

ДОКУМЕНТАЦИЯ О ЗАПРОСЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ

ОТКРЫТЫЙ ЗАПРОС ПРЕДЛОЖЕНИЙ

по выбору организации на право заключения договора для выполнения проектных работ по объектам: «Газопровод высокого давления к котельной школы №2 в г. Ясный Оренбургской области», «Газопровод высокого давления по ул. Строителей в г. Ясный Оренбургской области.

№ 128-у/2012

**г. Оренбург
2012**

Раздел 1. Общие условия проведения Запроса предложений

1.1. Нормативные основы регулирования порядка проведения Запроса предложений.

1.1.1. Документация о Запросе предложений (далее – Документация) подготовлена Заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ (далее – Федеральный закон №223-ФЗ), Положением о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Оренбургоблгаз» в новой редакции (далее - Положение), опубликованном на официальном сайте Организатора www.oblgaz56.ru. Предмет Запроса предложений с указанием объема выполняемых работ указан в Информационной карте запроса предложений.

1.2. Требования к качеству, иные требования, связанные с определением соответствия выполняемых работ потребностям Заказчика, указаны в Информационной карте запроса предложений.

1.3. Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в Запросе предложений (далее – Заявка), поданной Участником закупки (далее – Участник).

1.3.1. Заявка, которую представляет Участник в соответствии с настоящей документацией, должна быть подготовлена по форме, содержащейся в разделе 3 настоящей Документации, а также содержать сведения и документы, указанные в п. 9.3 Положения, а именно:

- фирменное наименование, сведения об организационно-правовой форме, о месте нахождения, почтовый адрес (для юридического лица), фамилия, имя, отчество, паспортные данные, сведения о месте жительства (для физического лица), номер контактного телефона;

- полученную не ранее чем за два месяца до дня размещения на официальном сайте извещения о проведении закупки выписку из единого государственного реестра юридических лиц или нотариально заверенную копию такой выписки (для юридических лиц); полученную не ранее чем за два месяца до дня размещения на официальном сайте извещения о проведении закупки выписку из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей или нотариально заверенную копию такой выписки (для индивидуальных предпринимателей); копии документов, удостоверяющих личность (для иных физических лиц); надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица или физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (для иностранных лиц), полученные не ранее чем за два месяца до дня размещения на официальном сайте извещения о проведении закупки;

- документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника закупки - юридического лица (копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени участника закупки без доверенности). В случае, если от имени участника закупки действует иное лицо, заявка на участие в закупке должна содержать также доверенность на осуществление действий от имени участника закупки, заверенную печатью участника закупки и подписанную руководителем участника закупки (для юридических лиц) или уполномоченным этим руководителем лицом, либо нотариально заверенную копию такой доверенности. В случае, если указанная доверенность подписана лицом, уполномоченным руководителем участника закупки, заявка на участие в закупке должна содержать также документ, подтверждающий полномочия такого лица;

- документы, подтверждающие квалификацию участника закупки, в случае закупки

на выполнение работ, оказание услуг, если в документации указан такой критерий оценки заявок на участие в закупке, как квалификация участника закупки;

- копии устава, учредительных документов участника закупки (для юридических лиц);

- решение об одобрении или о совершении крупной сделки либо копия такого решения в случае, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством Российской Федерации, учредительными документами юридического лица и если для участника закупки поставка товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом закупки, или внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в закупке, обеспечения исполнения договора являются крупной сделкой;

- предложение о функциональных характеристиках (потребительских свойствах) и качественных характеристиках товара, о качестве работ, услуг и иные предложения об условиях исполнения договора, в том числе предложение о цене договора;

- документы или копии документов, подтверждающих соответствие участника закупки установленным требованиям и условиям допуска к участию в закупке в соответствии с п.1.7 Положения;

- документы, в которых содержатся сведения о цепочке собственников участника закупки, включая бенефициаров, в том числе конечных;

- письменное согласие физического лица – участника закупки на обработку его персональных данных;

- иные документы, предусмотренные настоящей Документацией.

1.3.2. При подготовке Заявки и документов, входящих в состав Заявки, не допускается использование факсимильного воспроизведения подписей.

1.3.3. Участник имеет право подать только одну Заявку. В случае установления факта подачи одним Участником двух и более заявок при условии, что поданные ранее Заявки таким Участником не отозваны, все Заявки такого Участника, поданные в отношении данного Запроса предложений, не рассматриваются.

1.3.4. Все документы, входящие в заявку, должны быть подготовлены на русском языке, за исключением тех документов, оригиналы которых выданы Участнику третьими лицами на ином языке. В этом случае указанные документы могут быть представлены на языке оригинала при условии, что к ним приложен идентичный нотариально заверенный перевод этих документов на русский язык.

