

Договор поставки газа

№ 43-3-60011/13-Н-К

г. Ростов-на-Дону

4 октября 2013г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника оперативно-договорного отдела Ковалёва Андрея Владимировича, действующего на основании Доверенности № 08-14/417 от 26.11.2012 г., с одной стороны,

Закрытое акционерное общество "Управляющая компания "Авиатор", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Хапаева Аскера Умаровича, действующего на основании Устава, 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» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «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, Правилам поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденным Постановлением Правительства от 21.07.2008 г. № 549 (далее - Правила № 549), утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006. № 307 «Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам», и дополняется термином «граница балансовой принадлежности инженерных коммуникаций»:

«Граница балансовой принадлежности инженерных коммуникаций – место подключения инженерных систем Покупателя к инженерным системам газораспределительной организации (ГРО), если иное не определено условиями договора поставки».

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с **01.10.2013 г.** по **31.12.2013 г.** до границы газотранспортной системы (далее – ГТС) Трансгаза (далее – Трансгаз), включая газораспределительную станцию (далее – ГРС), с газопроводами газораспределительной организации (далее – ГРО) или Покупателя, а Покупатель получать (выбирать) газ, добытый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ), и оплачивать стоимость газа и плату за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ).

2.2. Суточный договорной объем поставки газа по месяцам с **01.10.2013 г.** по **31.12.2013 г.**, (тыс. м³) по всем точкам подключения сетей Покупателя к газораспределительным (ГРО) и/или газотранспортным (Трансгаз) сетям (далее - объектам Покупателя) приведен в Таблице № 1 (Приложение № 1), которое является неотъемлемой частью договора.

Поставка газа по Договору производится в общем потоке газа, поставляемого по другим договорам.

Учет газа, подаваемого Поставщиком газа на коммерческие нужды Покупателя, производится по формуле:

$$V_{\text{коммерч.}} = K * V_{\text{ф}} \text{ где:}$$

$V_{\text{коммерч.}}$ – фактический объем поставки газа на коммерческие нужды Покупателя;

$V_{\text{ф}}$ – фактический объем газа, зафиксированный показаниями узлов учета газа, указанных в таблице №3, или рассчитанный в соответствии с пунктом 4.14. Договора;

K - коэффициент, учитывающий соотношение объема газа, потребляемого на коммерческие нужды, к общему объему газа. Определяется, как соотношение отапливаемой площади коммерческих помещений нежилого фонда ($S_{\text{коммерч.}}$) к общей отапливаемой площади всех помещений ($S_{\text{общ.}}$).

$$K = 0,043; \quad S_{\text{общ.}} = 37394,7 \text{ м}^2, \quad S_{\text{коммерч.}} = 1623,7 \text{ м}^2.$$

Покупатель обязан до 1 апреля текущего года представлять Поставщику заявку на поставку газа на следующий год с разбивкой по месяцам по всем объектам Покупателя, приведенным в Таблице № 1 (Приложение № 1).

При отсутствии у Покупателя персонала, аттестованного в соответствии с требованиями действующих Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, поставка газа производится только при наличии договора на техническое обслуживание инженерных коммуникаций опасного производственного объекта Покупателя со специализированной организацией, имеющей лицензию на этот вид деятельности.

2.3. В случае присоединения инженерных систем Покупателя к газораспределительным сетям ГРО договор транспортировки газа с ГРО от места приема-передачи газа, указанного в п. 2.1. настоящего Договора, до своих сетей заключает Покупатель.

2.4. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа и отчетным периодом является календарный месяц.

По договору сутками поставки газа является период времени с 10⁰⁰, время московское, текущих суток до 10⁰⁰, время московское, следующих суток.

2.5. Изменение суточного договорного объема поставки газа на будущий период в любом периоде года и, соответственно, договорного месячного объема газа, годового объема газа в течение срока действия договора производится Поставщиком на основании заявок Покупателя, полученных Поставщиком не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому.

По соглашению Сторон договорные месячные или годовые объемы поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в Таблице № 1 (Приложение № 1) настоящего Договора, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в Таблице № 1 (Приложение № 1), на основании заявок Покупателя, полученных Поставщиком не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставка газа производится в соответствии с Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162.

Поставщик обязан поставлять, а Покупатель получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах установленной договором среднесуточной нормы поставки газа, а при необходимости - по согласованному между сторонами (включая владельцев газотранспортной системы) диспетчерскому графику, направленного Покупателем Поставщику газа в срок не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому.

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

3.2. Поставщик газа вправе, после предварительного уведомления (в письменной форме), производить перерывы для проведения ремонтных и профилактических работ.

