

**Договор поставки газа
№ 63-5-65-3301/18**

г.Сургут

25.08.2017

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Север», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице регионального директора по Ямало-Ненецкому автономному округу Кондрашева Дмитрия Валерьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, действующего на основании доверенности № 28536 от 08.09.2014г., 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 30.04.2014 № 32168, 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 01.01.2018 по 31.12.2022 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 2018-2022 гг. составляет 1 660,000 тыс. м³.

2.1.2. Договорной объем поставки газа в 2018 году составляет:

(тыс.м³)

1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
655,000			340,000			80,000			585,000		
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
240,000	220,000	195,000	160,000	120,000	60,000	0,000	0,000	80,000	135,000	210,000	240,000

(тыс.м³)

	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Группы ССУ/ГТГ
	655,000			340,000			80,000			585,000			
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
газ на промышленные цели:	655,000			340,000			80,000			585,000			
АГРС-2 (Северная), ГРС Южная	240,000	220,000	195,000	160,000	120,000	60,000	0,000	0,000	80,000	135,000	210,000	240,000	
Точки подключения соответствующие объектам													
Котельная	240,000	220,000	195,000	160,000	120,000	60,000	0,000	0,000	80,000	135,000	210,000	240,000	4

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

2.1.3. Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

2.2. Плановые объемы поставки газа на 2019 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 (Приложение №1).

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

2.3. Местом приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю является:

- граница газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Югорск» (далее – Трансгаз), включая газораспределительную станцию АГРС-2 (Северная), ГРС Южная (далее - ГРС), с сетями газораспределительной организации АО «НУМРГ» (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 15 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 с учетом предусмотренного договором календарного графика поставки газа), 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 по 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 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, при наличии оснований, имеет право частично или полностью ограничить поставку газа Покупателю.

3.3.1. Основаниями для частичного ограничения поставки газа являются полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенное Покупателем более 2 раз в течение 12 месяцев, предшествующих дате введения частичного ограничения поставки газа.

3.3.2. Основаниями для полного ограничения поставки газа являются полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенное Покупателем более 3 раз в течение 12 месяцев, предшествующих дате введения полного ограничения поставки газа.

3.3.3. Поставщик не позднее чем за 10 рабочих дней до планируемой даты введения полного/частичного ограничения по основаниям указанным в п.3.3.1, 3.3.2. договора, направляет Покупателю уведомление с указанием основания и даты введения в отношении него ограничения подачи (поставки) газа. Уведомление направляется в порядке, предусмотренном настоящим договором.

3.3.4. В случае погашения Покупателем задолженности по оплате поставляемого газа ограничение подлежит отмене в течение 3 (трех) рабочих дней, при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

3.3.5. При отсутствии возможности произвести частичное или полное ограничение поставки газа Покупателю путем выполнения технических мероприятий на сетях и оборудовании, предназначенных для транспортировки газа, прекращение отбора газа в соответствии с уведомлением Поставщика осуществляется Покупателем самостоятельно. В случае отсутствия возможности проведения мероприятий по введению санкции на вышеуказанных сетях, Поставщик вправе принудительно

ограничить подачу (поставку) и отбор газа посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя.

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

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «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 ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации 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 ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, 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 на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, 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.

3.10. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по средствам измерений:

- 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 средств измерений Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

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

Наименование средств измерений учета газа

№ п/п	Наименование	Тип средств измерений	Тип дублирующих средств измерений (при наличии)
1	АГРС-2 (Северная), ГРС Южная	ГиперФлоу-3Пм УСБ-400, АКУГ УСБ-300, УСБ-200	ГиперФлоу-3Пм

4.2 Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ Р 8.740-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.(1-3)-2015, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997), ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.611-2013.

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 предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы средств измерений и средств измерения 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 средств измерений и средств измерения показателей качества газа, Стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга путем обмена письмами.

4.4. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

4.4.1. Паспорт качества оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим законодательством РФ.

Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерения физико-химических показателей (ФХП) газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

4.4.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов компонентного состава и ФХП газа в порядке, указанном 4.4.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

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 средств измерений 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 расходомерии – 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 ежедневные, 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. Поставщик не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт сдачи-приемки газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения с указанием ОТС (Приложение № 4).

