихся на балансе Покупателя, относятся на баланс Покупателя (РД 153-39.4-079-01).

При использовании в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков:

- с типоразмером G1,6 – G40 без коррекции по температуре, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента 1,16.

- с типоразмером G16 – G40 с коррекцией по температуре при не предоставлении Покупателем «Акта проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики выполнения измерений» количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента 1,1.

Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления».

8. Пункт 4.4 договора изложить в следующей редакции:

«Покупатель обязан в любое время суток предоставлять представителям Поставщика возможность проверки работоспособности средств измерений узлов учета газа, наличия действующих свидетельств об их поверке, документов об учете и использовании газа, а также обеспечить допуск к газопотребляющему оборудованию.

Покупатель обязан обеспечить сотрудникам Поставщика доступ к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, помещениям, по которым проложены газопроводы и смежным с ними помещениям, узлу учета газа, средствам измерений, для проведения проверок, а также принудительного ограничения и прекращения поставки газа. Сотрудники Покупателя, иные лица, осуществляющие охранные (пропускные) функции на территории Покупателя, должны быть соответствующим образом предупреждены Покупателем об обеспечении доступа сотрудников Поставщика и не вправе воспрепятствовать доступу указанных лиц в помещения, в которых расположены газопроводы, УУГ (СИ) и газопотребляющее оборудование Покупателя, а также смежные с ними помещения, для проведения проверки и иных мероприятий, предусмотренных Договором и техническим соглашением.

В случае недопущения сотрудников Поставщика к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, узлу учета газа, средствам измерений для проведения проверки Поставщик составляет акт об уклонении Покупателя от исполнения договора установленной формы. Количество отбираемого Покупателем газа определяется в указанном случае по



проектной мощности установок исходя из круглосуточной работы за весь период, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа с составлением соответствующего акта.

Все работы на УУГ связанные с монтажом/демонтажом СИ, снятием ранее наложенных пломб Поставщика, а также опломбирование газиспользующего оборудования при отключении от газоснабжения или снятие пломб при подключении оборудования к газоснабжению должны осуществляться Покупателем в присутствии представителей Поставщика, за исключением случаев проведения аварийных работ. Заявка на присутствие представителей Поставщика при проведении указанных работ с указанием даты, места, времени проведения и характера работ должна быть передана Поставщику не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до проведения работ. Работы должны проводиться в сроки, согласованные с Поставщиком».

9. Дополнить п. 4.10 договора абзацем следующего содержания:

«- при истечении межповерочного интервала (МПИ) любого СИ УУГ – за период, исходя из круглосуточной работы газопотребляющего оборудования с начала отчётных суток, следующих за датой окончания МПИ и до момента обнаружения нарушения».

10. Пункт 5.7. договора исключить.

11. Изменить нумерацию пунктов «5.8» на «5.7», «5.9» на «5.8», «5.10» на «5.9».

12. Раздел 6 договора «Ответственность Сторон» изложить в следующей редакции:

«6.1. В случаях, не предусмотренных условиями договора, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.2. В случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа, предусмотренных п. 5.4 Договора, Поставщик вправе в соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденными постановлением Правительства от 25.11.2016г. № 1245 (далее – Правила ограничения):

- частично ограничить поставку газа за нарушение сроков оплаты более 2 раз в течение 12 месяцев и/или
- полностью ограничить поставку газа за нарушение сроков оплаты более 3 раз в течение 12 месяцев.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно. В случае неисполнения указания Поставщика о самостоятельном ограничении, Поставщик вправе ввести ограничение с привлечением газораспределительной организации после предварительного уведомления не менее чем за сутки. Ограничение производится путем выполнения технических мероприятий на газораспределительных сетях, в том числе принадлежащих Покупателю. В случае введения Поставщиком частичного/полного ограничения поставки газа, в соответствии с условиями настоящего Договора, Покупатель обязуется принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей, сохранности газового оборудования и газораспределительных сетей.

В случае недопуска представителей Поставщика и ГРО для выполнения работ по частичному/полному ограничению поставки газа Покупатель несет имущественную ответственность, в том числе перед третьими лицами, подключенными к этой же системе газоснабжения, за последствия, вызванные произведенным принудительным частичным/полным ограничением поставки газа Покупателю.

После введения ограничения поставки газа Покупателю отбор газа Покупателем без согласования с Поставщиком не допускается.

Возобновление поставки газа осуществляется после устранения причин, послуживших основанием для введения ограничения, на основании письменного обращения Покупателя в адрес Поставщика.

6.3 Покупатель, к сетям которого подключены абоненты, не имеющие задолженности по оплате газа, обязан обеспечить им поставку газа и (или) вырабатываемых при использовании газа ресурсов в объемах, необходимых для их бесперебойного ресурсоснабжения. Исполнение данной обязанности может осуществляться Покупателем в соответствии с п.12 Правил ограничения.

В случае неисполнения Покупателем п. 12 Правил ограничения, Поставщик в соответствии с п. 13 Правил ограничения ограничивает поставку газа путем применения к согласованным договорным объемам соотношения фактически оплаченного объема поставки газа, к общему объему поставки газа, по следующей формуле:

$$V_{\text{изм.}} = \frac{V_{\text{опл.}}}{V_{\text{общ.}}} \times V_{\text{мес. огр.}}$$

Где:

Вопл. – оплаченный объем поставки газа за период 12 месяцев предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок поставки газа по договору составил менее 12).