1.3.5. Каждый документ, входящий в Заявку, должен быть подписан Руководителем или Уполномоченным лицом Участника.

1.3.6. Каждый документ, входящий в заявку, должен быть скреплен печатью Участника (на нотариально заверенные копии документов и/или документы, переплетенные типографским способом (брошюры, книги и др.), требование подписи Руководителя или Уполномоченного лица и скрепления документов печатью Участника не распространяется).

1.3.7. Дополнительные носители информации (журналы, брошюры, книги и др.) помещаются в отдельные информационные конверты.

1.3.8. Все без исключения страницы и информационные конверты Заявки должны быть пронумерованы (как внутренняя нумерация листов отдельных приложений, так и сквозная нумерация всех страниц Заявки). Нумерация страниц книг, брошюр, журналов и др., помещенных в информационные конверты, не производится.

1.3.9. Документы (листы и информационные конверты), входящие в Заявку, должны быть обязательно упакованы таким образом, чтобы исключить случайное выпадение или перемещение страниц и информационных конвертов. Если Заявка состоит из нескольких томов, каждый том рекомендуется прошить с приложением описи

включенных в него документов. Каждый такой том должен иметь сквозную нумерацию страниц.

1.3.10. Участник также должен подготовить одну электронную копию Заявки на USB накопителях или компакт-дисках, вложенных в конверт с оригиналом Заявки.

1.3.11. Никакие исправления в тексте Заявки не имеют силы, за исключением тех случаев, когда эти исправления заверены рукописной надписью «Исправленному верить», собственноручной подписью руководителя или Уполномоченного лица, расположенной рядом с каждым исправлением, и печатью Участника.

1.3.12. Заявка должна быть надежно запечатана в конверт (пакет и т.п.), обозначенный словами «Заявка на участие в запросе предложений». На конверте необходимо указать номер и название предмета запроса предложений. Носители электронных копий заявки обозначаются символами «Электронная копия заявки на участие в запросе предложений, запрос предложений №____, Участник «_____».

1.3.13. Электронная копия Заявки должна содержать отсканированное письмо о подаче Заявки, а также отсканированные приложения и прочие документы. Все формы и документы должны быть отсканированы в отдельные файлы и размещены в отдельных папках.

1.3.14. Заявка должна быть оформлена в соответствии с требованиями, содержащимися в п. 9.4 Положения.

1.3.15. Участники в составе Заявки представляют описание предлагаемых ими работ. Описание работ должно соответствовать требованиям к работам, их качеству и срокам выполнения работ, установленным в Документации о запросе предложений, в том числе в Информационной карте Запроса предложений, Задании на проектирование и проекте Договора.

1.4. Место и сроки выполнения работ указаны в Информационной карте Запроса Предложения и в проекте Договора, являющегося Приложением № 3 к настоящей Документации.

1.5. Сведения о начальной (максимальной) цене Договора указаны в Информационной карте Запроса предложений.

1.6. Форма, сроки и порядок выполнения работ указаны в проекте Договора, (приложение № 3 к Документации).

1.7. Цена Заявки должна формироваться с учетом всех затрат, налогов, пошлин и сборов согласно действующему законодательству РФ, а также с учетом транспортных, накладных и прочих расходов. При формировании цены должны быть учтены все инфляционные ожидания и финансовые риски.

1.8. Валютой, используемой при формировании цены Договора и осуществлении расчетов, является российский рубль.

1.9. Порядок, места, дата начала и дата окончания срока подачи Заявок указаны в Информационной карте Запроса предложений.

1.10. Участник должен соответствовать требованиям пункта 1.7. Положения и предоставить документы, перечень которых указан в разделе 9 Положения, а также копии документов, подтверждающих соответствие Участника требованиям, установленным законодательством к лицам, поставляющим товары, являющиеся предметом запроса предложений.

1.11. Разъяснение положений Документации.

1.11.1. С момента размещения на официальном сайте извещения о проведении настоящего запроса предложений и до даты, времени окончания приема заявок на участие в запросе предложений Участник вправе обратиться к Организатору за разъяснениями настоящей Документации. Запрос должен быть подписан лицом, имеющим право в соответствии с законодательством Российской Федерации действовать от лица юридического лица без доверенности или подписан

уполномоченным им лицом на основании доверенности. В последнем случае в составе заявки должен находиться оригинал доверенности.

1.11.2. Запрос направляется на имя начальника юридического отдела ОАО «Оренбургоблгаз» Горбуновой Татьяны Яковлевны по электронной почте на адрес o011105@oblgaz56.ru в отсканированном виде с печатью Участника в формате PDF и редактируемом виде в формате Word.