3.3. Поставщик газа вправе в одностороннем порядке приостановить исполнение обязательств по поставке газа на все объекты Покупателя, указанные в Приложении №1, с предварительным письменным уведомлением Покупателя, в следующих случаях:

- а) нарушение исполнения Покупателем условий договора о предоставлении информации, без получения которой невозможно определить достоверный (фактический) объем потребленного газа;
- б) отказ Покупателя допускать представителей Поставщика газа для проведения проверки;
- в) неоплаты либо неполной оплаты потребленного газа в течение 3 расчетных периодов подряд;
- г) использование Покупателем газоиспользующего оборудования, не соответствующего оборудованию, указанному в договоре;
- д) поступление уведомления от специализированной организации, которая по договору с Покупателем осуществляет техническое обслуживание внутридомового газового оборудования, об использовании Покупателем газоиспользующего оборудования, не соответствующего предъявляемым к этому оборудованию нормативным требованиям;
- е) отсутствия у Покупателя договора о техническом обслуживании внутридомового газового оборудования и аварийно-диспетчерском обеспечении, заключенного со специализированной организацией.

До приостановления исполнения договора Поставщик газа обязан направить Покупателю 2 уведомления о предстоящем приостановлении подачи газа и его причинах.

Направление первого уведомления о предстоящем приостановлении подачи газа осуществляется не позднее чем за 40 календарных дней, а второго – не позднее чем за 20 календарных дней до дня приостановления подачи газа.

Подача газа без предварительного уведомления Покупателя может быть приостановлена в следующих случаях:

- а) авария в газораспределительной сети;
- б) авария внутридомового газового оборудования или утечка газа из внутридомового газового оборудования;
- в) техническое состояние внутридомового газового оборудования по заключению специализированной организации, с которой Покупатель заключил договор о техническом обслуживании указанного оборудования, создает угрозу возникновения аварии.

В случае устранения Покупателем причин, послуживших основанием для приостановления подачи газа, поставка газа возобновляется при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных Поставщиком газа в связи с проведением работ по отключению и подключению газоиспользующего оборудования Покупателя. Срок возобновления поставки газа составляет 5 рабочих дней со дня получения Поставщиком газа письменного уведомления об устранении Покупателем причин, послуживших основанием для приостановления поставки газа.

Поставщик газа обязан без расторжения договора приостановить подачу газа по заявлению Покупателя на срок, указанный в заявлении, при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных Поставщиком газа в связи с проведением работ по отключению и последующему подключению газоиспользующего оборудования Покупателя.

Работы по ограничению поставки газа, отключению от газоснабжения по причине нарушения Покупателем сроков оплаты, снятию, а так же по установке охранных пломб выполняются Поставщиком за дополнительную плату в соответствии с утвержденными калькуляциями на основании выставляемых последним в адрес Покупателя счета-фактуры, акта сдачи-приемки работ (услуг) и счета для оплаты. Платными так же являются услуги по приемке узлов учета расхода газа и другие услуги, связанные с выездом представителя Поставщика к Покупателю, в том числе и по заявлению Покупателя на оказание услуг. В течение 5 рабочих дней с момента получения Покупатель обязан подписать со своей стороны акт сдачи-приемки работ (услуг) и возвратить экземпляр акта Поставщику.

3.4. Покупателю разрешается использовать следующие газопотребляющие установки, перечисленные в таблице № 2 (при большем количестве Приложение), при соблюдении положений Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, требований "Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления", зарегистрированных в Минюсте РФ 4 апреля 2003 г. № 4376:

Таблица № 2 (заполняется Покупателем)

№ п/п	Наименование установки, месторасположение	Проектная мощность, тыс. м ³ /ч
1	Vitoterm-1400 (блочная-модульная котельная)-Земт. г. Ростов-на-Дону, пер. Железнодорожный 19/19а, 19б	0,165 x 3 = 0,495

Суммарная производительность газоиспользующих установок Покупателя 0,495 тыс. м³/час.

Покупатель обязан в течение трех рабочих дней после окончания работ по установке (демонтажу) газоиспользующего оборудования, довести до сведения Поставщика данные о наименовании, количестве, мощности по газу и др. сведения об установленных (демонтируемых) установках, в том числе в случае отсутствия на объектах газопотребления Покупателя такого оборудования при заключении договора.

3.5. Для использования газа в качестве топлива покупатель должен иметь разрешение, которое выдается в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Покупатель обязан представить Поставщику копию разрешения на использование газа в качестве топлива. Годовой объем газа не может превышать объема, установленного в разрешениях на использование газа, выданных на газоиспользующее оборудование.

3.6. В случае, если альтернативные виды топлива определены в разрешении, Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. При этом Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива 1-го и 15-го числа каждого месяца.

При введении «Графика перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» Покупатель, в течение действия графика, передает информацию о суточном расходе резервного вида топлива за прошедшие сутки Поставщику не позднее 12⁰⁰ текущих суток московского времени по телефонам: 249-79-79, 249-76-28.

Покупатель обязан обеспечить по распоряжению 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 аварийного ограничения подачи природного газа потребителям»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком.

При этом суточные и месячные договорные объемы снижаются на объем газа, не полученного Покупателем в связи с введением Графиков № 1 или № 2.

При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) проводят принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных графиках суточных норм или отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

4. Порядок учета газа

4.1. Стороной, ведущей учёт газа, является Поставщик.

Количество поставляемого газа (объем м³) определяется по узлам учета газа (далее УУГ) Поставщика, установленным на распределительных газопроводах.

