



Договор поставки газа
№ 58

г. Казань

17 сентября 2014г.

Поставщик	ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань»
в лице	заместителя начальника отдела Губайдуллина Ильмаса Ринатовича
действующего на основании	действующего на основании доверенности № 46/2014 от 26.08.2014 г.
и	
Покупатель	ОАО "АПК Казанский лен"
в лице	<i>Генерального директора Потребителя</i>
действующего на основании	<i>Устава</i>

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», Правил поставки газа в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), Правил учёта газа, утвержденных приказом Минэнерго РФ № 961 от 31.12.2013г., Основных положений 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, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, и иных нормативных правовых актов в сфере газоснабжения.

1.2. Точка подключения - место 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.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ.

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, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюdenы.

Годовой объем поставки газа в 2015 - 2019гг. составляет 2 590,622 тыс. м³.

Годовой объем поставки газа на предстоящий год может быть изменен по соглашению сторон в случае направления Покупателем заявки о планируемых объемах потребления газа по месяцам в срок до 1 июля текущего года.

2.2. Месячный объем поставки газа для каждой точки подключения Покупателя указан в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.3. Местами передачи объемов газа, указанными в пункте 2.2. Договора, от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения газораспределительной организации с сетями (газопроводами) Покупателя.

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

2.5. Техническое исполнение по транспортировке газа до точек подключения Покупателя возлагается на «Исполнителя» - ООО «Газпром трансгаз Казань» и его структурное подразделение – эксплуатационно – производственное управление (ЭПУ), в зоне обслуживания которого находится точка подключения Покупателя. Исполнитель осуществляет транспортировку по распределительным газопроводам до границы раздела его газопроводов и газопроводов, которыми пользуется Покупатель на праве собственности или на иных законных основаниях.

Если между газопроводами Исполнителя и Покупателя находится газопровод сторонней организации, Покупатель обязан заключить с этой организацией договор, где оговариваются условия пользования указанным газопроводом и порядок учета газа, а также предоставить Поставщику копию этого договора и схему подключения с указанием границ раздела газопроводов.

Условия транспортировки газа до Покупателя оговариваются в Техническом соглашении, подписываемом Сторонами настоящего Договора и Исполнителем.

Объект газопотребления и его местонахождение, ЭПУ, обслуживающее данный объект газопотребления, газораспределительная станция (ГРС), к которой подключен объект газопотребления, перечень газопотребляющего оборудования, разрешенного к использованию, и средства измерений указываются в паспорте газопотребляющего оборудования и измерительного комплекса, который подписывается Поставщиком и Покупателем.



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 часов, время московское, текущих суток до 10-00 часов, время московское, следующих суток.

2.7. Изменение месячных объемов газа (уменьшение или увеличение), поставляемых по настоящему Договору, производится по соглашению Сторон при наличии технической возможности и ресурсов газа у Поставщика. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает действующий Договор и конкретную точку подключения, по которой корректируется месячный объем. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Перераспределение месячных объемов газа по точкам подключения производится предварительно по соглашению Сторон при наличии технической возможности и ресурсов газа у Поставщика. Перераспределение объемов поставки газа по точкам подключения производится за счет уменьшения или увеличения объемов поставки на других точках подключения Покупателя. При подаче заявки на перераспределение объемов Покупатель указывает действующий Договор и конкретные точки подключения, по которым корректируется месячный объем.

Соглашение об изменении и перераспределении месячных объемов может быть заключено путем составления одного документа, подписанного сторонами, а также путем обмена документами посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по настоящему Договору.

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

2.9. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного фактические объемы его поставки выделяются в актах поданного-принятого газа.

2.10. Газ, поставляемый по настоящему договору, предназначен для использования Покупателем в промышленных, предпринимательских и иных целях, не связанных с личными или бытовыми нуждами граждан.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1.Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждой точке подключения, указанной в Приложении №1 Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от среднесуточного договорного объема, либо по согласованному между сторонами диспетчерскому графику.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимального суточного объема.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа в соответствии с п. 15 Правил поставки газа.