1.11.3. Точное время получения запросов от Участников определяется на основании данных Microsoft Outlook Заказчика Запроса предложений (дата и время получения электронного сообщения), вне зависимости от даты регистрации исходящего письма Участника, подающего запрос.

1.11.4. Заказчик обязуется ответить на любой запрос, связанный с разъяснением настоящей Документации, который он получит не позднее истечения срока приема заявок на участие в запросе предложений. При этом копия ответа (разъяснения положений Документации) без указания источника запроса в течение трех дней со дня предоставления Участнику разъяснений настоящей Документации, но до истечения срока окончания приема заявок, размещается на официальном сайте ОАО «Оренбургоблгаз».

1.11.5. Проект Договора (приложение №3 к Документации) является неотъемлемой частью настоящей Документации и изменению не подлежит. Заказчик не принимает вопросы, связанные с корректировкой и изменением проекта указанного Договора.

1.12. Место, дата и время вскрытия Заявок, рассмотрения Заявок Участников Запроса предложений и подведения итогов Запроса предложений указаны в Информационной карте Запроса предложений.

1.13. Критерии оценки и сопоставления Заявок указаны в Информационной карте Запроса предложений.

1.14. Порядок оценки и сопоставления Заявок на участие в Запросе предложений осуществляется в соответствии с п. 6.6. Положения и приведен в Информационной карте запроса предложений.

1.15. Сведения о возможности проведения процедуры уторговывания указываются в информационной карте запроса предложений.

1.16. Заказчик имеет право отклонить все Заявки, а также отказаться от проведения Запроса предложений в любое время без объяснения причин, не неся при этом никакой ответственности перед Участниками. Заказчик имеет право завершить процедуру Запроса предложений без заключения Договора по его результатам.

1.17. Участник, подавший Заявку, признанную наилучшей, должен подписать Договор с Заказчиком в течение 5 рабочих дней после размещения на официальном сайте соответствующего итогового протокола запроса предложений.

1.18. Размер, форма, срок действия, срок и порядок предоставления обеспечений Заявки и исполнения условий Договора, в случае, если Заказчиком уставлены такие требования, указаны в Информационной карте Запроса предложений.

Раздел 2. Информационная карта запроса предложений

№п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
1	Наименование Заказчика, контактная информация	Открытое акционерное общество «Оренбургоблгаз» Местонахождение: 460000, Россия, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39. Почтовый адрес: 460000, Россия, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39. Фактический адрес: 460000, Россия, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39. Адрес сайта в сети Интернет: www.oblgaz56.ru . Адрес электронной почты: oren@oblgaz56.ru . Номер контактного телефона: (3532)341-202 Номер факса: (3532)341-313
2	Наименование Организатора, контактная информация	Юридический отдел ОАО «Оренбургоблгаз» Контактное лицо: Кирющенко Анастасия Юрьевна Номер контактного телефона: (3532)341-274
3	Предмет запроса предложений	Выбор организации на право заключения договора для выполнения проектных работ по объектам: «Газопровод высокого давления к котельной школы №2 в г. Ясный Оренбургской области», «Газопровод высокого давления по ул. Строителей в г. Ясный Оренбургской области на условиях, предусмотренных Документацией о запросе предложений и Договором.
4	Место, условия и сроки выполнения работ	Место и условия: РФ, Оренбургская область. Срок выполнения работ: в соответствии с предложением, содержащимся в заявке участника запроса предложений, признанной наилучшей. Срок выполнения работ не может превышать срок, указанный ниже: 30 дней с момента заключения договора.
5	Краткая характеристика услуг, требования к качеству, иные требования к услугам	Согласно заданию на проектирование (приложение №1 к Документации). Документацию необходимо разработать и оформить в соответствии с законодательством РФ в области строительства и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления, а так же выданными техническими условиями. Принятые при разработке проектной документации решения должны обеспечить положительное заключение экспертизы проектной документации. Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил, обеспечить снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.
6	Начальная (максимальная) цена	472 000 (четырееста семьдесят две тысячи) рублей, 00 копеек с учетом НДС 18%.