При неисправности или отсутствии УУГ Поставщика, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов, количество поставляемого газа определяется по УУГ ГРО. При отсутствии или неисправности УУГ ГРО количество поставляемого газа определяется по УУГ Покупателя, согласно таблице №3 (при большем количестве Приложение).

Таблица № 3 (заполняется Покупателем)

№ п.п.	Место установки узла учета газа	Марка, тип, № счетчика	Тип, № вычислителя	Коррекция по температуре/давлению
1.	Жазахстанский 19, 19а, 19б	G-250NR062 4117UAV6 415-200-2007	ССТ-341 ТДН-15-435 ТДН-1100-1100-9929	неприменяется

Неисправностью УУГ является несоответствие его, либо любого из его составных частей метрологическим или техническим требованиям к средствам измерений, несоблюдение требований к условиям эксплуатации средств измерений, отсутствие действующих поверительных клейм.

4.2. Определение количества газа (объема) производится по УУГ в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, ПР 50.2.019-2006 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96.

4.3. За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура +20 °С, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба).

4.4. Пределы измерений УУГ должны обеспечивать измерение расхода во всём диапазоне потребления газа. При работе УУГ ниже минимального значения расхода учет количества газа производится по минимальному значению расхода, установленного в документации на данный УУГ, но не более проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования. При работе УУГ выше максимального значения расхода учет количества газа производится по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования.

В случае отсутствия контроля перепада давления на турбинных и ротационных счетчиках представитель Поставщика вправе выписать предписание на внеочередную поверку счетчика для подтверждения соответствия его метрологических характеристик заявленным (в соответствии с п. 11.5 ПР 50.2.019-2006).

При установке УУГ не на границе раздела балансовой принадлежности инженерных коммуникаций, дополнительно подлежит учету объем газа, предназначенный на технологические нужды покупателя, а так же для компенсации (возмещения) потерь в системе газопотребления до УУГ и определенных в соответствии с РД 153-39.4-079-01, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001г. №231.

Утечки газа, связанные с негерметичностью газопроводов, а так же возникшие в результате аварийных ситуаций на газопроводах, расположенных до УУГ и находящихся на балансе Покупателя, относятся на баланс Покупателя (РД 153-39.4-079-01).

4.5. Учёт газа на объектах Покупателя, включенных в таблицу № 1 (Приложение № 1), должен осуществляться по единому УУГ (для каждого объекта).

4.6. В качестве временной меры при отсутствии автоматического приведения расхода газа к стандартным условиям применяется расчетный метод коррекции объема потребляемого газа по температуре и давлению, данные для приведения объемов газа к стандартным условиям принимаются согласно таблице № 4. Срок приведения узла учета расхода газа в соответствие требованиям нормативных документов Покупатель обязан согласовать с Поставщиком.

В таблице указывается условно постоянное значение, место, где производится измерение и регистрация или порядок определения каждого параметра.

Таблица № 4 (заполняется совместно Поставщиком и Покупателем)

№ п/п	Объект потребления газа Покупателя (место расположения)	Температура газа	Давление газа избыточное или абсолютное	Давление барометрическое
	ГРО, Ростов - Жемцо	20 °С	300 мм/вз.ст.	760 мм/рт.ст.

4.7. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца УУГ проверять правильность работы контрольно-измерительных приборов, входящих в состав УУГ, а также ведения необходимой документации. Покупатель обязан предоставлять доступ представителям Поставщика к разъёмам корректора для подключения портативного компьютера в целях снятия архивов, без изменения параметров настроечной базы. Результаты проверки УУГ оформляются актом проверки. Данный акт Покупатель обязан подписать или выразить особое мнение к нему. Особое мнение рассматривается в установленном порядке.

4.8. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза. По результатам анализа Трансгазом один раз в месяц оформляется паспорт качества газа.

Одорирование газа производит Трансгаз или сторонняя газотранспортная организация, контроль интенсивности запаха газа осуществляет ГРО.

4.9. 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, м³) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная 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 – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» – г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До принятия решения Арбитражным судом, а также в отсутствие к установленному сроку у Поставщика подписанного Покупателем акта поданного-принятого газа, количество поставляемого газа принимается по данным Поставщика, а качество газа – по паспорту на газ.

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

4.10. Время закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) – 10⁰⁰ часов суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10⁰⁰ часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} \times \frac{Q_{\text{факт}}}{H} \times \frac{P}{R}}{\frac{Q_{\text{расчет}}}{H}}$$

где: $C_{\text{уст}}$ – регулируемая оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен;

P – фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика;

H

R

$Q_{\text{расчет}}$ – расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м³ (кДж/м³).

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12, и акте на оказание снабженческо-сбытовых услуг, и складывается из стоимости газа, фактически выбранного Покупателем за все сутки месяца поставки по всем объектам, приведенным в Таблице № 1 (Приложении № 1), которая рассчитывается по ценам на газ в соответствии с пунктами 5.1., 5.2. настоящего Договора и п. 17 Правил поставки газа в РФ.