3.3. Поставщик имеет право в одностороннем порядке приостановить исполнение своих обязательств по поставке газа (ограничить и/или полностью прекратить) в случаях, предусмотренных действующим законодательством, в том числе в случае неоднократного нарушения Покупателем сроков оплаты за поставленный газ.

Под неоднократным нарушением Покупателем сроков оплаты за поставленный газ понимается полное или частичное отсутствие двух и более платежей за газ в сроки, указанные в п. 5.5. настоящего Договора.

Уведомление о приостановке исполнения своих обязательств Поставщик направляет Покупателю не менее чем за сутки до введения ограничения и/или прекращения поставки газа. Приостановка исполнения обязательств Поставщика действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для ее принятия.

Подача газа возобновляется после устранения нарушений договорных обязательств по оплате.

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 договорной и месячный договорной объемы 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 еженедельно (каждый вторник) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств.

3.6.Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденным соответствующим органом исполнительной власти Республики Татарстан Графиком № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения» в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии. Указанный график вводится по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» и доводится до Покупателя и Исполнителя Поставщиком.

В период действия Графика №2 суточный договорной объем поставки газа (суточная норма) рассчитывается в зависимости от действующего процента ограничения, введенного Графиком № 2.



В период действия Графика № 2 Покупатель не вправе отбирать газ в сутки поставки свыше суточного договорного объема, при этом условия п.3.1. настоящего Договора не применяются.

3.7.При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п.3.6. Договора) Поставщик либо Исполнитель (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленного в п. 3.6. суточного договорного объема поставки газа (суточной нормы) по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти Республики Татарстан. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графика № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

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

3.8.Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем направления уведомления:

- 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.

В случае проведения планово-предупредительных, внеплановых и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах.

3.9.Поставка газа по Договору может быть приостановлена по инициативе Покупателя, который в этом случае обязан направить письмо для согласования с Поставщиком не позднее 15 дней до прекращения подачи газа.

4. Порядок учета газа

4.1. Объем поставляемого газа определяется по средствам измерений (СИ):

- входящим в состав измерительного комплекса узла учета газа (ИК УУГ) Поставщика и Исполнителя, установленным в местах передачи газа (п. 2.3.), при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенными к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) Исполнителя;

- Покупателя при неисправности или отсутствии средств измерений Поставщика и Исполнителя, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

При отсутствии или неисправности средств измерений, по которым производится определение объема поставляемого газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов, или иным способом по согласованию Сторон.

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

При выходе СИ, входящих в состав ИК УУГ, за границы нормированного диапазона измерений этих СИ или отсутствии электропитания ИК УУГ, учет газа ведется по договорным (константным) значениям измеряемых параметров, введенным в корректор ИК УУГ, или по соглашению Сторон. Договорные значения (константные) вводятся в корректор ИК УУГ с составлением соответствующего Акта, подписываемого уполномоченными представителями сторон (п.4.3. Договора).

Измерительный комплекс вне зависимости от метода измерения должен обеспечивать измерение объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, с пределами допускаемых основных относительных погрешностей средств измерений:

- +/- 3,3 % в диапазоне расходов – до 10 м³/ч;
- +/- 2,5 % в диапазоне расходов – от 10 м³/ч до 135 м³/ч;
- +/- 2,0 % в диапазоне расходов - от 135 м³/ч до 500 м³/ч;
- +/- 1,5 % в диапазоне расходов - от 500 м³/ч до 5000 м³/ч;
- +/- 1,3 % в диапазоне расходов - от 5000 м³/ч до 10000 м³/ч;
- +/- 1,2 % в диапазоне расходов - от 10000 м³/ч до 100000 м³/ч;
- +/- 1,0% в диапазоне расходов - свыше 100000 м³/ч.

