Договорной объем транспортировки газа составляет (тыс.м^3):

ПЕРИОД	Объем газа, тыс.м^3
	«ПотребительКонечный ПотребительГаза »
Январь	3220,0
Февраль	2890,0
Март	2643,0
Апрель	2056,0
Май	1254,0
Июнь	205,0
Июль	42,0
Август	42,0
Сентябрь	1100,0
Октябрь	1775,0
Ноябрь	2530,0
Декабрь	3120,0
Всего, 2013 год	**20877,000**

Примечание: Броня газопотребления Потребителю (Конечному потребителю) газа не установлена.

2.2. ГРО обязуется оказывать Потребителю (Конечному потребителю) газа услуги по транспортировке выбираемог Потребителем (Конечным потребителем) газа по распределительным газопроводам от места начала транспортировк газа (от ГРС или от Границы раздела сетей) до точки подключения сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа к газораспределительным сетям.

№ п/п	Потребитель (Конечный потребитель) газа (филиал, структурное подразделение Потребителя (Конечного потребителя) газа)	Место отбора газа Потребителем (Конечным потребителем) газа на выходе из системы магистрального газопровода ЗАО «Газпроммежрегионгаз Север»	Место окончания транспортировки газа Потребителям (Конечным потребителям) газа по сетям ГРО
	Игримское Муниципальное Унитарное Предприятие «Тепловодоканал»	ГРС-Игрим	Котельная: № 1, 2, 3, 4, 5, КОС, р.п.Игрим Березовского района

2.3. Помесячная разбивка объемов в пределах квартального объема для Потребителя (Конечного потребителя) газ производится согласно предоставленной Потребителем (Конечным потребителем) газа заявке. Потребител (Конечный потребитель) газа обязан расходовать газ равномерно в пределах среднесуточной нормы транспортировки которая определяется путем деления месячного объема транспортировки газа на количество календарных дне соответствующего месяца.

2.4. По взаимному согласию Сторон дополнительные объемы газа могут быть поставлены по заявке Потребител (Конечного потребителя) газа и оформлены дополнительным соглашением к Договору при наличии в совокупност следующих условий:

- наличие свободных ресурсов газа у Поставщика;
- наличие технических возможностей газотранспортной и газораспределительной системы (оформление соответствии с нормативными документами);
- отсутствие у Потребителя (Конечного потребителя) газа задолженности за газ и транспортировку газа.

При получении заявки Потребителя (Конечного потребителя) газа на увеличение договорных объемов га Поставщик до оформления дополнительного соглашения к Договору согласовывает с ГРО дополнительный объе подлежащего транспортировке газа.

3. ПОРЯДОК УЧЕТА ТРАНСПОРТИРУЕМОГО ГАЗА

3.1. Транспортировка газа без его учета и оплаты не допускается.

3.2. Стороной, ведущей учет количества транспортируемого газа и отобранного Потребителем (Конечны потребителем) газа на ГРС (или на Границе раздела сетей), является ГРО.

3.3. Количество транспортируемого газа (объем) определяется по узлу учета расхода газа ГРО, в случае е отсутствия по узлу учета расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа.

Определение объёма газа по узлу учёта Потребителя (Конечного потребителя) газа осуществляется ГРО в соответствии с метрологическими нормами, правилами, государственными и иными нормативно-правовыми документами, действующими в области метрологии и стандартизации.
Под узлом учета расхода газа понимают комплект контрольно-измерительных приборов и средств измерений обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.
3.4. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан ежемесячно, в срок до последнего числа текущего месяца передавать в ГРО показания прибора учёта газа. В случае установки на приборе учёта Потребителя (Конечного потребителя) газа автоматического корректора показаний по температуре и давлению, Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан ежемесячно, в срок до последнего числа текущего месяца, предоставлять в ГРО на бумажных носителях суточные данные с автоматического корректора с указанием параметров измеряемого газа.
3.5. В случае не предоставления Потребителем (Конечным потребителем) газа ГРО показаний прибора учёта газа и данных с автоматического корректора узла учёта газа, определение объёма газа транспортированного ГРО и отобранного (принятого) Потребителем (Конечным потребителем) газа за соответствующий расчетный период (месяц) осуществляется ГРО согласно «Правил поставки газа в РФ».

