

Приложение №5  
к Договору на оказание (выполнение)

комплекса услуг (работ)

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017г. № \_\_\_\_

**ДОГОВОР № \_\_\_\_/1/20 \_\_\_\_**  
**транспортировки газа**  
**по распределительным газопроводам**

г. Новый Уренгой

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО - УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»**, именуемое в дальнейшем «газораспределительная организация», далее по тексту «ГРО», в лице генерального директора **Саукова Александра Лукича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, в дальнейшем именуемые - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

При заключении и исполнении настоящего договора Стороны руководствуются:

- Гражданским кодексом РФ;
- Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 г. №162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Приказом Минэнерго РФ от 30 декабря 2013 г. № 961 «Об утверждении правил учета газа»;
- Постановлением Правительства РФ от 25 ноября 2016 г. № 1245 «О порядке ограничения подачи (поставки) и отбора газа, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 24.11.1998г. № 1370.

В настоящем договоре применяются следующие термины:

**«газ»** - природный газ, нефтяной (попутный) газ, отбензиненный сухой газ, газ из газоконденсатных месторождений, добываемый и собираемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями, и газ, вырабатываемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями;

**«газоиспользующее оборудование (установка)»** - оборудование, где в технологическом процессе используется газ в качестве топлива или сырья. В качестве газоиспользующего оборудования могут использоваться котлы, турбины, печи, газопоршневые двигатели, технологические линии и другое оборудование;

**«газораспределительная станция (ГРС)»** - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

**«поставщик газа»** - юридическое лицо, являющееся собственником газа, обеспечивающее наличие газа для Покупателя (конечного потребителя).

**«газораспределительная организация» (ГРО)** - специализированная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа от ГРС (или границы раздела сетей) до сетей Покупателя (конечного потребителя).

**«покупатель (конечный потребитель)»** - юридическое лицо, приобретающее газ у «Поставщика» и использующее его в качестве топлива или сырья.

**«точка подключения»** - граница раздела сетей «ГРО» и «Покупателя» (конечного потребителя) газа, являющееся местом исполнения обязательств по оказанию услуг по транспортировке газа.

**«приборы учета»** - средства измерений и другие технические средства, которые выполняют одну

или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов;

«расход газа» - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям;

«транспортировка газа» - перемещение и передача газа по газораспределительной системе;

«узел учета (измерительный комплекс)» - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

Термины и определения, не перечисленные настоящим Договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

## 1. Предмет Договора

1.1. «ГРО» обязуется оказывать услуги по транспортировке природного газа по распределительным газовым сетям, находящимся в собственности или на иных законных основаниях «ГРО», до границы раздела балансовой принадлежности газопровода между «ГРО» и подразделений «Покупателя», а «Покупатель» — оплачивает оказанные «ГРО» услуги по транспортировке природного газа, соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим его получения, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства и исправность газоиспользующего оборудования.

## 2. Объем транспортировки газа

2.1. Объемы транспортируемого газа по настоящему Договору определяются в соответствии с Договорами поставки газа, заключенными между «Покупателем» и «Поставщиком» на очередной расчетный год, и указываются в Приложении №1 к настоящему договору.

«Покупатель» обязан предоставить копию Договора поставки газа на очередной расчетный год заключенный с «Поставщиком» газа.

## 3. Режим транспортировки газа

3.1. Давление газа на выходе АГРС – 1 «Южная» и АГРС – 2 «Северная» поддерживается «Поставщиком» для обеспечения транспортировки запланированного объёма газа, указанного в Приложении № 1 таблица 1 настоящего Договора, при условии неукоснительного соблюдения «Покупателем» условий настоящего Договора.

3.2. «ГРО» обеспечивает надлежащее техническое состояние газораспределительных сетей и оборудования для обеспечения бесперебойной транспортировки газа «Покупателю».

3.3. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении транспортировки (потребления) газа в следующие сроки:

- а) при плановом прекращении – за 30 суток;
- б) при внеплановом прекращении, в том числе за не оплату услуг «ГРО» – за 10 суток;
- в) при возникновении аварийной ситуации допускается извещение телефонограммой немедленно, с последующим письменным уведомлением.

3.4. «Покупатель» обязан уведомлять «ГРО»:

- а) о запуске и остановке газоиспользующего оборудования, не менее чем за 5 суток;
- б) об изменении режима газопотребления более чем на 0,5 тыс.м<sup>3</sup>/час.