Если ИК УУГ не обеспечивает измерение объемного расхода газа с вышеуказанными пределами погрешностей в соответствующих диапазонах расходов газа, Стороны заключают дополнительное соглашение, в котором определяют порядок учета газа. Проектная документация на вновь разрабатываемые или реконструируемые узлы учета газа должна иметь раздел об учете газа и быть согласована с Поставщиком в этой части.

4.2. Определение объема газа производится с помощью средств измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011 и др. во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96 с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

4.3.Уполномоченным лицам Поставщика, Покупателя и Исполнителя предоставляется право проверять правильность работы средств измерений, а также ведения необходимой документации.



Список лиц, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерений, Стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга путем обмена письмами.

Покупатель проводит первичный пуск газа, пуск газа после ремонта оборудования и отключение/подключение на летний/зимний периоды в присутствии уполномоченного лица Исполнителя с составлением соответствующего акта.

4.4.Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

Паспорт качества газа оформляется один раз в месяц на основании среднеарифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (СИ), установленными на объектах Исполнителя. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании среднемесячного значения еженедельно определяемого компонентного состава и ФХП газа в аттестованных Лабораториях Исполнителя.

4.5.Покупатель предоставляет Поставщику и Исполнителю ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения об объеме поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

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

Покупатель ежемесячно в срок до 12 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки, предоставляет Исполнителю информацию с данными об объеме потребленного газа (протоколы архивов суточных данных по объемному расходу газа в рабочих условиях, объемному расходу газа, приведенного к стандартным условиям, среднесуточным значениям температуры и давления газа, а также протоколы архивов нештатных ситуаций) на бумажном носителе с измерительных комплексов, оснащенных электронными корректорами с автоматическим приведением измеренного значения объема газа в рабочих условиях к стандартным условиям по измеряемым температуре и давлению газа.

4.6.Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа по каждому месту передачи газа - точке подключения, оформленных не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа с указанием ежесуточных данных о количестве поданного-принятого газа. Акты поданного-принятого газа оформляются на основании ведомости транспортированного и переданного газа, предоставленной Поставщику Исполнителем.

По требованию Покупателя к месячному акту поданного-принятого газа за отчетный период предоставляется месячный паспорт качества газа.

4.7.Одновременно с месячными актами поданного-принятого газа по каждому объекту Покупателя составляется сводный акт приема-передачи газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем, который подписывается полномочными представителями Поставщика и Покупателя.

Сводный акт поданного-принятого газа не оформляется при наличии только одной точки подключения.

На основании месячных актов поданного-принятого газа Поставщик также оформляет товарную-накладную на отпуск газа ТОРГ-12 (в соответствии с Постановлением Госкомстата РФ № 132 от 25.12.1998) и направляет Покупателю для подписания.

Поставщик выставляет Покупателю счет-фактуру.

Все документы, предусмотренные настоящим пунктом и п.4.6 Договора (сводные акты, акты поданного-принятого газа, ТОРГ-12), направляются Покупателю и один экземпляр подлежит возврату Поставщику в надлежаще оформленном виде до 30 числа месяца, следующего за текущим месяцем поставки.

При несогласии одной из Сторон с определением объема поданного-принятого газа она подписывает акт, изложив особое мнение.

При невозврате указанных документов и при отсутствии мотивированного отказа от подписания документы считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.8.Доверенности на полномочных представителей, имеющих право на подписание актов поданного – принятого газа (п.4.6. Договора) сводных актов приема- передачи газа и товарных накладных ТОРГ-12 (п.7 Договора), Покупатель представляет одновременно с подписанием настоящего Договора.

4.9.При разногласиях в оценке качества и определении объема поставленного газа представители Поставщика и Покупателя с привлечением Исполнителя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема) и показателей качества газа с составлением акта. Сторона, несогласная с результатами проверки обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходометрии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей – ВНИИМ г.Санкт-Петербург для получения экспертизного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает суд. До устранения разногласий количество газа определяется в соответствии с п. 4.1 Договора, а качество - по п. 4.4 настоящего Договора.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несет Сторона, признанная неправой.