	договора	
7	Требования участнику	к Участник должен удовлетворять требованиям п. 1.7. Положения о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Оренбургоблгаз», предоставить подтверждающие документы, перечень которых указан в разделе 9 Положения о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Оренбургоблгаз», предоставить документы, подтверждающие отсутствие сведений об участниках закупки и (или) их соисполнителях (субподрядчиках) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном статьей 5 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ или Федеральный закон № 223-ФЗ), и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» (далее – Федеральный закон от 21.07.2005 № 94-ФЗ или Федеральный закон № 94-ФЗ).
8	Обеспечение заявки на участие в запросе предложений	Не установлено
8	Обеспечение исполнения Договора	Не установлено
9	Критерии оценки заявок на участие в запросе предложений	1. Цена договора (вознаграждение за оказываемые услуги). 2. Срок выполнения работ (количество дней с момента заключения договора). 3. Качество услуг и квалификация участника. Для определения относительной значимости критериев оценки устанавливаются следующие весовые коэффициенты для каждого критерия (значимость критерия): 1. Цена договора – 80% (0,8). 2. Срок выполнения работ – 10% (0,1). 3. Качество работ и квалификация участника – 10% (0,1). Совокупная значимость всех критериев составляет 100%.
10	Порядок оценки заявок в соответствии заявленными Заказчиком критериями	В качестве единого базиса сравнения ценовых предложений используются цены предложений участников с учетом НДС. Рейтинг заявки на участие в запросе предложения представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки по критериям с учетом значимости (веса) данных критериев. Рейтинг заявки на участие в запросе предложений i-го участника определяется по формуле: $R_i = БЦ_i * V_{Ц_i} + БС_i * V_{БС_i} + БК_i * V_{БК_i}$ где V – значимость (вес) соответствующего критерия,

	БЦ_i, БС_i, БК_i – оценка (балл) соответствующего критерия. Совокупная значимость всех критериев равна 100 процентам. Максимальная оценка в баллах по критериям БЦ_i, БС_i, БК_i – 100 баллов. 1. ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «ЦЕНА ДОГОВОРА» БЦ_i = Ц_{min}/ Ц_i * 100 где: БЦ_i – оценка по критерию «цена договора, с учетом всех налогов, сборов и прочих расходов в соответствии с законодательством Российской Федерации» i-го участника запроса предложений, баллы Ц_i – предложение участника запроса предложений о цене договора, указанной в заявке на участие в закупочной процедуре i-го участника запроса предложений, руб. с НДС. Ц_{min} – минимальное предложение участника запроса предложений о цене договора, указанной в заявке на участие в конкурсе из представленных участниками конкурса предложений, руб. с НДС. 2.ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ» БС_i=(C_{max}-C_i)/(C_{max}-C_{min})*100 где: БС_i – оценка по критерию «срок выполнения работ» i-го участника запроса предложений, баллы C_i – предложение участника запроса предложений о сроке выполнения работ, указанных в Заявке/Предложении i-го участника запроса предложений, в единицах измерения срока (дней с момента заключения договора). C_{max} – предельный (максимально допустимый) срок выполнения работ, в единицах измерения срока (дней с момента заключения договора), указанный в документации. C_{min} – минимальное предложение участника запроса предложений о сроке выполнения работ, указанных в Заявке/Предложении из предложений, представленных участниками запроса предложений, в единицах измерения срока (дней с момента заключения договора). 3. ОЦЕНКА ПО КРИТЕРИЮ «КАЧЕСТВО УСЛУГ И КВАЛИФИКАЦИЯ УЧАСТНИКА» Каждый член Комиссии присваивает баллы по критерию в соответствии с собственной оценкой степени выгоды предложений для Заказчика в пределах установленного максимального значения в баллах: <table><tr><th>Показатель критерия</th><th>Максимальное значение в баллах</th></tr><tr><td>1. Качество услуг и квалификация участника</td><td>100</td></tr></table>	Показатель критерия	Максимальное значение в баллах	1. Качество услуг и квалификация участника	100
Показатель критерия	Максимальное значение в баллах				
1. Качество услуг и квалификация участника	100				