3.6. Уполномоченные лица ГРО в присутствии должностных лиц Потребителя (Конечного потребителя) газа владельца узлов учета расхода газа осуществляют:
- установку пломбы ГРО на месте присоединения узла учета к газопроводу;
- установку пломбы ГРО на узле учета газа;
- опломбирование (пломбами ГРО) байпасной линии узла учета газа;
- опломбирование (пломбами ГРО) запорных (отключающих) устройств при отключении подачи газа Потребителю (Конечному потребителю) газа.

3.7. Ответственность за сохранность и целостность узлов учета газа и пломб, установленных заводом-изготовителем организацией, осуществлявшей госповерку, ГРО, возлагается на Потребителя (Конечного потребителя) газа.
3.8. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан незамедлительно уведомлять ГРО:
- о нарушении пломб, установленных ГРО на месте присоединения узла учета газа к газопроводу;
- о нарушении или срыве пломб на узле учета газа, установленных заводом-изготовителем, ГРО или организацией осуществляющей госповерку;
- о нарушении пломб, установленных на байпасной линии узла учета газа;
- о возникшей неисправности узла учета газа;

3.9. ГРО обязано обеспечивать регистрацию уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа о нарушении или срыве вышеуказанных пломб с указанием времени поступления уведомления и известить Потребителя (Конечного потребителя) газа о входящем номере регистрации уведомления.
3.10. При отсутствии узлов учета расхода газа у Потребителя (Конечного потребителя) газа, их неисправности отсутствии действующего поверительного клейма, отсутствии или неисправности контрольно-измерительных приборов и средств измерений узла учета расхода газа, при несоответствии их требованиям действующих стандартов нормативно-технической документации, отсутствии или нарушении пломб завода-изготовителя, госповерителя, ГРО (в соответствии с п. 3.8. 3.10. Договора), определение количества поставляемого газа производится по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования, исходя из 24 часов работы в сутки с момента предыдущей проверки узлов учета газа работниками ГРО.

Под неисправностью узла учета расхода газа Стороны понимают такое состояние узла, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о обеспечении измерения расхода и количества во всем диапазоне расхода газа действующего газопотребляющего оборудования (п.2.8 Правил учета газа).
3.11. Потребитель (Конечный потребитель) газа несет ответственность за техническое состояние и поверку принадлежащих ему контрольно-измерительных приборов и средств измерений.
Монтаж, эксплуатация и поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерений производится Потребителем в порядке, устанавливаемом в соответствии с Законом РФ «Об обеспечении единства измерений» действующими нормативно-правовыми актами РФ.
3.12. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан в любое время предоставить беспрепятственный допуск на свою территорию представителя ГРО с целью произведения проверки работоспособности узла учета расхода газа контрольно-измерительных приборов и средств измерений, наличия действующих свидетельств об их поверке сохранности пломб, а также исполнительной документации на узел учета расхода газа.

Проведение указанных проверок осуществляется уполномоченными лицами ГРО имеющими соответствующие доверенности на участие в проверках, в присутствии представителя Потребителя (Конечного потребителя) газа. По результатам проверки условий газопотребления составляется Акт проверки узла учета расхода газа. Результаты проверки фиксируются с использованием фотосъемки.
3.13. Замену узлов учета газа, газового оборудования, установку дополнительного газового оборудования Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан производить только по согласованию с ГРО. При замене узла учета газа составляется акт замены, в двух экземплярах, по одному экземпляру Потребителю (Конечному потребителю) газа и ГРО. В акте замены указываются технические данные снятых и установленных узлов учета, дата замены, последние показания снятых и начальные показания установленных узлов учета газа.

3.14 ГРО в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, направляет Потребителю (Конечному потребителю газа акт выполненных работ по транспортировке газа и счет-фактуру. Потребитель (Конечный потребитель) газа срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным, возвращает в ГРО акт выполненных работ, оформленный со свое стороны. В случае невозвращения Потребителем (Конечным потребителем) газа подписанного акта в указанный сро услуги по транспортировке газа считаются оказанными.
3.15. В течение 30 дней с момента окончания квартала, Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан подписат акт сверки расчетов по транспортировке газа по форме, установленной ГРО, по состоянию на начало очередного квартала.

4. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ТРАНСПОРТИРОВКУ ГАЗА

4.1. Оплата услуг по транспортировке газа по сетям ГРО производится исходя из тарифов, утверждаемых Приказо ФСТ России в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировк газа по газораспределительным сетям, и специальной надбавки для финансирования программы газификации утверждаемой Приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методико определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительным организациями для финансирования программ газификации.
Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется путем умножения объема транспортированного газ Потребителю (Конечному потребителю) газа в точке подключения на тариф на услуги по транспортировке газа дл соответствующей группы Потребителя (Конечного потребителя) газа по точке подключения Потребителя (Конечног потребителя) газа и специальную надбавку для финансирования программы газификации для всех груп Потребителей (Конечных потребителей) газа (кроме того НДС).
На момент заключения Договора тариф на транспортировку газа на 2013 год, установленный ГРО в соответствии Приказом ФСТ России.
4.2. Окончательный расчет за услуги по транспортировке газа производится Потребителем (Конечным потребителем газа ежемесячно в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем транспортировки газа на основании акт выполненных работ по транспортировке природного газа (в соответствии со сводным актом о количестве транспортированного газа) и на основании счета-фактуры, оформленного ГРО, в срок до 10 числа месяца, следующег за отчётным.
4.3. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Потребителем (Конечным потребителем газа платежных поручений на оплату услуг по транспортировке.
В платежных поручениях указываются:
- назначение платежа (транспортировка газа);
- номер Договора и дата его заключения;
- вид платежа;
- наименования периода (месяц) за который производится расчет;
- сумма НДС;
- ИНН – Потребителя (Конечного потребителя) газа;
- номер документа на основании которого производится платеж.
4.4. При отсутствии и/или неточном указании Потребителем (Конечным потребителем) газа в платежном документе данных о произведенном платеже, предусмотренных пунктами 4.2 и 4.3. настоящего Договора, ГРО вправе самостоятельно отнести сумму поступившего платежа в счет погашения образовавшейся ранее задолженности Потребителя, а при отсутствии задолженности – в качестве авансового платежа.
4.5. При перерасходе газа Потребителем (Конечным потребителем) газа без предварительного согласования с ГРО Потребитель (Конечный потребитель) газа оплачивает услуги по транспортировке газа, отобранного сверх установленных договором объемов, в соответствии с пунктом 17 Правил поставки газа в Российской Федерации.
4.6. В отдельных случаях оплата за транспортировку газа по согласованию сторон может быть произведена ценными бумагами, зачетом взаимных требований и в иной форме, предусмотренной действующим законодательством, о чем заключаются отдельные соглашения.
4.7. Обязательства Потребителя (Конечного потребителя) газа по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет ГРО.
4.8. В случае ненадлежащего исполнения Потребителем (Конечным потребителем) газа обязательства по оплате услу по транспортировке газа в сроки, определенные в п. 4.2. настоящего договора, Потребитель (Конечный потребитель газа обязан уплатить ГРО пени в размере 0,1% от неоплаченной в срок суммы, за каждый день просрочки.
4.9. В течение 30-ти дней с момента окончания квартала Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан подписат с ГРО акт сверки расчетов за услуги по транспортировке газа по установленной ГРО форме. В случае не предоставления подписанных Актов сдачи - приемки выполненных работ или мотивированных отказов от приемки выполненных работ, выполненные работы будут считаться принятыми Потребителем (Конечным потребителем) газа.

5. МЕХАНИЗМ УМЕНЬШЕНИЯ ИЛИ ПОЛНОГО ПРЕКРАЩЕНИЯ ПОДАЧИ ГАЗА

5.1. ГРО имеет право уменьшить частично или прекратить подачу газа в случаях:
- необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии при условии немедленного уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа, в том числе, в случае отклонения уровня одоризации газа ниже предельно допустимого значения и отсутствия возможности обеспечить необходимый уровень одоризации при условии немедленного уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа;

- неудовлетворительного состояния газового оборудования Потребителя (Конечного потребителя) газа, когда это угрожает аварией и создает угрозу жизни и безопасности граждан при условии немедленного уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа.

ГРО имеет право в порядке, предусмотренном п.5.2. настоящего договора, уменьшить частично или прекратить подачу газа в случае неоднократного нарушения сроков оплаты услуг по транспортировке газа.