4.10.Порядок взаимоотношения Сторон и Исполнителя по учету газа определяется в Техническом Соглашении.

4.11.В целях оперативного обмена информацией Покупатель вправе в реквизитах настоящего договора указать электронный адрес (E-Mail), на который Поставщик ежемесячно вправе направлять информацию об объеме потребленного Покупателем газа и иные документы в электронном виде. Указание E-Mail Покупателя является его

согласием на получение оперативной информации. Поставщик не несет ответственности за конфиденциальность информации, направленной на указанный Е-Mail.



4.12. При срыве или повреждении пломб, установленных Поставщиком или Исполнителем на средствах ИК УУГ, запорной арматуре байпасных линий и уравнительных вентилях дифманометров с момента установки пломб, объем поставляемого газа определяется расчетным способом – по проектной или указанной в режимной карте максимальной мощности неопломбированного Исполнителем действующего газопотребляющего оборудования, исходя из 24 часов его работы в сутки в период с первого числа текущего месяца, в котором обнаружен срыв или повреждение пломб, до момента восстановления пломбы, либо иным способом, установленным дополнительным соглашением к Договору.

При потреблении газа ниже нижнего предела измерения рабочего часового расхода ИК УУГ объем поставляемого газа определяется по подстановочному значению рабочего расхода, соответствующий минимальному пределу измерения ИК УУГ. В случае потребления газа выше верхнего предела измерения рабочего часового расхода ИК УУГ, объем поставляемого газа определяется по проектной или указанной в режимной карте максимальной мощности неопломбированного Исполнителем действующего газопотребляющего оборудования, исходя из 24 часов его работы в сутки, в период выхода рабочего расхода за верхний предел измерения ИК УУГ, либо иным способом, установленным дополнительным соглашением к Договору.

4.13. При проведении плановых и внеочередных ревизий диафрагм, поверке средств измерений измерительного комплекса, а также в случае обращения Покупателя к Поставщику о необходимости устранения неисправностей ИК УУГ объем поданного-принятого газа определяется по соглашению Сторон.

4.14. Проектная документация на вновь разрабатываемые или реконструируемые автоматизированные (с электронными корректорами) узлы учета газа также должна иметь раздел об учете газа, пройти метрологическую экспертизу в аккредитованной на это метрологической службе на соответствие нормативным документам Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.740-2011 и др.) и быть согласована с Поставщиком.

Вновь разработанный или реконструированный ИК УУГ должен быть принят и введен в эксплуатацию комиссией с участием представителей Поставщика и Исполнителя, о чем составляется соответствующий акт.

Поставщик вправе по согласованию с Покупателем установить у него ИК УУГ и/или систему телеметрии для дистанционной передачи данных по учету объема и параметров поставляемого газа и использовать эти данные для учета газа. Перечень установленного у Покупателя оборудования Поставщика приводится в паспорте газопотребляющего оборудования и измерительного комплекса.

В целях надлежащего функционирования указанного оборудования и его технического обслуживания Покупатель по предварительному уведомлению Поставщика или организации осуществляющей техническое обслуживание обеспечивает доступ к системе телеметрии.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ (без НДС) на выходе из сетей газораспределения формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначеннной для финансирования программ газификации (специальная надбавка), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Если местом приема-передачи газа от Поставщика Покупателю является выход ГРС, цена на газ формируется из регулируемых оптовой цены на газ и платы за снабженческо-сбытовые услуги.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги и тариф на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям устанавливаются дифференцированно в зависимости от объемов потребления газа по точкам подключения сетей каждого объекта Покупателя к газораспределительным сетям. Отнесение Покупателя к группе, по которой дифференцируется размер платы за снабженческо-сбытовые услуги и тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8, и Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 411-э/7.

Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ и тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

Корректировка отнесения конечного потребителя к группе вследствие заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа в течение календарного года после начала транспортировки газа не проводится.

Кроме того, Покупателю к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

При изменении оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальной надбавки по нормативному акту уполномоченных органов соответственно изменяется стоимость газа по настоящему Договору с даты, установленной этим нормативным актом.