5.4. В срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным, Поставщик оформляет Покупателю платежный документ, содержащий сумму, подлежащую оплате и банковские реквизиты Сторон (счет) и счет-фактуру на поставленный газ с выделением в счете-фактуре: объемов газа по видам газа, стоимости каждого вида газа исходя из оптовой цены на газ и платы за снабженческо-сбытовые услуги.

Расчеты за поставляемый газ производятся со счета Покупателя на расчетный счет Поставщика ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным, путем выписки Покупателем платежных поручений, в которых указываются:

- номер Договора, дата его заключения;
- стоимость газа, размер ПССУ, с выделением суммы НДС;
- наименование периода (месяц), за который производится расчет.

В случае если расчетами, произведенными на основании актов поданного-принятого газа настоящего Договора, будет установлена разница между подлежащей уплате Поставщику суммой и суммой платежей за расчетный период, суммы переплаты учитываются в следующем расчетном периоде.

Суммы недоплаты Покупатель перечисляет на счет Поставщика не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денег на счет Поставщика либо в кассу Поставщика.

Если расчет за предыдущий месяц произведен, а в поступивших в текущем месяце платежных поручениях отсутствуют наименование периода (месяц) и номер договора, то денежные средства зачисляются в счет погашения самой ранней задолженности по договору поставки газа.

5.5. В срок до 30-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, Поставщик составляет с Покупателем акты сверки расчетов за поставленный газ и оказанные снабженческо-сбытовые услуги, услуги по изменению режима газоснабжения, которые являются подтверждением дебиторской, кредиторской задолженности. Применяются формы актов сверки, установленные Поставщиком. Покупатель обязан согласовать и представить подписанные со своей стороны акты сверки Поставщику в 10-дневный срок после их получения. В случае непредставления в указанные сроки подписанного со стороны Покупателя акта сверки, расчеты признаются в редакции Поставщика. Немотивированный или необоснованный отказ Покупателя от подписания актов сверки либо уклонение Покупателя от подписания актов сверки дает Поставщику право обратиться в суд, в том числе с требованием о присуждении к исполнению Покупателем обязанности подписать акты сверки.

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 обязательств 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 и ОАО «Газпром», касающиеся режимов работы единой системы газоснабжения, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 10 (десять) 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, но не позднее, чем через 10 (десять) рабочих дня известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Незвещение 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.

6.7. После прекращения форс-мажорных обстоятельств Стороны согласованно решают вопрос о взаимной компенсации убытков, вызванных форс-мажорными обстоятельствами.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его нарушения, прекращения и недействительности, подлежат разрешению в арбитражном суде Ростовской области.

ДОГОВОР № 4914-60011/13
на предоставление услуг по транспортировке природного газа

г.Ростов-на-Дону

14 октября 2013г.

Открытое акционерное общество «Ростовоблгаз», именуемое в дальнейшем «**ГРО**», действуя через своего **Агента** Открытое акционерное общество «Ростовгоргаз» согласно Агентскому договору № 532/13 от 30.08.2013г. (далее - Агент) в лице Заместителя исполнительного директора по экономике и финансам Мирзояна Ашота Завеновича, действующего на основании доверенности № 9-12480 от 26.12.2012 г., с одной стороны, и

Закрытое акционерное общество "Управляющая компания "Авиатор", именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Генерального директора Хапаева Аскера Умаровича, действующего на основании Устава 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 ФЗ "О газоснабжении" от 31.03.1999г. № 69-ФЗ, «Правилам поставки газа в Российской Федерации» (утв.Постановлением Правительства РФ от 05 февраля 1998 года №162), «Правилам учета газа» (утв.Минтопэнерго 14 октября 1996 года), «Правилам безопасности систем газораспределения и газопотребления» (утв.Постановлением Госгортехнадзора России от 18.03.2003г. №9), «Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям» (утв. Постановлением Правительства РФ от 24.11.1998 №1370).

1.2. Функции ГРО по данному Договору осуществляются ОАО «Ростовгоргаз» в соответствии с условиями Агентского договора № 532/13 от 30.08.2013г.

2. Предмет Договора. Тариф.

2.1. ГРО обязуется с 01.10.2013 г. по 31.12.2013 г. во исполнение договора на поставку газа №43-3-60011 между ООО "Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону" (далее – Поставщик) и Потребителем транспортировать по своим сетям, а Потребитель оплачивать услуги по транспортировке газа по тарифам, утвержденным в установленном законом порядке, в следующих объемах (тыс.м3):

Всего 2013 г. 25,737	I кв.	Январь	Февраль	Март	II кв.	Апрель	Май	Июнь
	Сут.объем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000			0,000	0,000	0,000		0,000	0,000
Сут.объем	III кв.	Июль	Август	Сентябрь	IV кв.	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
	0,000	0,000	0,000	0,000	25,737	8,579	8,579	8,579
0,000		0,000	0,000	0,277		0,286	0,277	

Перечень точек подключения Потребителя с отнесением их к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, указан в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.2. ГРО обеспечивает транспортировку газа по сетям, находящимся у ГРО в собственности или на иных законных основаниях, при условии обеспечения Поставщиком давления газа на выходе ГРС на уровне номинального, при соблюдении Потребителем всех условий настоящего Договора и договора поставки газа.