3.5. Стороны обязаны немедленно сообщить друг другу об авариях и инцидентах на объектах газоснабжения, ведущих к нарушению режимов транспортировки либо отбора газа «Покупателем».

3.6. Возобновление транспортировки газа «Покупателю» после ограничения или прекращения подачи газа по вине «Покупателя» производится после возмещения «Покупателем» «ГРО» затрат по возобновлению транспортировки газа согласно калькуляции «ГРО».

3.7. «Покупатель» обязан за свой счёт обеспечить устойчивую круглосуточную телекоммуникационную связь с «ГРО» по телефонам:

ГРО: АДС (аварийно-диспетчерская служба) тел. г. Новый Уренгой 8 (3494) 23-60-37, 04.

Покупатель: тел. \_\_\_\_\_

## 4. Порядок учёта количества газа.

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

Количество (объем) газа за месяц отбора определяется «ГРО» согласно суточным данным с учетом погрешности результатов измерений узлов коммерческого учета.

4.2. В случае возникновения разногласий при определении количества (объема) газа узлами коммерческого учета проводится совместная комплексная проверка с последующим составлением акта на:

- соответствие заявленных метрологических характеристик средств измерений и устройств, входящих в состав (комплект) узлов учета,
- соответствие монтажа средств измерений, устройств и приборов учета требованиям заводов изготовителей, а так же действующим ГОСТам, правилам и нормам,
- правильность и надежность работы средств измерений, устройств и приборов учета, входящих в состав (комплект) узлов учета,
- наличие и правильность применения методик выполнения измерений аттестованных в установленном порядке,
- соответствие пределов измерений узла учета диапазону расхода газа, причем минимальная граница измерения расхода должна определяться с учетом предельно допустимой погрешности измерения расхода,
- соблюдение требований правил и норм в области метрологии и учета газа,
- сохранность пломб, ранее установленных представителем «Поставщика»,
- наличие и сохранность пломб установленных представителем органа Государственного метрологического контроля и надзора.

В случае привлечения к участию в комиссии иных специалистов, заинтересованная Сторона письменно уведомляет об этом другие Стороны.

4.3. При несогласии с количеством транспортированного газа «Покупатель» отражает в акте транспортировки газа свое особое мнение и обращается в Арбитражный суд. До решения суда количество поставленного газа принимается по данным «ГРО».

4.4. «ГРО» транспортирует, а «Покупатель» получает газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки газа.

4.5. Невыборка газа не даёт «Покупателю» право требовать впоследствии увеличения объема поставки, транспортировки газа свыше суточной нормы.

4.6. Сторона, ведущая учёт газа обязана в любое время предоставлять представителю другой Стороны возможность взаимной проверки приборов и документов по учёту в присутствии уполномоченных лиц.

4.7. «Покупатель» не позднее 2-го числа месяца следующего за месяцем отбора газа предоставляет «ГРО» распечатку с узла учета газа с указанием суточных данных расхода газа.

4.8. Фактом отсутствия потребления газа «Покупателем» является перекрытое и опломбированное ГРО запорное устройство на подающем газопроводе, перекрывающее подачу газа Покупателю. Ответственность за сохранность пломбы полностью возлагается на собственника опломбированного устройства или оборудования.

4.9. После планового прекращения отбора Стороны обязаны согласовать в письменной форме дату его начала не менее чем за 15 суток до начала отбора газа. Несоблюдение условий договора в части оплаты газа и/или отсутствие у «ГРО» оригиналов первичных документов за предыдущие периоды (актов о количестве о газа, актов сверки, актов транспортировки газа) является основанием для отказа в согласовании начала отбора газа.

При отсутствии согласования «ГРО» и «Поставщика», отбор газа «Покупателем» является несанкционированным. Несанкционированный отбор газа не допускается.

## **5. Качество подаваемого газа**

5.1. Качество поставляемого «ГРО» газа «Потребителям» должно быть не ниже получаемого на АГРС от «Поставщика».

5.2. «Поставщик» ежемесячно подтверждает сертификатом качества результаты анализа подаваемого газа. По одному экземпляру передаётся «ГРО» и «Покупателю» не позднее 5-го числа следующего за отчётным месяцем.

5.3. Одорирование газа производит ООО «Газпром трансгаз Югорск». Контроль интенсивности запаха газа осуществляет «ГРО».