		1.1. Опыт выполнения работ по проектированию объектов газораспределения за последние 2 года (количество договоров).	Наивысший балл - 30
		1.2. Количество положительных заключений государственной (негосударственной) экспертизы за 2010-2012гг.	Наивысший балл - 40
		1.3. Использование Участником лицензированных программных комплексов для расчетов и проектирования (количество программных комплексов).	Наивысший балл - 30
		$BK_i = BK_i^1 + BK_i^2 + BK_i^3$ BK_i^1, BK_i^2, BK_i^3 – среднее арифметическое оценок в баллах всех членов комиссии по подведению итогов запроса предложений При отсутствии предложения Участника заказа по показателю критерия, по данному показателю заявке присваивается 0 баллов, наилучшему предложению по показателю критерия присваивается максимальное значение в баллах. 4.Исходя из значений итоговых рейтингов заявок на участие в запросе предложений, Комиссия присваивает каждой заявке на участие в запросе предложений порядковый номер. Ранжирование заявок на участие в запросе предложений может проводиться простым голосованием. Первый порядковый номер присваивается Заявке, набравшей наибольший итоговый рейтинг.	
11	Место и даты начала и окончания срока подачи Заявок на участие в запросе предложений:	Заявка на участие в запросе предложений подается в письменной форме в запечатанном конверте по адресу: 460000, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39, каб. 404. Дата начала приема Заявок: «07» сентября 2012 года, Дата окончания приема Заявок: «14» сентября 2012 года. Прием заявок на участие в запросе предложений, подготовленных в письменной форме, производится по рабочим дням с 08 часов 30 минут до 13 часов 00 минут и с 13 часов 48 минут до 17 часов 30 минут по местному времени, в день вскрытия конвертов заявки подаются до 09 часов 00 минут.	
12	Дата, время и место проведения процедуры вскрытия конвертов с Заявками на участие в Запросе предложений	«14» сентября 2012 года, 09:00 (время местное), проведение процедуры вскрытия конвертов с Заявками на участие в запросе предложений осуществляется по адресу: 460000, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39, каб. 305.	

13	Место и дата рассмотрения предложений участников и подведения итогов запроса предложений:	460000, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39 «14» сентября 2012 года, 14:00 (время местное)
----	---	---

Раздел 3. Образцы форм документов, включаемых в Заявку на участие в Запросе предложений.

**Письмо о подаче Заявки на участие в Запросе предложений.
(Форма 1)**

« » _____ 20__ года № _____

Уважаемые господа!

Изучив Извещение о проведении открытого Запроса предложений № _____ опубликованное на сайте Заказчика и Документацию о Запросе предложений, и принимая установленные в них требования и условия Запроса предложений, _____ в _____ том числе все условия Договора, включенного в Документацию о Запросе предложений,

_____ *(полное наименование и юридический адрес Участника Запроса предложений)* предлагает заключить Договор на условиях и в соответствии с настоящей Заявкой на участие в Запросе предложений:

Предмет Договора

цена Договора

Срок выполнения работ с момента подписания сторонами Договора

Настоящая заявка на участие в запросе предложений имеет правовой статус оферты.

Настоящая Заявка на участие в Запросе предложений на участие в Запросе предложений дополняется следующими документами, включая неотъемлемые приложения:

Приложение 1	Коммерческое предложение (Форма 2).	на__ листах;
Приложение 2	Анкета Участника (Форма 3).	на__ листах;
Приложение 3	Опись документов, содержащихся в Заявке на участие в Запросе предложений (Форма 4).	на__ листах;
Приложение 4	Документы, подтверждающие правоспособность и квалификацию Участника	на__ листах;

(подпись, М.П.)

_____(фамилия, имя, отчество подписавшего, должность)

Коммерческое предложение. (Форма 2)

Приложение 1 к письму о подаче Заявки на участие в Запросе предложений № _____

Расчет цены Заявки на участие в Запросе предложений (локальный сметный расчет)

Руководитель организации _____ / _____ (ФИО)
(подпись)

М.П.

(дата)

Анкета Участника (Форма 3)¹

Приложение 2 к письму о подаче Заявки на участие в Запросе предложений
№ _____.

№ п/п	Наименование	Сведения об Участнике
1	Организационно-правовая форма и наименование фирмы - Участника, дата регистрации	
2	Юридический адрес	
3	Почтовый адрес	
4	Фактический адрес	
5	Должность, Ф.И.О., избранного (назначенного) на должность единоличного исполнительного органа юридического лица, либо иного лица, имеющего право без доверенности действовать от имени данного юридического лица	
6	Телефоны Участника (с указанием кода города)	
7	Факс Участника (с указанием кода города)	
8	Адрес электронной почты Участника, web-сайт	
9	ИНН/КПП Участника	
10	Банковские реквизиты (наименование и адрес банка, номер расчетного счета Участника в банке, телефоны банка, прочие банковские реквизиты)	
11	Учредители (перечислить наименование или организационно-правовую форму или Ф.И.О. всех учредителей, чья доля в уставном капитале превышает 10%)	
12	Филиалы: перечислить наименования и почтовые адреса	
13	Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц (дата, номер, кем выдано)	
14	Фамилия, Имя и Отчество ответственного лица Участника с указанием должности и контактного телефона	
15	Сведения о необходимости одобрения заключения сделки уполномоченными органами управления Участника/Заказчика	

Руководитель организации _____ /(ФИО)

м.п. Дата __/__/____

¹Участники Запроса предложений заполняют приведенную выше таблицу по всем позициям. В случае отсутствия каких-либо данных указывать слово «нет».