К акту сдачи-приемки газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежедневные сведения о плановых и фактических объемах поставки газа в целом по Договору (Приложение № 5).

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

Данный акт является основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ) и выставления счетов-фактур.

4.8. Поставщик направляет Покупателю оформленный акт сдачи-приемки газа (п. 4.7. Договора) с обязательным подтверждением в получении. В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанного акта сдачи-приемки газа в течение 5 (пяти) дней с момента его получения или немотивированного отказа от его подписания, акт считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нем.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из газотранспортной системы, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), 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.

В случае изменения оптовых цен на газ, расчеты за газ производятся по новой цене с момента вступления в силу Приказа уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

5.2. Оптовые цены на газ указанные в пункте 5.1. Договора, 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:

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

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

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

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

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного 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. Оплата природного газа осуществляется в следующем порядке:

35 процентов (35%) плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

50 процентов (50%) плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца;

фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

Плановая общая стоимость потребляемого природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, рассчитывается как произведение планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, и цены природного газа (пункт 5.1 Договора), установленной в соответствии с законодательством РФ.

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.

В случае неоплаты поставленного газа в течение срока, оговоренного в п. 5.5.1 настоящего Договора Покупатель уплачивает Поставщику пени согласно ст.25 Федерального закона от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

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).

5.8. В случае выборки Покупателем с объемом потребления свыше 10 млн.куб.м. в год в течение месяца поставки объема газа менее 80% от месячного договорного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы – форс-мажора) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{неуст.}} = (0,80 * V_{\text{пл.}} - V_{\text{факт}}) * \text{ПССУ}, \text{ где}$$

$S_{\text{неуст.}}$ – сумма неустойки;

$V_{\text{пл.}}$ – договорной месячный объем газа на месяц поставки с учетом согласованных сторонами изменений объема по заявкам Покупателя, направленным до 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки;

$V_{\text{факт}}$ – объем газа, фактически выбранный Покупателем в отчетном месяце;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги.

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 создавалась 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 Сторонами путем переговоров, при этом срок рассмотрения претензии составляет 15 (пятнадцать) календарных дней с момента направления претензии Стороной, а при недостижении согласия – в соответствии с п. 7.2. Договора.

При этом Стороны договорились, что копии претензий, направленных посредством электронной почты, принимаются Сторонами к исполнению с даты получения отчета о доставке на электронный адрес, а оригинал претензии подлежит направлению простым почтовым отправлением в адрес второй Стороны не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента направления копии посредством электронной почте.

Адресом электронной почты, используемым при направлении претензий, Стороны считают адреса, указанные в гл.10 Договора.

7.2. Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его возникновения, изменения, нарушения, исполнения, прекращения, недействительности или незаключенности, при недостижении согласия по результатам досудебного урегулирования (п.7.1. Договора) подлежат разрешению в Арбитражном суде Тюменской области.

8. Срок действия договора

8.1. Договор заключен сроком с 25.08.2017 по 31.12.2022, а в части расчетов действует до полного завершения Сторонами своих обязательств.

Стороны приступают к исполнению своих обязательств с 01.01.2018.

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, адресов электронной почты, номеров телефонов/факсов, 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. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

9.6. 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.

9.7. Стороны договорились, что в процессе исполнения настоящего Договора будут осуществлять постоянную связь посредством обмена документами, связанными с его исполнением и/или изменением, которые могут направляться Сторонами с использованием средств:

а) факсимильной связи с обязательным подтверждением получения в день отправки путем возврата копии документа с отметкой о входящем номере и дате, достоверно подтверждающей факт получения второй Стороной, а также с указанием ФИО и подписи лица, принявшего документ,

б) по электронной почте с обязательным подтверждением получения в день отправки путем ответа на электронное сообщение с вложением копии направляемого документа с отметкой о входящем номере и дате, достоверно подтверждающей факт получения второй Стороной,

с последующим предоставлением их подлинных экземпляров.

Автоматическое уведомление программными средствами о получении электронного сообщения по электронной почте, полученное Сторонами, считается аналогом такого подтверждения.

Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу электронной почтой и посредством факсимильной связи, на адреса и номера, указанные в гл.10 Договора, признаются Сторонами официальной перепиской в рамках настоящего Договора.

Ответственность за получение сообщений и уведомлений вышеуказанными способами лежит на получающей Стороне. Сторона, направившая сообщение, не несет ответственности за задержку доставки сообщения, если такая задержка явилась результатом неисправности систем связи, действия/бездействия провайдеров или иных форс-мажорных обстоятельств.

9.8. В случае изменения в цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров, в том числе конечных, и (или) в исполнительных органах Покупателя, последний представляет Поставщику информацию об изменениях по адресу электронной почты, указанному в гл.10 Договора в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

9.9. При условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$$S = 0,80 * V_{\text{план.}} * \text{ПССУ, где}$$

S – денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

$V_{\text{план.}}$ – плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги,

Покупателю, предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора).

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК:

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

Банковские реквизиты: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Север», р/с 40702810400010004643 в Центральном филиале АБ «Россия», г. Москва, к/с 30101810145250000220, **БИК** 044525220.

Грузоотправитель: ООО «Газпром межрегионгаз Север» филиал в Ямало-Ненецком автономном округе

КПП грузоотправителя: 890443002

ИНН 7838042298 **ОКПО** 71584967 **КПП** 783801001 **ОГРН** 1157847298894

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

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

e-mail: info@sever04.ru

ПОКУПАТЕЛЬ:

Место нахождения: 628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4

Банковские реквизиты: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», р/с 40702810267400000140 в ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК, к/с 30101810800000000651, **БИК** 047102651.

Грузополучатель: филиал АО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети

КПП грузополучателя: 890402002

ИНН 8602060185 **ОКПО** 05770629 **КПП** 997450001 **ОГРН** 1028600587399

Почтовый адрес: 629300, Россия, Тюменская область, ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона, а/я 932

Телефон: (3494) 23-89-76, 23-89-09.



Покупатель

И.В. А. Далецкий

ЗАЯВКА НА ПОСТАВКУ ГАЗА В 20__ ГОДУ

наименование предприятия

Наименование ГРС _____

Месяц потребления	Объём запрашиваемого газа по площадкам (тыс. м. куб.)		
	Объект 1	Объект 2	Всего:
I квартал			
Январь			
Февраль			
Март			
II квартал			
Апрель			
Май			
Июнь			
III квартал			
Июль			
Август			
Сентябрь			
IV квартал			
Октябрь			
Ноябрь			
Декабрь			
Итого:			

Примечание:

1. При потреблении газа от двух и более ГРС, Покупатель, представляет заявки на поставку газа по каждой ГРС отдельно и суммарную заявку по всем ГРС.
2. Данная заявка является основанием для рассмотрения Поставщиком вносимых в договор поставки газа запрашиваемых Покупателем объёмов природного газа. Без своевременного оформления Покупателем данной заявки Поставщик снимает с себя обязанности по договору в части поставки на соответствующий год.
3. **ВНИМАНИЕ!** Без заполненных на оборотной стороне таблиц заявка к рассмотрению приниматься не будет.

Наименование объекта газопотребления	Наименование объекта теплоснабжения (должен быть установлен теплосчетчик на каждое строение)	Годовой объём потребления газа (тыс. м. куб./год)
Пример Котельная промбазы	Гараж	5
	Детский сад	30
	Магазин	15
ИТОГО	3	50

Генеральный директор _____
МПИсполнитель _____
тел: _____

При наличии нескольких газопотребляющих объектов, информация указывается на каждый в отдельности

Наименование Покупателя _____

Наименование котельной (газопотребляющего объекта) _____

Место расположения (адрес) котельной _____

УЗЕЛ УЧЕТА ГАЗА

Прибор	Тип, марка	Заводской №	Предел измерения	Дата гос. поверки	Дата след. гос. поверки
Датчик расхода (счётчик)					
Датчик давления					
Датчик температуры					
Вторичный преобразователь					
Значение рабочего давления в месте установки счётчика газа (избыточное), Па, кПа, МПа					