## **6. Полномочия представителей**

6.1. Стороны обязаны в любое время предоставлять представителям других сторон возможность проверки технического состояния узлов учета газа и документации. По результатам проверки Стороны в обязательном порядке оформляют и подписывают акт.

6.2. Право осуществлять проверку и подписывать акт оформляется доверенностью или удостоверением, в котором в обязательном порядке указываются:

- кем выдано (наименование организации выдавшей удостоверение и фамилия, имя, отчество должностного лица выдавшего удостоверение);
- кому (фамилия, имя, отчество и должность);
- когда (дата выдачи и срок действия удостоверения);
- основание (номер и дата приказа, предоставляющего право).

В удостоверении должна быть вклеена фотография лица, которому оно выдано, заверенная печатью предприятия.

## 7. Цена и порядок расчетов.

7.1. Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется на основании тарифа «ГРО», утвержденного приказом ФАС РФ, на соответствующий расчетный период.

Группы Потребителей, применяемые для определения размера тарифа на транспортировку газа, указываются в Приложении №1 к настоящему договору. Стоимость услуг «ГРО» по транспортировке ориентировочно составляет \_\_\_\_\_ (сумма прописью) руб. \_\_\_\_ коп., в т.ч. НДС (18 %) – \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп.

Отнесение Потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными приказом ФАС России.

Информацию о введении в действие новых тарифов «ГРО» сообщает «Покупателю» путем направления письменного уведомления по адресу, указанному в разделе 14 настоящего Договора.

Стоимость услуг по транспортировке газа по настоящему Договору считается измененной с даты, установленной ФАС РФ.

7.2. В случае, если фактический объем транспортировки газа «Покупателя» в течение года выходит за объемные пределы группы, к которым «Покупатель» был первоначально отнесен, то производится корректировка его отнесения к группе и тарифу, в соответствии с правилами установленными в Методических указаниях по регулированию тарифов на услуги по транспортировке по газораспределительным сетям. Отнесение «Покупателя» к группе с более высоким порядковым номером производится по итогам года, а с меньшим порядковым номером — в месяц превышения верхней границы объемного диапазона групп, к которой первоначально был отнесен «Покупатель».

7.3. Ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, «ГРО» направляет «Покупателю» акты о количестве транспортированного газа для подписания и счет-фактуру.

7.4. «Покупатель» обязан в 5-ти дневный срок с момента поступления акта вернуть «ГРО» подписанный акт транспортировки, либо предоставить свои мотивированные возражения по акту транспортировки. В случае не подписания акта транспортировки и невручения «Покупателем» «ГРО» мотивированных возражений в указанный срок, акт транспортировки, переданный «ГРО» «Покупателю», считается принятым «Покупателем» без замечаний и может быть использован «ГРО» в качестве письменного доказательства в суде.

7.5. «Покупатель» осуществляет платежи «ГРО» в срок до 25 числа месяца, предшествующего очередному месяцу поставки газа, производит авансовый платеж в размере 100% от суммы планируемого месячного объема транспортировки природного газа на расчетный счет «ГРО» путем выписки платежных поручений, в которых указывается номер и дата заключения договора, номер счета, вид платежа (авансовый платеж), период (месяц), за который производится авансовый платеж. Авансовый платеж производится «Покупателем» на основании счета «ГРО».

Окончательный расчет с «ГРО» за фактический объем транспортированного природного газа производится «Покупателем» ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «ГРО» до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве авансового платежа.

В случае если объем фактически транспортированного природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

7.6. В случае несвоевременной или не полной оплаты услуг по настоящему Договору «Покупатель» оплачивает «ГРО» неустойку (пеню) в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ от неоплаченной суммы за каждый день просрочки. Требование об уплате пени должно быть оформлено «ГРО» в письменном виде. В случае отсутствия надлежаще оформленного требования неустойка (пеня) не начисляется и не выплачивается.

## 8. Ответственность Сторон

8.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. В случаях, непредусмотренных условиями Договора, стороны руководствуются действующим гражданским законодательством.

8.2. Любая из Сторон имеет право изменить или отказаться от исполнения Договора (полностью или частично) в одностороннем порядке путем направления уведомления, в случае нарушения существенных условий Договора другой Стороной.

8.3. Основаниями для частичного и/или полного ограничения подачи (поставки) и отбора газа могут являться случаи, предусмотренные «Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 25 ноября 2016 г. № 1245.

8.4. При этом «Поставщик» и «ГРО» имеют право в присутствии «Покупателя» произвести необходимые оперативные переключения на оборудовании, принадлежащем «Покупателю», если со своих объектов «Поставщик» и «ГРО» не могут реализовать принадлежащее им право прекращения (ограничения) потребления газа.