Опись документов, содержащихся в Заявке на участие в Запросе предложений. (Форма 4).

*Приложение 3 к письму о подаче Заявки на участие в Запросе предложений
№ _____*

№ п/ п	Наименование	Количество листов	Номера страниц
1.	Письмо о подаче Заявки на участие в Запросе предложений (Форма 1)		
2.	Коммерческое предложение (Форма 2)		
3.	Анкета Участника (Форма 3)		
Документы, подтверждающие правоспособность и квалификацию Участников:			
....			

Документы, входящие в Заявку на участие в Запросе предложений, должны быть обязательно скреплены или упакованы таким образом, чтобы исключить случайное выпадение или перемещение страниц и информационных конвертов.

Руководитель организации _____ / _____ (ФИО)

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**Объект: Газопровод высокого давления к котельной школы №2 в г. Ясный
Оренбургской области**

1	Основание для проектирования	Программа газификации Оренбургской области на 2012 г.
2	Заказчик	ОАО «Оренбургоблгаз»
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	1. Акт выбора земельного участка для размещения газопровода высокого давления к котельной школы №2 в г. Ясный Оренбургской области 2. Постановление Администрации муниципального образования Ясненский район Оренбургской области №795-П от 09.08.2012 3. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети №243 от 05.06.2012 г. 4. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети распределительного газопровода № 258 от 15.06.2012 г. 5. Отчет об инженерно-геодезических изысканиях
5	Сроки проектирования	Один месяц со дня подписания Договора
6	Требования по качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих технических регламентов, строительных норм и правил, обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.
7	Требования к проектной документации	Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с законодательством РФ, действующими нормативно-правовыми актами РФ в области строительства и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления, а также выданными техническими условиями. Состав и содержание разделов проектной документации оформить согласно «Положению о составе проектной документации и требованиям к их содержанию» (раздел III линейные объекты), утвержденному постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87. Принятые при разработке проектной документации решения должны обеспечить

		получение положительного заключения негосударственной экспертизы.
8	Состав и содержание проектной документации	Раздел 1 «Пояснительная записка» Раздел 2 «Проект полосы отвода» Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения». Раздел 5 «Проект организации строительства» Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» Раздел 9 «Сметы» 1) в базовом уровне цен; 2) с применением индексов 4 квартала 2011 г Раздел 10 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»: - «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, природного и техногенного характера»
9	Требования к согласованию и экспертизе	До предъявления проектной документации заказчику на согласование, ее необходимо согласовать со всеми заинтересованными организациями, имеющими надземные и подземные коммуникации в районе охранной зоны газопровода. Организацию проведения негосударственной экспертизы проектной документации, обеспечивает Подрядчик.
10	Порядок сдачи работы	Подрядчик представляет Заказчику проектно-сметную документацию: - на бумажных носителях (3 экз.) - в электронной версии – сметная документация в формате *.xls

Администрация
муниципального образования
Ясненский район
Оренбургской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.08.2012 № 495-н

г. Ясный

Об утверждении акта выбора
земельного участка для
размещения газопровода
высокого давления к
котельной школы № 2

Руководствуясь ст. 11, ст. 29 Земельного кодекса Российской Федерации, Уставом муниципального образования Ясненский район на основании поданных документов:

1. Утвердить акт выбора земельного участка для размещения газопровода высокого давления к котельной школы № 2 в г. Ясный Оренбургской области (прилагается).

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава администрации
муниципального образования



А.И.Клименко

Готовил: главный специалист отдела по
управлению муниципальным имуществом
и земельным отношениям

Е.В. Умбетова

Разослано: в дело - 2, отделу по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям - 5.

Утверждаю
Глава муниципального образования
Ясненский район
А.И. Клименко

А К Т

выбора земельного участка

для размещения газопровода высокого давления к котельной школы №2 г. Ясный Оренбургской области

Комиссия в составе:

- заместителя главы администрации муниципального образования Ясненский район по вопросам промышленности и предпринимательства Комендант А.Н.
- главный специалист по вопросам архитектуры и строительства отдела ЖКХ и строительства администрации муниципального образования Ясненский район Гуцалов И.П.(г. Ясный, ул. Ленина 17);
- заведующего отделом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям администрации муниципального образования Ясненский район Т.Ф. Ануфриева (г. Ясный, ул. Ленина 17);
- главного инженера ООО «ГКУ» Л.В.Красных (ул. Октябрьская 11);
- начальника Ясненского межрайонного узла электронной связи Оренбургского филиала ОАО «Волга-Телеком» В.Ю.Шелудько (г. Ясный, ул. Ленина 7);
- Директор ООО «Уралгеосервис» Старцев М.Э.;
- Председатель ПК «ПРОЕКТ» Галицкая Л.В.;
- начальник КЭС «Ясный Горгаз» Ю.Г. Кочетов (г. Ясный, ул. Фабричное шоссе);
- Директор МОАУ СОШ № 2 Мо Ясненский район Н.А.Бычкова;