5.2. Ограничение (прекращение) подачи газа производится Потребителем (Конечным потребителем) газа самостоятельно. В противном случае, ГРО в установленном порядке принимает меры по введению ограничения (прекращения) подачи газа в соответствии с п. 34 Правил поставки газа в РФ , Постановлением Правительства РФ от 05.01.1998г. № 1 «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа», с возмещением Потребителем (Конечным потребителем) газа расходов ГРО, связанных с принудительным ограничением и прекращением подачи газа. Возмещение Потребителем (Конечным потребителем) газа расходов связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа производится в соответствии с утвержденным ГРО Прейскурантом цен на производство работ по принудительному введению ограничения (прекращения), возобновлению подачи газа.

По факту выполненных работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа, представителем ГРО в присутствии представителя Потребителя (Конечного потребителя) газа составляется Акт, в котором отражается стоимость выполненных работ. Стоимость выполненных работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением поставки газа, определяется на основании Прейскуранта. Акт по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа подписывается представителем ГРО и Потребителем (Конечным потребителем) газа. Отказ представителя Потребителя (Конечного потребителя) газа от подписания Акта, а равно отказ от присутствия при его составлении отражается с указанием причин отказа в Акте, составленном представителем ГРО. На основании указанного Акта, Потребителем (Конечным потребителем) газа производится расчет за выполненные ГРО работы, связанные с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа.

Оплата работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа производится Потребителем (Конечным потребителем) платежным поручением путем перечисления на расчетный счет ГРО или наличными средствами в кассу.

Возобновление подачи газа без оплаты понесенных ГРО расходов, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением поставки газа, не производится.

Убытки, возникшие у Потребителя (Конечного потребителя) газа, связанные с действиями по принудительному ограничению (прекращению) подачи газа, произведенными ГРО в соответствии с условиями настоящего договора и действующим законодательством, Потребителю (Конечному потребителю) газа не возмещаются.

5.3. Для обеспечения проведения профилактических и ремонтных работ на ГРС ГРО имеет право прекратить транспортировку газа с ГРС в период наименее интенсивного отбора газа. При этом ГРО обязано уведомлять Потребителя (Конечного потребителя) газа о сокращении или полном прекращении поставки (транспортировки) газа в следующие сроки:

- о плановой остановке - за 3 дня до остановки;

При возникновении аварийной ситуации на ГРС ГРО прекращает поставку (транспортировку) газа с ГРС немедленно уведомляют об этом Потребителя (Конечного потребителя) газа.

6.ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Стороны несут ответственность по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством РФ, "Правилами поставки газа Российской Федерации" и настоящим договором.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. В случае отсутствия у Потребителя (Конечного потребителя) газа соответствующих разрешений и персонала необходимых для обслуживания находящихся в его ведении газопроводов и газопотребляющего оборудования Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан принять меры по заключению договора на обслуживание указанных объектов с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонт газопроводов, газового оборудования и технических устройств. Проведение регламентных работ по техническом обслуживанию газового оборудования, предусмотренных «Правилами безопасности систем газораспределения газопотребления», утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003г. № 9 и стандартами отрасл «Техническая эксплуатация газораспределительных систем» ОСТ – 153-39.3-051-2003, ОСТ – 153-39.3-053-200 производится силами собственной газовой службы или по договору с организацией, имеющей лицензию на данны виды деятельности.

7.2. Все изменения и дополнения настоящего договора оформляются путем подписания сторонами дополнительны соглашений, за исключением случая, предусмотренного п. 4.1. настоящего договора.

7.3. При изменении почтовых и банковских реквизитов Стороны обязуются в 10-ти дневный срок извещать дру друга о произошедших изменениях. В случае реорганизации Стороны обязаны в течение 10-ти дней предоставит копии документов, подтверждающих правопреемство и подтверждающих изменение банковских реквизитов. Д предоставления соответствующих документов стороны руководствуются текстом настоящего договора.

7.4. Настоящий договор действует с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г., а по расчетам до полного их завершения.