2.3. Тарифы на услуги по транспортировке газа определяются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Фактическая стоимость услуг по транспортировке газа Потребителю в расчетном месяце складывается из стоимости транспортировки газа Потребителю в пределах, определенных договором объема транспортировки за все сутки месяца. При увеличении суточного объема транспортировки газа по сравнению с договорным, фактическая стоимость услуг по транспортировке газа, транспортированного Потребителю сверх суточного объема за все сутки месяца транспортировки, которая рассчитывается по ценам на услуги по транспортировке газа, с учетом коэффициентов 1,1 и 1,5, установленных согласно п.17 «Правил поставки газа в РФ».

В случае утверждения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации, стоимость оказанных услуг по транспортировке газа оплачивается Потребителем в соответствии с размерами тарифов, утвержденных ФСТ РФ, и специальной надбавки, утвержденной органами исполнительной власти субъектов РФ, (с учетом возникающих от ее применения налоговых платежей).

В случае изменения ФСТ РФ тарифов на услуги по транспортировке газа, и (или) утверждения изменения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации, (с учетом возникающих от ее применения налоговых платежей), перерасчет стоимости оказанных услуг оплачивается Потребителем по тарифам с момента, указанного в нормативном акте ФСТ РФ, по специальной надбавке (с учетом возникающих от ее применения налоговых платежей), с момента, установленного органом исполнительной власти субъекта РФ.

При этом заключение дополнительного соглашения к настоящему Договору не требуется. Информация о тарифах на услуги по транспортировке природного газа и размере специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по распределительным сетям, предназначенным для финансирования программ газификации размещаются ГРО на официальном сайте ОАО «Ростовоблгаз»: www.rostovoblgaz.ru.

2.4. Порядок, способы определения размера тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям, порядок отнесения потребителей к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку газа для целей расчета и применения тарифа, рассчитываются согласно «Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», утв. Приказом ФСТ РФ от 15.12.2009г. № 411-э/7.

В случае издания ФСТ РФ нормативного акта, устанавливающего новый порядок, способы определения размера тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям, порядок отнесения потребителей к группам потребителей, по которым дифференцируется тариф на транспортировку газа для целей расчета и применения тарифа, указанные изменения применяются с момента, вступления в законную силу указанного нормативного акта ФСТ РФ. При этом заключение дополнительного соглашения к настоящему Договору не требуется.

3. Условия транспортировки газа

3.1. Для заключения договора Потребитель предоставляет в ГРО заявку, которая должна содержать сведения, предусмотренные "Положением об обеспечении доступа организации к местным газораспределительным сетям" и копию договора на поставку газа с соблюдением сроков предоставления, предусмотренных указанным положением.

3.2. При установлении плана оказания услуг по транспортировке газа по месяцам квартала Стороны руководствуются Приложением №1 настоящего Договора.

3.3. Транспортировка объемов газа в течение месяца производится равномерно, в пределах среднесуточной нормы, либо по согласованному сторонами диспетчерскому графику.

3.4. Корректировка в сторону увеличения объемов транспортировки газа производится на основании заявки Потребителя, поданной в текущем месяце, при условии выделения Поставщиком дополнительных объемов и наличия технической возможности ГРО для транспортировки требуемого объема газа.

3.5. ГРО, предварительно уведомив Поставщика, имеет право вводить ограничение или прекращать полностью транспортировку газа Потребителю и не несет за это имущественную ответственность в следующих случаях:

- самовольного включения Потребителем газового оборудования, не сданного в эксплуатацию;
- наличия форс-мажорных обстоятельств в течение времени их действия;
- аварии на магистральных газопроводах и городских газовых сетях, возникшей в силу обстоятельств, которые не могли быть предвидены;
- изменения режимов газоснабжения по распоряжению ЦПДД ОАО "Газпром";
- при перерасходе Потребителем установленного среднего суточного объема поставки газа (прекращение поставки осуществляется при отсутствии технической возможности введения ограничения);
- при проведении работ на объектах газораспределения, технология которых предусматривает прекращение (сокращение) подачи газа;
- при неоднократном (два и более расчетных периодов) нарушении Потребителем сроков оплаты за услуги по транспортировке газа.

При введении ограничения поставки газа, указания ГРО являются обязательными для Потребителя. Решение о введении ограничения или прекращения поставки или транспортировки газа действует до устранения возникших обстоятельств.

В случае отключения от газоснабжения по причине нарушения Потребителем сроков оплаты, ГРО письменно уведомляет Потребителя о предстоящем ограничении или прекращении транспортировки газа не менее чем за одни сутки до введения ограничения или прекращения транспортировки газа (за исключением Потребителей, на которых распространяется действие Постановления Правительства РФ №1 от 05.01.1998г.). Работы по отключению/включению, а также установке/снятию охранной пломбы выполняются ГРО за дополнительную плату в соответствии с утвержденными калькуляциями. Платными также являются услуги по отключению/включению объектов на летний/зимний период, приемке узлов учета и другие, связанные с выездом представителя ГРО к Потребителю. Эти услуги оплачиваются Потребителем отдельно.