Руководствуясь нормативными актами технической документации, произвели обследование местности с целью выбора земельного участка для размещения газопровода высокого давления по ул. Строителей в г. Ясный Оренбургской области

Газопровод от точки врезки в районе ул. Строителей дом № 2 (ориентир киоск «Хлебный») прокладывается подземным способом по ул. Строителей до пересечения с ул. Парковая. Через проезжую часть газопровод проходит подземным способом, методом прокола. Далее прокладывается газопровод в направлении территории «Больницы» ул. Парковая №23 к блочной модульной котельной (существующий ориентир – здание морга).

Установили следующие:

Обследованный земельный участок, расположенный согласно прилагаемой схеме: Оренбургская область, г. Ясный, ул. Строителей, ул. Парковая пригоден для :

для размещения газопровода высокого давления по ул. Строителей в г. Ясный Оренбургской области

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ИЛИ ЗАМЕЧАНИЯ

(подпись, М.П.)





А.Н. Комендант
Б.П. Ванжула



И.П. Гуцалов



Т.Ф. Ануфриева

В прил. прик. 660. Директор - Д.А. Мухоморов
Согласовано с руководителем
Ростовского ЦС КВМ
Согласовано с О.А. Мухоморов

ОАО «Ростелеком»

Л.В. Красных

Районный

узел связи

В.Ю. Пелудько

СОГЛАСОВАНО

Тел. _____ 20__ г.