КОТЕЛЬНАЯ (ГАЗОПОТРЕБЛЯЮЩИЙ ОБЪЕКТ)

Газопотребляющее оборудование		Горелки		Расход газа 1 единицы оборудования, м3/час
Тип, марка	Кол-во	Тип, марка	Кол-во на 1 котел	
Резервное топливо по топливному режиму				
Резервное топливо по факту (тип, запас)				

Характеристика газопроводов находящихся на собственном балансе

Наименование собственника газопровода	Наименование эксплуатирующей организации	Год ввода газопровода в эксплуатацию	Ди (мм)	Протяжен-ность (м)	Давление max (кгс/см ²)

Ответственное лицо за учет газа (должность, Ф.И.О., № телефона) _____

Руководитель предприятия: _____ / _____ /

Подпись _____ Ф.И.О. _____
М.П.

Форма приложения согласована:

Поставщик

Покупатель

Диспетчерский график
 на (месяц) 20__ г. к Договору
 поставки газа № _____ от _____ г. между
 ООО "Газпром межрегионгаз Север" и _____
 (наименование Покупателя)

(наименование площадки)

тыс.м³

дата	суточная норма поставки площадке _____ газа по
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
25	
26	
27	
28	
29	
30	
31	
всего	

* в случае наличия отбора по нескольким ГРС суточная норма в таблице указывается
отдельно по каждой из ГРС и в целом по договору

от Поставщика

от ГРО

от Покупателя

_____ М.П.

_____ М.П.

_____ М.П.

Форма приложения согласована:

Поставщик

Покупатель

А К Т
сдачи-приемки газа
между ООО «Газпром межрегионгаз Север»
и (Полное наименование Покупателя)
по договору № 63-Х-ХХ-ХХХХ от _____ поставки газа
за _____ 201__ года

(местонахождение куратора договора)

«__» _____ 201_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Газпром межрегионгаз Север», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице (должность) (Фамилия Имя Отчество (родит. надеж) уполномоченного лица, которое определяется из закладки Приоритеты полномочий в разрезе филиалов Контрагента «Газпром межрегионгаз Север»), действующего на основании (документ основание в родит. надеже) от (дата), с одной стороны и

(Полное наименование Покупателя), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице (должность уполномоченного лица), действующего на основании (документ основание в родит. надеже) (номер) (дата), с другой стороны, составили настоящий акт о том, что за период с 01 _____ по _____ 201__ :

Поставщик передал, а Покупатель принял газ в объеме _____ тыс. куб. м (_____ сумма прописью _____ тыс. куб. м), согласно ежесуточных данных Приложения, являющегося неотъемлемой частью настоящего акта.

Наименование	Объемная теплота сгорания, ккал/куб. м	Объем, тыс. м ³
Всего принято-передано в целом по договору		
в т.ч. объем		
на нужды населения		
на коммунально-бытовые цели		
на промышленные цели, отобранные в пределах установленного договором		
на промышленные цели, отобранные сверх установленного договором		
в том числе с 15 апреля по 15 сентября		
в том числе с 16 сентября по 14 апреля		
Газ (вид газа), принятый-переданный по всем точкам подключения, в т.ч.		
1. _____ площадки		
2. _____		
3. _____		

от Поставщика

от Покупателя

 Фамилия И. О. (именит. надеж)
 уполномоченного лица, которое
 определяется из закладки
 Приоритеты полномочий в
 разрезе филиалов Контрагента

 Фамилия И. О. (именит. надеж)
 уполномоченного лица, которое
 определяется из закладки
 Приоритеты полномочий в разрезе
 филиалов Контрагента

Форма акта согласована:

Поставщик

Покупатель

Приложение к Акту сдачи-приемки газа
 между _____ (наименование Поставщика) и _____ (наименование Покупателя)
 договору № _____ от _____ 20__ г.
 за _____ месяц 20__ года

по

Принято всего (кол-во) тыс. м³, в том числе за каждые сутки месяца:

Дата	Суточный договорной объем	Максимальный суточный договорной объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
1	2	3	4	5
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				
31				
всего :	0,000	0,000	0,000	0,000

от Поставщика

от Покупателя

Форма приложения согласована:

от Поставщика

от Покупателя