5.2. Оптовые цены на газ определяются на 1 тыс. куб. метров, приведенных 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 оптовых цен на газ по формуле:



$$P_{\text{факт}} = \frac{P * Q_{\text{факт}}^P}{7900 \text{ ккал} / m^3 (33080 \text{ кДж} / m^3)}, \text{ где}$$

P - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России

$Q_{\text{факт}}^P$ - фактическая объемная теплота сгорания в $\text{ккал} / m^3$ ($\text{кДж} / m^3$), указанная в паспортах качества Поставщика.
 $P_{\text{факт}}$ - оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. В соответствии с п. 17 Правил поставки газа при перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа, определенного в соответствии с п.4.6. настоящего Договора по каждой точке подключения, формируется из цены газа по Договору, определенной согласно п. 5.1 (с учетом всех составляющих) и 5.2 Договора, при этом все составляющие цены газа, за исключением платы за снабженческо-сбытовые услуги, увеличиваются на коэффициент, указанный в Правилах.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной.

5.5. Порядок расчетов за газ:

5.5.1. Расчеты за газ по настоящему Договору производятся в следующем порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 816:

- в срок до 18 числа месяца поставки Покупатель производит плановый платеж в размере 35 % за договорной месячный объем газа, рассчитанный в соответствии с п. 2.2. по ценам п. 5.1. настоящего Договора;

- в срок не позднее последнего рабочего дня месяца поставки Покупатель производит плановый платеж в размере 50 % за договорной месячный объем газа;

- окончательный платеж за месяц осуществляется Покупателем в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью газа, указанной в товарной накладной, и платежами, поступившими за газ, поставленный за отчетный месяц.

В случае если 18 и 25 числа месяца приходятся на выходные или праздничные дни, платеж должен производиться в последний рабочий день, предшествующий этим выходным или праздничным дням.

5.5.2. Расчеты производятся Покупателем денежными средствами. В платежных поручениях в назначении платежа указываются следующие реквизиты:

- назначение платежа (газ);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма НДС (в случае, если НДС плательщиком не выделен, платеж засчитывается с учетом НДС исходя из установленной законодательством ставки).

При неправильном указании в назначении платежа какого-либо реквизита Поставщик вправе зачесть поступившую сумму по своему усмотрению.

5.5.3. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.6. Если будет установлена разница между стоимостью фактически поставленного газа и суммой платежей за расчетный период, то указанная разница не подлежит возврату до прекращения срока действия Договора и учитывается в следующем месяце потребления, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. В случае изменения условий Договора возврат аванса производится по соглашению Сторон.

При наличии задолженности за газ, в том числе за предыдущие периоды по другим договорам или соглашениям поставки газа, денежные средства, поступившие от Покупателя, вне зависимости от указанного назначения платежа полностью или частично зачисляются в счет погашения задолженности за газ.

Проценты за нарушение сроков оплаты, указанные в п. 5.7. настоящего Договора, признанные Покупателем, либо присужденные по решению суда, а также госпошлина и другие судебные расходы погашаются за счет денежных средств, поступивших по настоящему Договору, вне зависимости от назначения, указанного в платежном документе.

Сумма произведенного платежа, недостаточная для исполнения денежного обязательства Покупателя полностью, погашает, прежде всего, издержки Поставщика по получению исполнения (госпошлина и другие судебные расходы), затем - проценты за нарушение сроков оплаты, указанные в п. 5.7. настоящего Договора, признанные Покупателем, либо присужденные по решению суда, а в оставшейся части - основную сумму долга за газ.

При пролонгации настоящего Договора, либо при заключении нового договора на поставку газа на следующий год (годы) неиспользованные платежи, поступившие за газ по настоящему Договору, в том числе в порядке аванса, являются оплатой (предоплатой) поставки газа в следующем году.