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

- о плановой остановке – за 30 дней до остановки;
- при неплановых остановках – за 3 суток до остановки;
- при возникновении аварийной ситуации – немедленно.

3.7. При перерасходе газа Потребителем без предварительного согласования с ГРО, Потребитель оплачивает дополнительно стоимость транспортировки газа сверх установленного договором объема с применением коэффициента за каждые сутки:

- с 15 апреля по 15 сентября – 1,1
- с 16 сентября по 14 апреля – 1,5

4. Порядок учета транспортируемого газа

4.1. Учет объемов транспортируемого газа производится согласно действующим «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.98 г. № 162 и «Правилам учета газа», зарегистрированным в Минюсте РФ 15.11.96 г. № 1198, в части, не противоречащей требованиям «Правил поставки газа в Российской Федерации», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» и техническим инструкциям по эксплуатации приборов, входящих в состав расходомерного узла. Учет газа производится отдельно по каждой точке подключения сетей к газораспределительным сетям.

Во избежание несанкционированного вмешательства в работу узла учета газа ГРО имеет право производить пломбирование приборов и устройств, входящих в состав узла учета, с обязательным составлением комиссионного акта с указанием места установки и номера пломбы.

4.2. При отсутствии узлов учета газа у потребителя газа, их неисправности, отсутствии действующего поверительного клейма, количество оттранспортированного газа определяется по проектной мощности установок исходя из 24 часов работы их в сутки за время неисправности узлов учета газа или иным методом, согласованным Сторонами.

4.3. Потребитель обязан:

- соблюдать положения Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 № 116-ФЗ, других федеральных законов, иных нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в области промышленной безопасности;
- выполнять комплекс мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающих содержание опасных производственных объектов в исправном и безопасном состоянии, соблюдать требования «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления»;
- в случае отсутствия собственного подготовленного и аттестованного персонала по обслуживанию и ремонту газопроводов и технических устройств, а также лицензии по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов, заключить договор на техническое обслуживание и ремонт опасных производственных объектов со специализированными организациями, имеющими соответствующую лицензию;
- немедленно ставить в известность ГРО о выявленных неисправностях узлов учета газа, в противном случае расчеты производятся по мощности газопотребляющих установок, исходя из 24 часов работы их в сутки с момента последней документально зафиксированной проверки (посещения) предприятия представителем ГРО или иным методом, согласованным Сторонами;
- соблюдать установленный режим газопотребления;
- обеспечить безопасность эксплуатации газового оборудования и сетей, находящихся в его ведении, а также сохранность приборов учета расхода газа и пломб на них, сохранность пломб на запорных устройствах газопроводов, пломбируемых ГРО;

- немедленно сообщать ГРО об авариях и иных нарушениях, возникающих при пользовании газом;
 - выполнять требования ГРО по устранению недостатков проектирования, монтажа узлов учета и учета расходуемого газа.
- Выполнять требования ГРО по устранению недостатков проектирования и монтажа газового оборудования при пуске газа, а также по вопросам эксплуатации газового хозяйства;
- производить установку, снятие, замену средств измерения расхода газа, отключение/подключении газоснабжения на летний/зимний период, после ремонта, а также первичный пуск газа только в присутствии представителя ГРО с составлением соответствующего акта;
 - в случае необходимости по требованию ГРО ежедневно не позднее 11.00 часов сообщать сведения о суточном расходе газа;
 - беспрепятственно допускать представителей ГРО для технического исполнения условий настоящего Договора.

4.4. При остановке котельной на летний период, проведение профилактических работ и т.д. ГРО по заявке Потребителя производит пломбирование входной задвижки, если пломбирование не было произведено, учет расхода газа осуществляется, как и при работающей котельной.

После проведения поверки узла учета газа представитель ГРО проверяет узел учета газа на месте установки, пломбирует байпас, приборы, входящие в состав узла учета газа, и составляет акт допуска к эксплуатации.

4.5. Учет газа, транспортируемого Потребителю, производится на основании показаний аттестованных органами Госстандарта РФ и принятых в эксплуатацию ГРО узлов учета газа.

В случае отсутствия автоматического приведения расхода газа к стандартным условиям ($t=20^{\circ}\text{C}$, $p=760$ мм.рт.ст.), в соответствие с требованиями нормативных документов, применяется расчетный метод коррекции объема потребляемого газа по температуре и давлению.

4.6. Учет объемов суточной подачи газа производится за период с 10-00 московского времени текущих суток до 10-00 московского времени последующих суток.

4.7. Потребителю разрешается использовать следующие газопотребляющие установки, перечисленные в таблице №1.

Таблица №1 (заполняется Потребителем и ГРО)

№ п.п.	Адрес(а) местонахождения и наименование объекта(ов)	Наименование и тип коммерческой системы измерений	Наименование и количество газопотребляющего оборудования	Проектная мощность, м ³ /час	Трансгаз
1	г. Ростов-на-Дону, пер. Казахстанский, 19,	RVG G-250 с корректором СПГ-741	Комел Vitotherm 1400 - 3 шт.	3 * 163,6 = 490,8	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"

4.8. Включение дополнительных газопотребляющих устройств сверх перечисленных в таблице №1 производится в присутствии представителя ГРО при условии предварительного (не менее чем за 10 суток) согласования с ГРО и Поставщиком.