7.5.Споры по настоящему договору рассматриваются Арбитражным судом Ханты-Мансийского автономного округа.
7.6. Каждая из сторон согласилась считать текст договора, а также весь объем информации, переданной ил передаваемой сторонами друг другу при заключении настоящего договора и в ходе исполнения обязательств возникающих из настоящего договора, конфиденциальной информацией (а в пределах, допускаемых действующим законодательством - коммерческой тайной) другой стороны. Каждая из сторон принимает на себя обязательств никакими способами не разглашать (делать доступной третьим лицам, кроме случаев наличия у третьих ли соответствующих полномочий в силу прямого указания закона, либо случаев, когда другая сторона в письменно форме даст согласие на предоставление конфиденциальной информации) конфиденциальную информацию друго стороны, к которой она получила доступ при заключении настоящего договора и в ходе исполнения обязательств возникающих из договора. Настоящее обязательство выполняется сторонами в пределах срока действия настоящег договора и в течение одного года после прекращения действия договора, если не будет оговорено иное, в том числе в случае реорганизации или ликвидации одной из сторон в соответствии с гражданским законодательством РФ Сторона, нарушившая обязательства по конфиденциальности, возмещает убытки в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ГРО: Место нахождения: 628140, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Березовский район, пгт. Березово, ул. Лермонтова, д. 14. **ИНН** 8613000854 КПП 861301001 ОГРН 1028601580061 Р/сч. 40702810600170000012 в ЗАО «Тюменьагропромбанк» БИК 047102885. тел. 2-15-84; 2-31-94;

E-mail: berezovogaz@mail.ru

ЗАКАЗЧИК:

Место нахождения: 628140 Ханты - Мансийский автономный округ - Югра Березовский район г.п. Игрим ул. Молодежная 15

ГРО:
Генеральный директор ОАО «Березовогаз»

_____ **/Колесник П.И./**

«____» _____201__ г.

МП.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

_____

«____» _____201__ г.

МП.

с протоколом разногласий

Договор поставки газа
№ 63-5-64-2771/13

г.Сургут 22.10.2012

Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Север», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Тулякова Рафаэля Халяфовича, действующего на основании доверенности №05/3438 от 27.08.2012г., с одной стороны и

Игримское муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице и.о. генерального директора Безенкова Алексея Валерьевича, действующего на основании Распоряжения №155 от 02.10.2012г., с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Термины и определения

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

1.2. Точка подключения - место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом газораспределительной сети, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2013 по 31.12.2017 газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), а Покупатель обязуется:

– принимать газ на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, подключенное в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе, техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствующее проекту газоснабжения;

– выполнять и соблюдать все требования нормативно-технической документации для получения газа;

– своевременно оплачивать поставляемый газ.

2.1.1. Годовой объем поставки газа в 2013 г. составляет 20877,000 тыс. $м^3$, в 2014 г. составляет 20877,000 тыс. $м^3$, в 2015 г. составляет 20877,000 тыс. $м^3$, в 2016 г. составляет 20877,000 тыс. $м^3$, в 2017 г. составляет 20877,000 тыс. $м^3$.

Годовой объем поставки газа не должен превышать объем, указанный в разрешении

на использование газа.

2.1.2. Поставка газа в 2013-2017 годах производится в следующих объемах:

(тыс.м^3)

	Точкой высвобождения газа*	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декаб
газ на коммунально-бытовые нужды:													
		8753,000			**3515,000**			**1184,000**			**7425,000**		
ГРС Игрим		**3 220,0**	**2 890,0**	**2 643,0**	**2 056,0**	**1 254, 0**	**205,0**	**42,0**	**42,0**	**1 100,0**	**1 775,0**	**2 530,0**	**3 120**
Точки подключения соответствующие объектам													
Блочно-модульная котельная №4, 12 МВт	Нет	580,0	511,0	471,0	401,0	245,0	39,0	0,0	0,0	202,0	320,0	471,0	619,
Котельная р.п. Игрим Березовского района	Да	120,0	105,0	80,0	60,0	40,0	5,0	0,0	0,0	30,0	65,0	85,0	120,
Котельная №5	Да	380,0	310,0	282,0	230,0	158,0	17,0	0,0	0,0	140,0	208,0	285,0	346,
Котельная КОС	Да	28,0	26,0	24,0	20,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	20,0	26,0
Котельная №1	Да	1 125,0	1 062,0	1 041,0	750,0	476,0	93,0	42,0	42,0	420,0	665,0	997,0	1 120
Котельная №2	Да	837,0	746,0	620,0	490,0	263,0	45,0	0,0	0,0	260,0	418,0	550,0	742,
Котельная №3	Да	150,0	130,0	125,0	105,0	59,0	6,0	0,0	0,0	48,0	83,0	122,0	147,

* Точкой высвобождения газа является объект, по которому производится высвобождение газа при вводе в действия Графиков №1 и №2.