5.7. В случае нарушения срока оплаты за поставленный газ Покупатель несет ответственность за неисполнение денежного обязательства в виде уплаты процентов согласно ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

5.8. Покупатель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки расчетов за поставленный газ вернуть его Поставщику в надлежащем виде или по требованию Поставщика направить своего представителя с необходимыми документами для составления акта сверки.



5.9. В случае увеличения стоимости поставленного газа в результате перерасчета тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8 и Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 411-э/7 Покупатель оплачивает разницу стоимости поставленного газа за предыдущие периоды до 25 числа месяца следующего за месяцем, в котором осуществляется проведение отнесения Покупателя к другой группе.

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 обязательства 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 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 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 без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Неизвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась 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 делятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности разрешаются путем переговоров или в судебном порядке по месту нахождения истца.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон возникшие с 1 января 2015г. и действует по 31 декабря 2019г., а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

8.2. В случае неоднократного (двух и более раз) нарушения Покупателем сроков оплаты за поставленный газ, Поставщик вправе в одностороннем порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора.

Поставщик также вправе в одностороннем порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора в случае нарушения Покупателем иных существенных условий Договора, в том числе в случае неоднократной невыборки газа (ст. 523 Гражданского кодекса РФ).

9. Прочие условия

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

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. Стороны обязуются в случае изменения местонахождения исполнительного органа (юридического или почтового адреса), изменения адреса или местонахождения объекта газопотребления, а также в случае смены лица уполномоченного действовать от имени Стороны без доверенности (директор и т. п.), смены банковских и иных реквизитов в письменном виде уведомлять о произошедших изменениях не позднее 15 дней с момента их наступления с приложением подтверждающих документов. В случае реорганизации, ликвидации, подачи заявления о несостоятельности (банкротстве) Стороны обязуются в десятидневный срок известить об этом друг друга.

9.4. Вместе с заключением настоящего Договора Покупатель подтверждает свое согласие на обработку своих персональных данных Поставщиком, в том числе фамилию, имя, отчество, местонахождение, данные основных персональных документов и т.п. В случае если при заключении настоящего Договора Покупателем передаются персональные данные третьих лиц, Покупатель подтверждает наличие у него права использования и распространения этих персональных данных.



9.5. 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.

9.6. В случае прекращения права законного основания использования газопотребляющего оборудования Покупатель обязуется незамедлительно уведомить об этом Поставщика. Объем газа, потребленный на указанном оборудовании, считается потребленным Покупателем до момента расторжения договора поставки газа.

9.7. Передача прав и обязанностей Покупателя по настоящему Договору может быть осуществлена только с письменного согласия Поставщика.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик	ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань»
Юр. адрес	420015, РТ, г. Казань, ул. Подлужная, 19
Адрес для почтовой корреспонденции	420015, РТ, г. Казань, ул. Подлужная, 19
ИНН	1660031631
КПП	997250001
ОГРН	1021602833141
ОКПО	47107337
ОКФС	42
ОКОПФ	67
ОКВЭД	51.51.3
Реквизиты банковского счета	p/c 40702810300000000236 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ» г. Москва, к/с 30101810400000000132, БИК 044599132
Контакты	Тел. (843) 235-07-00, факс (843)235-07-90, E-mail: tgi@tgi.tol.ru
Покупатель (полное наименование)	ОАО "АПК Казанский лен"
Юр. адрес	РФ,РТ,420032,г.Казань, ул.Гладилова,53
Адрес для почтовой корреспонденции	РФ,РТ,420032,г.Казань, ул.Гладилова,53
ИНН	1656021221
КПП	165601001
ОГРН	
ОКПО	56353880
ОКВЭД	01.41.1
Реквизиты банковского счета	p/c 40702810000000001439 в АКБ "СПУРТ" (ОАО) к/с 3010181040000000858 БИК 049205858
Контакты	Тел. 554-10-71,5553202, факс 554-10-71,5553202, E-mail: Kazanskillet@mail.ru

Поставщик:

Заместитель начальника отдела
Губайдуллин Ильмас Ринатович

*Л.С.*

М.П.

