Д О Г О В О Р № \_\_\_\_\_

**транспортировки газа**

г. Тамбов « » 20 г.

**Тамбовское областное государственное унитарное предприятие «Водное и газовое хозяйство» (ТОГУП «Водгазхоз»),**  именуемое в дальнейшем «**ГРО»,**  в лице директора **Полуэктова Кирилла Владимировича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**,** действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - 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», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 №162, Правилам учёта газа, утверждённых приказом Минэнерго РФ от 30.12.2013 №961 и зарегистрированных в Минюсте России 30.04.2014 № 32168.

**2. Предмет договора**

1. ГРО, в лице филиала ТОГУП «Водгазхоз» «Тамбовгазэксплуатация», именуемого в дальнейшем «Грузоотправитель», обязуется транспортировать по своим газовым сетям природный газ, приобретенный Потребителем у Поставщика по договору поставки газа, от ГРС до границы трубопровода Потребителя. Потребитель обязуется принять транспортируемый газ и оплатить ГРО услуги по его транспортировке в согласованных объемах.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование объекта, точка подключения** | **Договорной объём транспортировки газа (тыс. м3)** |
| **Годовой объем** | **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** |
|  |  |  |  |  |  |
| В том числепомесяцам | 01 |  | 04 |  | 07 |  | 10 |  |
| 02 |  | 05 |  | 08 |  | 11 |  |
| 03 |  | 06 |  | 09 |  | 12 |  |
| **На сумму с учетом НДС (рублях)** |
| **Год** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
|  |  |  |

1. Подача и прием газа осуществляется равномерно, исходя из предусмотренного диспетчерским графиком месячного объема транспортировки и среднесуточной величины, исчисляемой, как частное от деления месячного объема транспортировки газа на количество дней в месяце.

2.3. Местами передачи объёмов газа от ГРО до потребителя является граница раздела газораспределительных сетей ГРО с сетями (газопроводами) Потребителя. В случае наличия у Потребителя собственных газораспределительных сетей или сетей сторонних организаций на участке между сетями ГРО объектами газопотребления Потребителя, местом передачи объёмов газа считается граница раздела сетей ГРО и Потребителя или сетей сторонних организаций. В этом случае ответственность за транспортировку газа от места передачи объёмов газа до объекта газопотребления возлагается на Потребителя.

2.4. По согласию Поставщика дополнительные объемы транспортируемого газа могут быть транспортированы по заявке Потребителя: при наличии технических возможностей газотранспортной системы ГРО, при наличии дополнительного соглашения на дополнительные объемы газа с Поставщиком. Заявка подается в ГРО не менее чем за 30 дней и оформляется дополнительным соглашением к Договору.

**3. Условия транспортировки газа**

3.1. Транспортировка газа Потребителю производится ГРО в соответствии с п.2.1. настоящего Договора. Количество транспортируемого природного газа определяется по показаниям контрольно-измерительных приборов Потребителя. Узел учета газа должен соответствовать требованиям Правил учета газа, ГОСТ 8.586.1-5 2005, ПР 50.2.019-2006

3.2. Потребитель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников ГРО на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа;

- безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа;

- соответствие газоиспользующего оборудования и приборов требованиям безопасности и современным энергосберегающим технологиям;

- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива (для тепловых электростанций и источников тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации);

- соблюдение установленного порядка регламентных работ, режимно-наладочных работ, разработанного совместно Ростехнадзором РФ:

- эксплуатацию газоиспользующего, теплоутилизирующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими проектами, режимными картами.

3.3. Потребитель несет ответственность за наличие разрешений на эксплуатацию газопотребляющего оборудования, установленных законодательством РФ.

3.4. Ограничение (прекращение) поставки газа производится Потребителем самостоятельно по указанию Поставщика или ГРО, в противном случае отключение производится ГРО. Возмещение расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа производится за счет Потребителя.

3.5. ГРО производит отключение и пломбирование узлов подключения Потребителя по окончанию отопительного сезона или на период проведения профилактических работ.

3.6. Подача газа Потребителю во всех случаях возобновляется только при условии отсутствия задолженности Потребителя перед ГРО в соответствии с настоящим Договором.

3.7. Стороны обязаны уведомлять друг друга о технически необходимом сокращении или полном прекращении поставки газа в следующие сроки:

-о плановой остановке – за 10 дней до остановки;

-при неплановых остановках – за 3 суток до остановки;

-при возникновении аварийной ситуации - немедленно.

**4. Порядок учета газа**

4.1. Учет газа производится в соответствии с Правилами учёта газа, утверждёнными приказом Минэнерго РФ 30.12.2013г. и зарегистрированными в Минюсте России 30 апреля 2014 г. N 32168 и настоящим Договором.

4.2. Количество газа оттранспортированного ГРО Потребителю определяется по показаниям контрольно-измерительных приборов (далее КИП), установленных у Потребителя.

4.3. При отсутствии у Потребителя КИП или их неисправности, объем переданного газа принимается по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течении которого подавался газ в период неисправности КИП или их отсутствии.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Местонахождениегазопотребляющего оборудования | Типгазопотребляющего оборудования | Тип коммерческой системыизмерения | ГРС |
|  |  |  |  |

4.4. Список представителей ГРО и Потребителя, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием КИП газа:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  Фамилия, имя, отчество |  Должность |
| От ГРО |  |  |
| От Потребителя |  |  |

4.5. Потребитель обеспечивает сохранность пломб, установленных на обводных линиях газопровода, газовом оборудовании и КИП. В случае несанкционированного ГРО снятия пломб Потребителем, количество переданного газа принимается по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности газопотребляющих установок с момента последней проверки газового оборудования.