8.5. Работы выполненные по внеплановому прекращению (ограничению) и восстановлению газоснабжения «Покупателя», после устранения обстоятельств, явившихся основанием для прекращения (ограничения), оплачиваются дополнительно за счет «Покупателя» до возобновления газоснабжения, по калькуляции «ГРО» на производство работ по принудительному введению ограничения (прекращения), возобновлению подачи газа.

8.6. По факту выполненных работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа, представителем «ГРО» в присутствии представителя «Покупателя» газа составляется Акт, в котором отражается стоимость выполненных работ. Акт по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа подписывается «Покупателем» газа и «ГРО». Отказ представителя «Покупателя» газа от подписания Акта, а равно отказ от присутствия при его составлении отражается с указанием причины отказа в Акте, составленном представителем «ГРО». На основании указанного Акта, «Покупатель» газа производит расчет за выполненные «ГРО» работы, связанные с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа.

8.7. Оплата работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа, производится Потребителем платежным поручением путем перечисления на расчетный счет «ГРО».

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

8.9. В случае если «Покупателем» будет возобновлен отбор газа без предварительного согласования с другими Сторонами, «ГРО» совместно с «Поставщиком» вправе установить на подводящем трубопроводе заглушку.

Убытки, возникшие у «Покупателя» в связи с действиями по принудительному ограничению (прекращению) подачи газа, произведенные «ГРО» в соответствии с условиями настоящего договора и действующим законодательством, «Покупателю» газа не возмещаются.

8.10. Ответственность за возможные последствия, в том числе причинение вреда гражданам, их имуществу, имуществу юридических лиц, явившиеся следствием правомерного прекращения (ограничения) поставки газа, полностью возлагается на «Покупателя».

8.11. В случае обнаружения несанкционированного подключения дополнительных объектов газопотребления на территории «Покупателя», «ГРО» вправе произвести отключение всей системы газопотребления «Покупателя» до устранения нарушений.

Повторный пуск газа будет произведён после предоставления «Покупателем» документального подтверждения устранения нарушений, заключения договора транспортировки газа на вновь построенный объект и оплаты штрафа за несанкционированное подключение в размере 100 000 рублей.

### 9. Регулирование споров

9.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами по настоящему договору или в связи с ним, стороны будут стремиться разрешить в претензионном порядке.

9.2. Срок рассмотрения претензии составляет 10 дней с момента ее получения.

9.3. В случае, если согласие не достигнуто, указанные споры или разногласия подлежат разрешению в арбитражном суде по подведомственности.

### 10. Срок действия Договора

10.1. Настоящий Договор вступает в законную силу с момента его подписания и действует по \_\_\_\_\_ и ежегодно считается пролонгированным до наступления любого из нижеуказанных событий:

- передача любой из сторон оборудования, необходимого для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в аренду либо пользование третьим лицам;

- продажа любой из сторон оборудования, необходимого для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, третьим лицам;

- отсутствие договора поставки газа между «Покупателем» и «Поставщиком» газа (ООО «Газпром межрегионгаз Север»);

- отсутствие или окончание срока действия лицензии на право работы на опасных производственных объектах;

- письменное заявление от одной из сторон, до окончания срока действия договора, об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

10.2. В период действия договора, изменения и дополнения в настоящий договор вносятся путём подписания сторонами дополнительных соглашений.

10.3. Для внесения изменений (дополнений) в настоящий договор или перезаключении договора на иных условиях, одна из сторон в письменной форме обращается за месяц до намерения об изменении (дополнении) настоящего договора. Сторона, получившая уведомление, в 15-ти дневный срок сообщает своё решение другой стороне.

Окончание срока действия договора не влечёт прекращение обязательств сторон в части произведения полных расчётов за оказанную услугу.

### 11. Прочие условия

11.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

11.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, стороны обязуются в 10-ти дневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях.

11.3. После подписания договора «Покупатель» в течении 15 дней направляет «ГРО» список всех уполномоченных лиц ответственных за учёт газа и имеющих право подписи в актах поданного-принятого газа за месяц.