Покупатель:

*Ренатальна байсугов
Полицей*

М.П.

*mail.ru*

Покупатель: ОАО "АПК Казанский лен"

Приложение № 1 к договору поставки газа № 58 от 17 сентября 2014 г.

Код От	Место передачи газа - точка подключения	Объект газопотребления	Месячный договорной объем поставки газа												Объем для отнесения к группе*
			Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Ноя	Дек	
1	Г. Казань, ул. Гладилова д. 53 (Казаньгоргаз, 119 ГРС Казань №2)	промышленная котельная	449,5	400,4	300,7	200,01	69,998	50,01	50,003	50,003	69,99	250,015	300	399,993	2 590,622
	Итого договорной объем поставки газа покупателю:		449,5	400,4	300,7	200,01	69,998	50,01	50,003	50,003	69,99	250,015	300	399,993	

*Объем для отнесения точки подключения к группам, по которым дифференцируется тариф на услуги по транспортировке газа за снабженческо-бытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8 и Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 411-з/7.

Покупатель:

Михаил Ильясов
Михаил Ильясов

Поставщик:



Губайдуллин Ильмас Ринатович
Договор
Губайдуллин Ильмас Ринатович
Л.Б.

Паспорт газопотребляющего оборудования и измерительного комплекса по договору № 58 от 17.09.2014г.

Покупатель: ОАО "АПК Казанский лен"

Код 1 Объект: промышленная котельная

Адрес места расположения: г. Казань, ул. Гладилова д.63

ИКУУТ № 58.100055.1

тел.
Отв.лицо:
60

ЭПУ	08	Казаньгоргаз
ГРС	119	ГРС Казань №2

Измерительный комплекс узла учета газа (ИКУУТ)

№	Наименование ИКУУТ (ГРП, ГРУ, прочее)	№ свидетельства на ИКУУТ	Дата проверки	Кем выдано свидетельство о поверке (указать). Полномочный орган Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии РФ (ТЦСМ, ВНИИР, др.)	Давление в измерительном трубопроводе перед счетчиком (МПа)	Пределы относительной погрешности, %	Дата ввода в эксплуатацию ИКУУТ
1	г. Казань, ул. Гладилова д.53	386013-04	30.05.2004	ВНИИР	3	3	22.12.2006

Средства измерений (газовый счетчик, вычислитель-корректор, манометр, термометр и др.) входящие в состав ИКУУТ

№	Наименование средств измерений	Тип приборов	Заводской номер	Предел измерения	Единица измерения	Межповероч- ный интервал	Дата проверки	Преподы относительной погрешности, %
1	Счетчик	СГ16М-800	31111275	80	800	н.м3/ч	3	1,5
2	Вычислитель	СПГ-741.01	0234				3	0,5
3	Датчик	МИДА-ДА-13П	4103865	0	0	МПа	3	0
4	Датчик	ТСП-100П	2579	0	0	°С	3	0
5	Датчик	ДСП-160-М	4200513	0	0			0
6	Датчик	ТБ-1	490	0	0			0
7	Датчик	Сапфир-22ДД	405031	0	0	кПа		0

Газопотребляющее оборудование (ГПО), подключенное к данному ИКУУТ

№	Наименование ГПО	Кол-во ГПО	Мощность ГПО на 1 ед. в кВт	Расход газа на 1 ед. ГПО в м ³ /час			Режим работы ГПО			Дополнительная инф-ция (соответствующее ГПО отметить)			
				по паспорту	по режимной карте	по паспорту	в сезонность	в сезонность	в сезонность	Информация по горелкам ГПО			
				мин	макс	номи- нальный	мин	номи- нальный	мин	тип	мощность в кВт	расход газа (м ³ /ч)	кол-во
1	ДКВР-10-13 (2грп)	2			8 974,35	9	1 120	24	T+3				

Поставщик

Заместитель начальника отдела
Губайдуллин Ильмас Ринатович

Покупатель

Региональный газоресурс