4.6. Потребитель ведет оперативныйи фактический учет поставленного газа, для чего ежедневно, не позднее 10-ти часов московского времени сообщать ГРО сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки («Тамбовгазэксплуатация» филиал ТОГУП «Водгазхоз», тел 8-47558-4-03-48)**.**

4.7. Ежемесячно не позднее 2 числа месяца, следующего за отчетным, Потребитель подписывает в ГРО акт оказания услуг за прошедший месяц. Этот акт является основанием для осуществления расчетов с ГРО.

4.8. Право подписи актов оказания услуг:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стороны |  Фамилия, имя, отчество |  Должность |
| От ГРО«Исполнитель» «Грузоотправитель» | Полуэктов К.В.Меньшиков О.С. | Директор ТОГУП «Водгазхоз»Директор филиала ТОГУП «Водгазхоз» «Тамбовгазэксплуатация» |
| От Потребителя |  |  |

*Примечание:*

 *Акт может быть подписан другим уполномоченным лицом на основании доверенности, выданной в установленном порядке. В этом случае к акту прикладывается доверенность, либо ее копия, заверенная надлежащим образом.*

Акт составляется в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

**5. Качество газа**

5.1. Поставляемый для транспортировки и передаваемый Потребителю газ должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-87.

5.2. ГРО не несет ответственность за качество транспортируемого Потребителю газа, за исключением случаев, когда снижение качества произошло по его вине.

**6. Цена и порядок расчетов**

6.1. Расчет стоимости услуг за транспортировку газа производится исходя из фактического объема транспортированного газа, на основании подписанного акта. Стоимость транспортировки газа определяется на основании действующих тарифов, устанавливаемых Федеральной антимонопольной службой России.

Потребитель в течение 10 рабочих дней, после получения акта оказанных услуг от ГРО, возвращает ГРО один экземпляр оформленного в установленном порядке акта оказанных услуг или предоставляет в письменной форме мотивированный отказ от подписания акта оказанных услуг в редакции ГРО.

В случае если Потребитель не оформил в указанный срок или не возвратил ГРО оформленный акт оказанных услуг, объем оттранспортированного газа за отчетный период, по которому отсутствуют акты оказанных услуг, в бесспорном порядке принимается по данным ГРО.

6.2. На основании акта оказания услуг, оформленного в соответствии с п.4.8. Договора, ГРО в сроки, предусмотренные законодательством РФ, предоставляет Потребителю счет-фактуру:

-за услуги по транспортировке газа по распределительными газопроводами;

-за услуги по транспортировке газа в транзитном потоке.

6.3. Расчет за транспортировку газа производится Потребителем ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГРО, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным, путем выписки платежных поручений, в которых указывается номер договора и дата его заключения, объем газа, сумма тарифа, НДС и наименование месяца, за который производится расчет, а также номер счета-фактуры.

Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денежных средств на расчетный счет ГРО.

6.4. Оплата за транспортировку газа может быть произведена в иной форме с согласия ГРО.

6.5. Потребитель имеет право производить авансовые платежи до срока, указанного в п. 6.3. Договора.

**7. Ответственность сторон**

1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, стороны руководствуются законодательством РФ.

 7.2. ГРО вправе прекратить или уменьшить транспортировку газа и не несет за это ответственность в случаях:

- предотвращение или ликвидация аварии;

- энергетические установки абонента в результате их неудовлетворительного состояния угрожают аварией или создают угрозу жизни или здоровью граждан;

- нарушением абонентом обязательства по оплате услуг.

В вышеуказанных случаях Стороны ставят друг друга в известность.

7.3. В случае если Потребитель подпадает под действие «Порядка прекращения или ограничения подачи электрической энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов» утвержденный постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245, то прекращение и ограничение подачи газа осуществляется в соответствии с вышеуказанным порядком.

1. **Регулирование споров**

8.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами, разрешаются в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

**9.Срок действия Договора**

9.1. Настоящий Договор заключен сроком с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а в части расчетов и начисление санкций за несвоевременное исполнение обязательств - до полного завершения Сторонами своих обязательств.

**10. Прочие условия**

1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.
2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, ликвидации, возбуждения процедуры банкротства Стороны обязуются в тридцатидневный срок извещать друг друга о происшедших изменениях.
3. Сторона обязуется не разглашать конфиденциальные сведения производственного и коммерческого характера, которые стали известны в процессе исполнения договора.

10.4.Ни одна из Сторон по настоящему Договору не вправе передавать возникшие из него права и обязанности третьей Стороне без письменного согласия на то другой Стороны.

10.5.Стороны оказывают друг другу помощь в охране патентов, других исключительных прав в защите от недобросовестной конкуренции со стороны третьих лиц.

10.6. Договор составлен в 2-х экземплярах - по одному для каждой стороны.

1. **Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

**11.1 ГРО: Тамбовское областное государственное унитарное предприятие «Водное и газовое хозяйство»**

Тел. 8 - (4752) - 47-12-13

Юридический адрес: 392000, г. Тамбов, ул. Студенецкая, д.3, помещение 1.

ИНН 6832037243 , КПП 682901001

Тамбовское отделение №8594 ПАО СБЕРБАНК, г. Тамбов, р/с 406 028 101 610 001 000 83,

к/с 30101810800000000649

БИК 046850649

 **«Грузоотправитель»:**

 **Филиал ТОГУП «Водгазхоз» «Тамбовгазэксплуатация»**

Адрес: 393462, Тамбовская область, г. Уварово, ул. Большая Садовая, 49, КПП 683002001

тел.: 8 - (47558) 4-08-02, 4-62-19

Электронная почта: tge.uvarovo@yandex.ru

## 11.2 Потребитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Юридический адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фактический адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование банка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, л/с\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ГРО: Потребитель:**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /К.В.Полуэктов**/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**МП МП**