Суточный договорной объем поставки газа в 2013-2017 годах составляет:

(тыс.м^3)

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
газ на коммунально-бытовые нужды:												
ГРС Игрим	**103,871**	**103,214**	**85,258**	**68,533**	**40,452**	**6,833**	**1,355**	**1,355**	**36,667**	**57,258**	**84,333**	**100,64**
Точки подключения соответствующие объектам												
Блочно-модульная котельная №4, 12 МВт	18,710	18,250	15,194	13,367	7,903	1,300	0,000	0,000	6,733	10,323	15,700	19,968
Котельная р.п. Игрим Березовского района	3,871	3,750	2,581	2,000	1,290	0,167	0,000	0,000	1,000	2,097	2,833	3,871
Котельная №5	12,258	11,071	9,097	7,667	5,097	0,567	0,000	0,000	4,667	6,710	9,500	11,16
Котельная КОС	0,903	0,929	0,774	0,667	0,419	0,000	0,000	0,000	0,000	0,516	0,667	0,839
Котельная №1	36,290	37,929	33,581	25,000	15,355	3,100	1,355	1,355	14,000	21,452	33,233	36,129
Котельная №2	27,000	26,643	20,000	16,333	8,484	1,500	0,000	0,000	8,667	13,484	18,333	23,935
Котельная №3	4,839	4,643	4,032	3,500	1,903	0,200	0,000	0,000	1,600	2,677	4,067	4,742

2.2. Плановые объемы поставки газа на 2014 год и далее согласовываются Сторонами дополнительными соглашениями с учетом предложений Покупателя и техническими возможностями. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам поставки должны поступить к Поставщику не позднее чем за 100 дней до начала года поставки.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов

по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо принимаются в соответствии с планами текущего года.

2.3. Местом передачи объемов газа от Поставщика к Покупателю является:

- граница газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Югорск» (далее – Трансгаз), включая газораспределительную станцию ГРС Игрим (далее - ГРС), с сетями газораспределительной организации ОАО «Березовогаз» (далее – ГРО).

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

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

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

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

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством РФ. Заявка на изменение объемов (Приложение №2) может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа:

– **на перераспределение** договорных месячных или годовых объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в п. 2.1. настоящего Договора. Увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя производятся за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в п. 2.1.

– **на увеличение объемов;**

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа предусмотренных дополнительными соглашениями), выделяются Поставщиком по отдельному договору, заключаемому Сторонами по ценам, 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 Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

– ресурсов газа у Поставщика;

– технологических возможностей системы газоснабжения;

– отсутствии нарушений условий договора в части оплаты за газ.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке, но не ранее даты подачи заявки.

2.8. Заявки на изменение договорных объемов газа (Приложение №2), направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п. 2.7. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

2.9. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного

соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа в точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

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

3. Режим и порядок поставки газа.

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому из объектов, указанному в пункте 2.1. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

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

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

В случае необходимости неравномерной поставки газа в течение месяца, Покупатель согласовывает с Поставщиком таковую, не менее чем за пять дней до начала месяца отбора газа, путем направления диспетчерского графика, оформленного по форме приложения №3.

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

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ и (или) за его транспортировку.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают отсутствие оплаты за газ в полном объеме в сроки, указанные в пункте 5.5. настоящего Договора.

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

В целях однозначного трактования и правильного применения «Порядка прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям – потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов», утвержденного Постановлением Правительства РФ

от 05.01.1998 №1 Стороны договорились считать:

- расчетным периодом - месяц отбора газа;
- первым периодом платежа - 10 дней после окончания расчетного периода;
- вторым периодом платежа - 20 дней после окончания первого периода платежа.

Данный Порядок применяется следующим образом:

При неоплате Покупателем поданного в расчетном периоде газа за первый период платежа, Поставщик письменно предупреждает Покупателя, что в случае неуплаты задолженности до истечения второго периода платежа может быть ограничена подача газа.

При задержке платежей сверх установленного в предупреждении срока Поставщик вправе ввести ограничение подачи газа. При введении указанного ограничения Поставщик извещает об этом Покупателя, за сутки до введения ограничения.