4.9. При включении Потребителем газоиспользующих агрегатов (объектов), сверх перечисленных в Таблице №1 либо Приложении, без письменного разрешения ГРО, в том числе отключенных за неоднократные нарушения Потребителем сроков оплаты, газовые установки (объекты) отключаются от газоснабжения и пломбируются ГРО, а количество использованного газа определяется исходя из проектной мощности неопломбированных установок и круглосуточной работы предприятия с даты последнего зафиксированного посещения представителя ГРО.

4.10. Контроль за готовностью Потребителя к приему газа для его безопасного использования, за соответствием фактически установленного у Потребителя газоиспользующего оборудования, заявленного в таблице № 1, осуществляет ГРО.

4.11. ГРО участвует в комиссиях по приемке газопроводов, газового оборудования и газопотребляющих установок систем газоснабжения Потребителя.

4.12. После окончания монтажных, профилактических работ, поверки приборов ГРО пломбирует: присоединительные фланцы счетчика, маховик запорного устройства на байпасной линии узла учета в закрытом положении, фланцы сужающего устройства расходомерного узла учета расхода газа, приборы с автоматической коррекцией по давлению и температуре (корректор, вычислитель).

4.13. При самовольном срыве Потребителем установленных ГРО пломб на узле учета расхода газа или на байпасной линии узла учета, отсутствии технической, эксплуатационной документации на приборы учета расхода газа, количество поданного газа определяется по проектной мощности неопломбированных установок исходя из 24 часов работы их в сутки с последнего зафиксированного посещения представителя ГРО или иным методом, согласованным Сторонами.

4.14. Список работников, ГРО и Потребителя, уполномоченных производить контроль за техническим состоянием учета расхода газа в таблице №2.

Таблица №2 (заполняется Потребителем и ГРО)

	Фамилия, имя, отчество	Должность
От ГРО*	Поляков М.В.; Арзуманян А.С.; Евсикова Г.С.; Емельянов А.А.; Бойко З.И.; Борисова И.В.; Узденова С.Д.; Максименко Л.О.;	Инженеры КИП и А; специалисты ФО
От Потребителя	Романов Б.В. Тарасова Л.Г.	Контролер зам. тех. инспектора

* Право осуществления контроля за техническим состоянием средств измерения, входящих в состав узла расхода газа, наряду с представителями ГРО, указанными в таблице №2 договора, может быть предоставлено другим работникам ГРО, уполномоченным доверенностью, выданной в установленном порядке.

4.15. Потребитель ежемесячно, не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем оказания услуг по транспортировке газа (расчетным месяцем), составляет, подписывает уполномоченными лицами и направляет в адрес ГРО:

- информацию о расходе газа за расчетный период на бумажном носителе (при наличии электронного вычислителя);
- информацию о показаниях газовых счетчиков на начало и конец расчетного периода (при отсутствии электронного вычислителя);
- акты и приложения к актам (в 2-х экземплярах) о количестве планового и фактически оттранспортированного газа по каждой из точек подключения.

4.16. В случае, если акты и приложения к актам о количестве планового и фактически оттранспортированного газа в указанный в п.4.15 срок не поступили в ГРО, ГРО с обязательным подтверждением в получении, не позднее 5 (пятого) рабочего дня каждого месяца, направляет Потребителю акты и приложения к актам (в 2-х экземплярах) о количестве планового и фактически оттранспортированного газа, подписанные со стороны ГРО, которые Потребитель подписывает и возвращает ГРО в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты их получения.

4.17. В случае не возврата к оговоренному в п.4.16 Договора сроку акты и приложения к актам о количестве планового и фактически оттранспортированного газа считаются принятыми Потребителем на указанных в актах и приложениях к актам условиях.

4.18. Сторона не согласная с определением количества переданного газа подписывает акт и приложения к актам, изложив особое мнение. До урегулирования разногласий Сторонами или принятия решения Арбитражным судом, количество и качество оттранспортированного газа для расчетов между Сторонами принимается по письменным данным ГРО.

4.19. Список работников ГРО и Потребителя, уполномоченных подписывать акты и приложения к актам о количестве планового и фактически оттранспортированного газа, в таблице №3:

Таблица №3 (заполняется Потребителем и ГРО)

	Фамилия, имя, отчество	Должность
От ГРО**	Портнов А.Ю.;	Начальник ФО;
От Потребителя	Гарасова Людмила Григорьевна	Заместитель Ген. директора

**Акт и приложения к акту могут быть подписаны другим уполномоченным лицом на основании доверенности, выданной в установленном порядке.