### 12. Техничко-эксплуатационные условия поставки

12.1. «Покупатель» обязуется обеспечить:

- безусловную работоспособность приборов учёта газа, позволяющих определить состояние и достоверность учёта расхода и потребления газа;
- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива;
- соответствие газоиспользующего оборудования и приборов современным энергосберегающим технологиям;
- наличие разрешения от Ростехнадзора на все газопотребляющие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;
- эксплуатацию газоиспользующего, тепло-утилизирующего оборудования и средств

автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими нормами, НПА и законодательством РФ.

### 13. Форс-мажор

13.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо обязательства по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, финансовый кризис, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

13.2. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее чем через 3 (три) рабочих дня после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами.

Сторона для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, не позднее чем через 3 (три) рабочих дня известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

13.3. Наступление форс-мажорных обстоятельств увеличивает срок исполнения Договора на период их действия, если Стороны не договорились об ином.

13.4. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо обязательства по Договору, не влечет освобождения этой Стороны от ответственности за неисполнение иных ее обязательств.

### 14. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

**Поставщик:**

АО «НУМРГ»

Юр. адрес: ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная  
178

**Покупатель:**

Почт. адрес: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул.  
Таежная 178, а/я 966

ИНН: 8904007910      КПП: 890401001

ОКОНХ: 90214      ОКПО: 05923703

ОГРН: 1028900621628      ОКВЭД: 35.22, 43.22

**Банковские реквизиты:**

Ф-л ГПБ (АО) в г. Новый Уренгой

р/с: 407 028 100 000 000 009 53

к/с: 301 018 107 000 000 007 53

БИК: 047195753

Тел./факс: 8 (3494) 23-60-34 (приемная),

8 (3494) 94-56-75 (ПТО)

E-mail: [gorgaz@sgaice.ru](mailto:gorgaz@sgaice.ru)      Сайт: [www.gorgaz89.ru](http://www.gorgaz89.ru)

Генеральный директор

АО «НУМРГ»

\_\_\_\_\_  
А.Л. Сауков

Приложение №1

к договору № \_\_\_\_/1/20 \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.20 \_\_\_\_ г.  
 транспортировки газа по распределительным  
 газопроводам

1. Объемы транспортируемого газа по настоящему Договору определяются в соответствии с пунктом 2.1. настоящего Договора транспортировки газа, и указываются в Таблице №1 (тыс.м.куб)

Таблица № 1

Всего, тыс.куб.м.												
20 ____ г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
0,000	0,000			0,000			0,000			0,000		
Наименование объекта	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2. Отнесение Покупателя к группе конечного потребителя и тариф на транспортировку газа, устанавливается в соответствии с Приказом ФСТ России и приведен в таблице № 2. Тарифы установлены на основании приказа Федеральной службы по тарифам от 21 апреля 2015 г. № 102-э/7 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «НУМРГ» на территории ЯНАО».

Таблица № 2

Наименование ГРО	Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб/1000куб.м.) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн.куб.м./год)							
	1-я группа свыше 500 млн.м <sup>3</sup>	2-я группа от 100 до 500 млн.м <sup>3</sup> в год включительно	3-я группа от 10 до 100 млн.м <sup>3</sup> в год включительно	4-я группа от 1 до 10 млн.м <sup>3</sup> в год включительно	5-я группа от 0,1 до 1 млн.м <sup>3</sup> в год включительно	6-я группа от 0,01 до 0,1 млн.м <sup>3</sup> в год включительно	7-я группа до 0,01 млн.м <sup>3</sup> в год включительно	8-я группа население
АО «НУМРГ»	С 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года							
	-	146,64	385,90	538,05	782,61	880,44	1087,86	1041,72
	С 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года							
	-	151,90	399,74	557,34	810,68	912,02	1126,88	1088,60

3. Ориентировочная стоимость услуг по Договору составляет \_\_\_\_\_ (сумма прописью) руб. \_\_\_\_ коп., в т.ч. НДС (18 %) – \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп. Расчет ориентировочной стоимости приведен в таблице № 3.

Таблица №3

№ п/п	Наименование точек подключения сетей Покупателя	Группа точки подключения Покупателя газа.	Объем транспортировки газа, (тыс.м.куб)	Тариф без НДС за (тыс. м.куб)	Сумма без НДС, руб.	НДС, 18% руб	Сумма с НДС, руб.
Расчет стоимости с _____ по _____ 20 ____ года							
2	Наименование объекта		0,000	0	0,00	0,00	0,00
	Итого:		<b>0,000</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Генеральный директор  
 АО «НУМРГ»

\_\_\_\_\_ А.Л. Сауков \_\_\_\_\_