Если по истечении пяти дней со дня введения ограничения подачи газа Покупателем не будет погашена образовавшаяся задолженность, то Поставщик вправе полностью прекратить подачу газа до полного погашения задолженности. Поставщик обязан не менее чем за одни сутки сообщить Покупателю день и час прекращения подачи газа.

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

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

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

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику еженедельно (по вторникам) 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 утвержденными в Администрациях субъектов РФ графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графика № 1 суточный договорной объем поставки газа (суточная норма) по объекту, имеющему признак «да» по точке высвобождение газа, рассчитывается по следующей формуле:

$V_{сдоi} = V_{твi} - V_{вг} / (\Sigma^{n}_{i=1} V_{твi} / V_{твi})$

$V_{сдоi}$ - суточный договорной объем поставки газа (суточная норма) по i-тому объекту, имеющему признак «да» по точке высвобождения газа, при вводе графика №1;

$V_{вг}$ - объем высвобождения согласно введенной очереди Графика № 1;
$\Sigma^{n}_{i=1} V_{твi}$ - суммарный суточный договорной объем по всем объектам, имеющим признак «да» по точке высвобождения газа;
$V_{твi}$ - суточный договорной объем по i-тому объекту, имеющему признак «да» по точке высвобождения газа; указанный в пункте 2.1. Договора;

В период действия Графика № 2 суточный договорной объем поставки газа (суточная норма) по объектам, имеющим признак «да» по точке высвобождения газа рассчитывается в зависимости от действующего процента ограничения, введенного Графиком № 2.

В период действия Графиков № 1 и № 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 (пункт 3.6. Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной 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 субъектов 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. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

- в случае планово-предупредительных работ – не менее чем за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – не менее чем за 3 дня до их начала.

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

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

3.9. В случае если Покупателем будет осуществлен отбор газа без предварительного согласования с Поставщиком, Поставщик проводит мероприятия по приведению к договорным условиям.

Работы, выполненные по прекращению (ограничению) и восстановлению газоснабжения Покупателя, после устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения, оплачиваются дополнительно за счет Покупателя, до возобновления газоснабжения.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по контрольно-измерительным приборам:

- Поставщика и Трансгаза, установленным в местах передачи газа (п. 2.3.) при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

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

- Покупателя, при неисправности или отсутствии контрольно-измерительных приборов Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

При неисправности контрольно-измерительных приборов, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество 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 контрольно-измерительных приборов 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.

Наименование контрольно-измерительных приборов учета газа

№п/п	Наименование	Тип контрольно-измерительных приборов.	Тип дублирующих контрольно-измерительных приборов (при наличии)
1	ГРС Игрим	Корректор Тэкон-17 счетчик газа турбинный TZ/FLUXI G250	НЕТ

4.2 Определение количества газа (объема) производится по контрольно-измерительным приборам в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011 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 $м^3$ газа при стандартных условиях: температура 20^0С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

4.3. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы контрольно-измерительных приборов и средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

Покупатель проводит отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО с составлением соответствующего акта.

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием контрольно-измерительных приборов и средств измерения показателей качества газа, Стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга путем обмена письмами.

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

Паспорт качества оформляется один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (СИ), установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения

компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломк паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенны в испытательных или химико-аналитических лабораториях Трансгаза.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа - ГРО.

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации 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 экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.1 договора, а качество - по пункту 4.4 настоящего Договора.

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

4.6. Покупатель представляет:

– Поставщику и ГРО и/или Трансгазу ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа (не позднее 12-00 часов текущих суток (время московское) по федеральному телефону 8-800-100-01-04 (звонок бесплатный);

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).

– Поставщику ежемесячные отчеты (не позднее второго числа месяца, следующего за отчетным) о количестве принятого газа, сформированные на бумажном носителе из архива вычислителя в виде суточного протокола за месяц, подписанный уполномоченным лицом, и отчеты о нештатных ситуациях к ним.

4.7. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа по каждому объекту, оформленных не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа по согласованной форме (Приложение №4).

К акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение по согласованной форме (Приложение №5), в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа. К акту поданного-принятого газа прикладываются копии всех документов, подтверждающих изменение суточного договорного объема газа.

К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик по требованию Покупателя предоставляет месячный паспорт качества газа.

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

4.8. На основании актов поданного-принятого газа, указанных в пункте 4.7. Договора, не позднее 4-го числа месяца, следующего за отчетным, Поставщик составляет в согласованной Сторонами форме Сводный акт поданного-принятого газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем (Приложение №6).