Вобщ. – фактически потребленный объем газа за период 12 месяцев предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок поставки газа по договору составил менее 12).

V мес. огр. – согласованный договорной объем месяца, в котором вводится ограничение.

Если у Покупателя по договору несколько точек подключения, изменение объемов поставки газа производится по каждой точке подключения пропорционально согласованным объемам на каждую точку.

Изменение договорного объема осуществляется путем направления уведомления не позднее, чем за 3 рабочих дня до введения ограничения, с указанием основания и даты введения ограничения, а также объемов газа, поставляемых в период ограничения по каждой точке подключения.

В случае перерасхода газа Покупателем в период введения ограничения поставщик газа имеет право проводить принудительное уменьшение количества подаваемого (поставляемого) газа до месячной нормы, установленной на период введения ограничения, в том числе путем полного ограничения подачи (поставки) газа, в случае, если его объем, установленный на соответствующий месяц, был использован Покупателем до истечения этого месяца. Последующее возобновление подачи (поставки) газа в установленных на период ограничения объемах осуществляется поставщиком с наступлением следующего месяца.

6.4. В случае неоднократного нарушения сроков оплаты, предусмотренных настоящим договором, неоднократной невыборки объемов, Поставщик, руководствуясь ст. 523 ГК РФ вправе расторгнуть или изменить договор, путём направления Покупателю соответствующего письменного уведомления за 20 дней с указанием даты расторжения либо его изменения. При



121472

изменении условий договора Поставщик вправе установить в договоре иной срок действия, объем поставки, порядок расчетов, а также условие о предоставлении обеспечения оплаты задолженности и предстоящих поставок. При невыборке последовательно в течение двух месяцев более двадцати процентов от договорного объема каждого месяца Поставщик вправе в одностороннем порядке уменьшить договорной объем поставки газа на среднемесячное значение процента невыборки».

13. Раздел 7 договора «Регулирование споров» изложить в следующей редакции:

«7.1. Разногласия, возникшие между сторонами относительно исполнения обязательств по оплате подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке. В случае неисполнения претензионных требований в течении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии стороной, разногласия подлежат урегулированию в Арбитражном суде Нижегородской области в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

Местом исполнения договора является место размещения газопотребляющего оборудования Покупателя РФ».

14. Второй абзац п. 10.2 договора изложить в следующей редакции:

«Заявления, письма, уведомления, претензии, связанные с исполнением настоящего договора, могут быть направлены Сторонами по реквизитам, указанным в договоре, в том числе по факсу и электронной почте. К рассмотрению Поставщиком принимается только зарегистрированная входящая корреспонденция».

15. Дополнить п. 10.4 договора следующим:

«О необходимости введения в эксплуатацию газоиспользующего оборудования Покупатель уведомляет Поставщика заблаговременно (не позднее чем за 5 рабочих дней). Поставщик согласовывает снятие пломб и пуск газа при условии исполнения Покупателем обязательств, указанных в п. 2.8 и 5.4 Договора. Снятие пломб осуществляется только представителем Поставщика».

16. Во всем, что не предусмотрено настоящим соглашением Стороны руководствуются Договором на поставку газа и техническим соглашением.

Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород":

Почтовый адрес: 603005, Н. Новгород, ул. Верхне-Волжская набережная, 5

Юридический адрес: 603005, Н. Новгород, ул. Верхне-Волжская набережная, 5

Сайт: <http://www.mrgnn.ru/>

E-mail: Secretar@mrgnn.ru

Телефоны: приемная (831) 4160731, 4160730, отдел учета расчетных операций 4160881, 4160882, 4160883, 4160884, 4160885, отдел по реализации газа производственным потребителям 4160830, 4160831, 4160832, 4160833, 4160834, 4160835, 4160713 факс 4160797, отдел контроля исполнения договоров 4160716, 4160725, 4160773, отдел режимов газоснабжения 4160726, 4160771, отдел метрологии 4160742, юр.отдел 4160760, 4160816, 4160783, 4160852, 4160781, 4160843, оперативно-диспетчерская служба 4160744, 4160745, 4160711, 4160763

Банковские реквизиты: ИНН 5260070633, КПП 525350001, ОГРН 1025203035351

р/с 407028107002400000028 в Нижегородском филиале АБ "РОССИЯ", г. Нижний Новгород,

к/с 30101810300000000876, БИК 042202876, ОКПО 48329711, ОКВЭД 46.71

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью "Терминал":

Почтовый адрес: 606471, Нижегородская область, Борский район, Кантауровский с/с, д.Зуево

Юридический адрес: 606471, Нижегородская область, Борский район, Кантауровский с/с, д.Зуево

E-mail: info@azsterminal.ru

Телефон: 8(831) 282-90-89, 8-920-068-23-92, Факс:

Банковские реквизиты: ИНН: 5260072870, КПП: 524601001, ОКПО: 49778248, ОКВЭД: 46.71

расчетный счет: 40702810607000000115 в ФИЛИАЛ "СДМ-БАНК" (ПАО) В Г.НИЖНИЙ НОВГОРОД, к/с:

30101810800000000745, БИК: 042202745, адрес банка: Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД

Грузополучатель: ООО "Терминал"

Адрес грузополучателя: 606471, Нижегородская область, Борский район, Кантауровский с/с, д.Зуево



А. А. Горбенко на основании доверенности
№ 1 от 30.12.2016 г.



А.Н. Гусев