5. Порядок расчетов

5.1. Потребитель производит оплату услуг по транспортировке газа в следующем порядке:

35 процентов планируемой месячной стоимости услуг ГРО по транспортировке газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится Потребителем в срок до 18-го числа этого месяца;

50 процентов планируемой месячной стоимости услуг ГРО по транспортировке газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится Потребителем в срок до последнего числа этого месяца;

окончательный расчет за фактический объем предоставленных услуг в истекшем месяце с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за транспортировку газа в расчетном периоде, оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Перечисление денежных средств производится для ГРО на расчетный счет Агента, платежные реквизиты которого указаны в разделе 8 настоящего Договора. Допускается оплата в иной форме по соглашению Сторон.

В случае, если расчетами, произведенными на основании акта, оформленного в соответствии с пунктами 4.15 - 4.18 настоящего Договора, будет установлена положительная разница между суммой платежей за расчетный период и стоимостью услуг по транспортировке газа, суммы переплаты учитываются в следующем расчетном периоде.

В случае установления отрицательной разницы между суммой поступивших платежей и стоимостью услуг по транспортировке газа, а также при изменении тарифа на оказание услуг по транспортировке газа и/или спецнадбавки, Потребитель обязан перечислить ГРО недостающую сумму путем оплаты выставленного ГРО счета в срок не позднее 3-х банковских дней с даты выставления счета ГРО.

Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денежных средств на счет Агента, реквизиты которого указаны в разделе 8 настоящего Договора.

5.2. В случае, если в платежном поручении отсутствует назначение платежа, ГРО относит полученные суммы как оплату за ранее оказанные услуги или, при отсутствии задолженности, засчитывают эту сумму в счет аванса за услуги по транспортировке газа в следующий период.

5.3. Ежемесячно, до 5 числа месяца, следующего за расчетным, ГРО выставляет Потребителю счет-фактуру за оказанные услуги.

Ежеквартально, ГРО направляет Потребителю акты сверки расчетов по оплате за услуги по транспортировке газа по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным кварталом, нарастающим итогом. Потребитель в течение трех дней с момента получения актов сверки подписывает и возвращает их.

5.4. В случае изменения законодательства регулирующего отношения, возникающие между Сторонами при осуществлении поставок газа и предоставлении услуг по его транспортировке, Стороны обязуются внести необходимые изменения в настоящий Договор.

6. Ответственность Сторон

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

6.2. При неисполнении Потребителем обязанности по оплате услуг по транспортировке природного газа ГРО, последний вправе обратиться в Арбитражный суд Ростовской области для защиты нарушенных прав.

6.3. Все споры по данному Договору рассматриваются в Арбитражном суде Ростовской области.

7. Прочие условия

7.1. Настоящий Договор заключен на срок с 01.10.2013 г. по 31.12.2013 г. с последующей пролонгацией по согласованию Сторон, а по расчетам - до полного завершения Сторонами своих обязательств.

7.2. В случае продления срока действия Договора, объемы транспортировки газа на следующий календарный год устанавливаются путем подписания Сторонами дополнительного соглашения.

7.3. Если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

7.4. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

7.5. Все расчеты между Потребителем и ГРО, в том числе уплата санкций по данному договору производится по расчетным реквизитам ГРО, указанным в разделе 8 настоящего Договора.

7.6. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются в 7-дневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях.

7.7. Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для Потребителя и Агента.

7.8. Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением настоящего Договора.

8. Реквизиты Сторон

	«ГРО»	«АГЕНТ»	«ПОТРЕБИТЕЛЬ»
	ОАО «Ростовоблгаз»	ОАО «Ростовгоргаз»	Закрытое акционерное общество "Управляющая компания "Авиатор"
Юридический адрес:	344022, г.Ростов-на-Дону, пр.Кировский, 40а	344019, г.Ростов-на-Дону, пр.Шолохова, 14	344038, Ростов-на-Дону г, Новаторов ул, дом № 3
Почтовый адрес:	344022, г.Ростов-на-Дону, пр.Кировский, 40а	344019, г.Ростов-на-Дону, пр.Шолохова, 14	344038, Ростов-на-Дону г, Новаторов ул, дом № 3
Телефон/факс:	(863) 263-57-47, 269-21-56	(863) 251-54-10, 291-44-90	
Получатель денежных средств:		ОАО «Ростовгоргаз»	
Адрес:		344019, г.Ростов-на-Дону, пр.Шолохова, 14	
ИНН/КПП	6163000368/615250001	6152000158/616701001	6161065480 / 616101001
Расчетный счет :	40702810200010004908	40702810700010004835	40702810052090011002
В Банке:	Центральный филиал АБ "РОССИЯ", Московская область, п.Газопровод	Центральный филиал АБ "РОССИЯ", Московская область, п.Газопровод	ЮГО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ОАО "СБЕРБАНК РОССИИ"
БИК:	044599132	044599132	046015602
Корр.счет:	30101810400000000132	30101810400000000132	30101810600000000602
ОГРН:	1026103159785	1026104151578	1126193006884

9. Подписи сторон

«АГЕНТ»

Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам



Мирзоян А.З./

М.п.

«ПОТРЕБИТЕЛЬ»

Генеральный директор
 ЗАО "УК "Авиатор"



Чепелев А.С./

М.п.

Визы ОАО «Ростовгоргаз»		
Дата	Подпись	Отдел
		ФО (Исполнитель)
		ФО
		Юр.отдел