Сводный акт поданного-принятого газа не оформляется при наличии одного объекта.

К Сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение по согласованной форме, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа (Приложение № 7).

4.9. Поставщик направляет Покупателю оформленные акты поданного-принятого газа (пп. 4.7. и 4.8. Договора). В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных актов поданного-принятого газа в течение 5 (пяти) дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания, акты считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из газотранспортной системы формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России, и платы за снабженческо-сбытовые услуги, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

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

5.2. Оптовые цены на газ определяются 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 оптовых цен на газ по формуле:

$$Ц_{факт} = \frac{Ц * Q^{р}_{пфакт}}{7900ккал/м^3 (33080кДж/м^3)}, \text{ где}$$

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

$Q^{р}_{пфакт}$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м^3 (кДж/м^3), указанная в паспортах качества Поставщика.

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

5.3. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа, определенного в соответствии с п. 4.7. настоящего Договора по каждому объекту, формируется из Цены газа по Договору, определенной согласно п. 5.1 (с учетом всех составляющих) и 5.2 Договора, увеличенной на коэффициент, предусмотренный п.17 Правил поставки газа.

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

5.5 Порядок расчетов:

5.5.1. Расчеты за поставленный газ производятся в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, на основании товарной накладной на отпуск газа

конденсата по форме ТОРГ-12(газ).

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

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

5.6. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.7. В случае просрочки платежей, указанных в п. 5.5.1 Поставщик имеет право выставить на расчетные счета Покупателя платежные требования о безакцептном списании денежных средств; в целях исполнения данного пункта Покупатель обязан внести изменения в договорные отношения с кредитной организацией (банком).

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

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

7. Регулирование споров

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

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Тюменской области либо в Третейском суде при Автономной некоммерческой организации «Центр Третейского Разбирательства» в соответствии с его регламентом единолично третейским судьей (запасным третейским судьей). Регламент третейского суда размещен на сайте http://arbitr.org/constitution.

8. Срок действия договора

8.1. Договор заключен сроком с 12.09.2012 по 31.12.2017, а в части расчетов действует до полного завершения Сторонами своих обязательств.

Стороны приступают к исполнению своих обязательств с 01.01.2013.

9. Прочие условия

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

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

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

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем договоре, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.5. При реорганизации, применении процедуры банкротства, ликвидации, а также при смене руководства (директор, главный бухгалтер) и отзыве доверенностей Стороны обязуются в пятнадцатидневный срок письменно извещать друг друга о происшедших изменениях, с обязательным предоставлением подтверждающих документов.

9.6. Покупатель ежегодно в срок до 1 марта обязан предоставлять Поставщику копии форм 22-ЖКХ, 1-ТЕП за предыдущий период, свидетельство государственной

регистрации, подтверждающее экономическую деятельность предприятия.

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

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

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК:

Место нахождения: 190000, Санкт-Петербург, Галерная улица, д. 20-22, лит. А.

Банковские реквизиты: Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Север», р/с 40702810400010004643 в Центральный филиал АБ «РОССИЯ» п.Газопровод, Московск.обл. к/с 30101810400000000132, **БИК** 044599132.

ИНН 8602300239 **ОКПО** 71584967 **КПП** 783801001 **ОГРН** 1038600549305

Почтовый адрес: 628403, Тюменская область, г. Сургут, бульвар Свободы, 1

Телефон: 8(3462) 44-26-30 **Факс:** 8(3462) 44-26-31.

ПОКУПАТЕЛЬ:

Место нахождения: 628146, , 628146 ХМАО-Югра, Березовский р-н, п. Игрим, ул. Молодежная, 15

Банковские реквизиты: Игримское муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал», р/с 40602810667120100017 в ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ, **к/с** 30101810800000000651, **БИК** 047102651.

ИНН 8613003735 **ОКПО** 44721077 **КПП** 861301001 **ОГРН** 1028601580853

Почтовый адрес: 628146, 628146 Российская Федерация, ХМАО-Югра, Березовский р-н, п. Игрим, ул. Молодежная, 15

Телефон: (34674) 312-89; **Факс**: (34674) 325-78.

e-mail: mupzhkh@rambler.ru

Поставщик

Покупатель

с протоколом разногласий