Подпись _____

Ю.Г. Кочетов



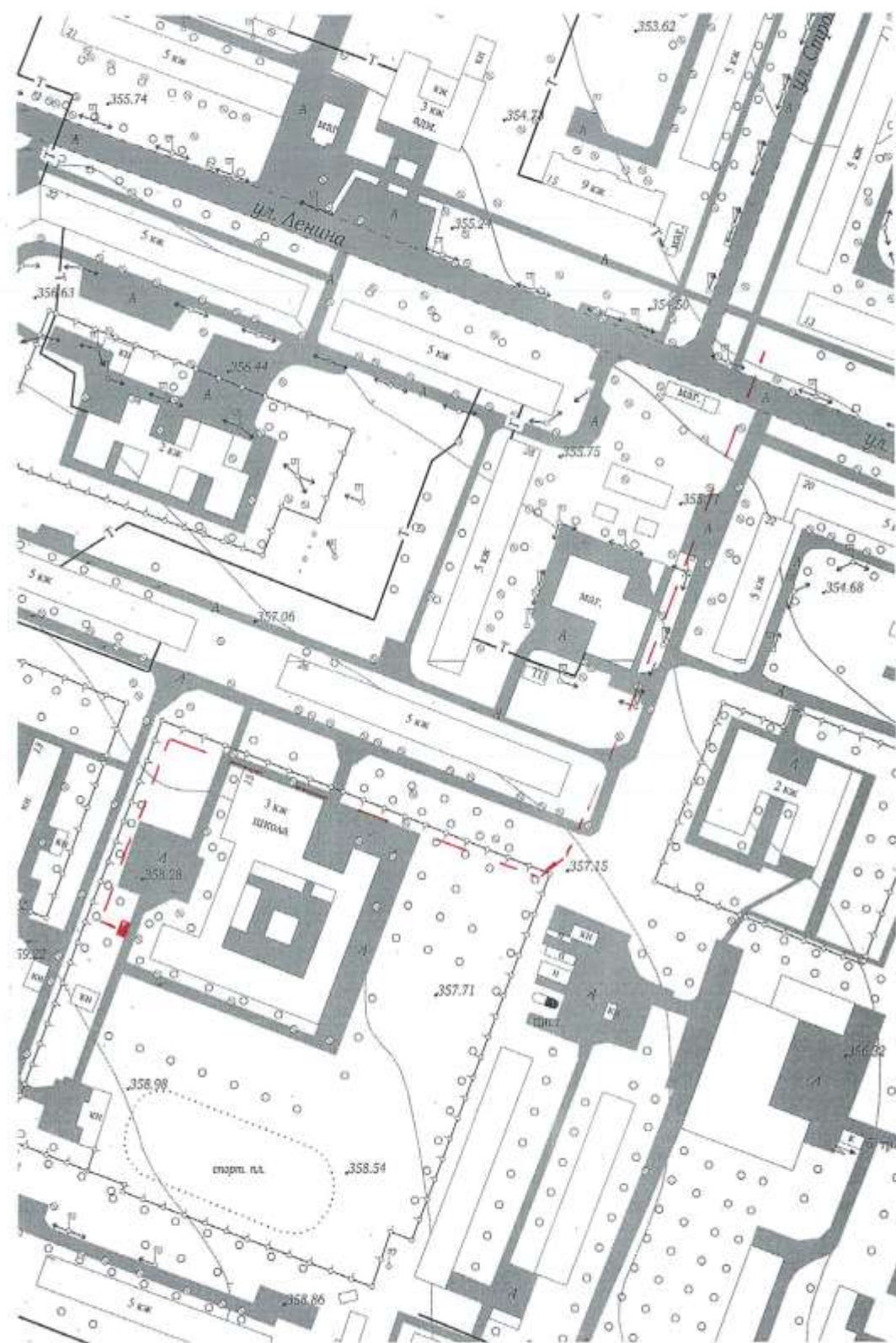



Н.А. Бычкова

М.Э. Старцев

Л.В. Галицкая





№ 258

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
Д.В. Бухало

«15» июня 2012г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к газораспределительной сети
распределительного газопровода.

Заказчик: ООО «Оренбургоблгаз»

Основание для выдачи технических условий: письмо заказчика от «04» июня 2012г.

Наименование газопровода: уличный.

Назначение газопровода: газоснабжение котельной № 1 СОШ № 2

Адрес, район строительства: г. Ясный, ул. Западная

Планируемые сроки строительства объекта:

Начало: 2012__г. Окончание: 2012__г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: IV квартал 2012г.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа.

Фактическое (расчетное): 0,58 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: существующий подземный газопровод высокого давления II категории D = 219 мм проложенный вдоль ул. Ленина к ГРП № 3. Точку врезки, до перехода 219/114 мм., определить при проектировании.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: сталь, ВУПБИ.

Общие инженерно-технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления. ПБ 12-529-03», Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г., № 87, «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими допуск (лицензии) на выполнение соответствующих видов работ.

3. Проект должен быть согласован с трестом «Орскмежрайгаз».
4. Проект подлежит регистрации в Приуральском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.
5. Проектная документация подлежит государственной экспертизе.
6. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.
7. В проекте предусмотреть **охранные зоны** газопроводов и газорегуляторных пунктов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», а так же с целью **недопущения застройки и землеотведения** данных участков.
8. При проектировании использовать оборудование и материалы рекомендуемые к применению ОАО «Газпромрегионгаз» (письма № ВЖ-17-1/3986 от 11.06.2009г. и № ВЖ 17-1/5903 от 21.08.2009г.).

Основные требования.

Проектом предусмотреть:

1. Строительство газопровода от точки подключения к существующему газопроводу до проектируемого ШРП - 1, от ШРП – 1 до ШРП – 2, от ШРП – 2 до газоиспользующего оборудования котельной.
3. Диаметр газопровода определить гидравлическим расчетом с учетом подключения к нему перспективных потребителей, определенных схемой газоснабжения и газификации. Объемы потребления и количество перспективных потребителей уточнить при разработке данного проекта и согласовать с Администрацией г. Ясный, Оренбургской области.
4. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети.
5. В качестве отключающих устройств использование шаровых кранов.
6. Установку ШРП -1 (с двумя линиями редуцирования и газовым обогревом), для понижения давления до среднего, предусмотреть на месте врезки в удобном для монтажа и эксплуатации месте. Установку ШРП - 2 (с двумя линиями редуцирования и газовым обогревом), для понижения давления до низкого, предусмотреть в удобном для монтажа и эксплуатации месте.
7. Прокладку газопровода подземным способом ; стальной до проектируемого ШРП - 1; полиэтиленовый – после ШРП – 1 до ШРП – 2 и от ШРП – 2 до ввода в котельную. Газопровод низкого давления проложить на кронштейнах по стенам зданий и опорам.
8. При строительстве газопроводов максимальное использование полиэтиленовых труб. Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003. Вдоль ПЭ газопроводов проложить сигнальную ленту и отдельно изолированный медный провод с выводом под ковер для присоединения аппаратуры. Переходы «полиэтилен-сталь» предусмотреть на горизонтальных участках газопровода.
9. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти метров от проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.
10. Газопроводы из полиэтиленовых труб не требуют защиты от коррозии.
11. В части защиты от коррозии:
 - 11.1 Защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

11.2 Решения по способу защиты от коррозии подземных стальных газопроводов и футляров, стальных вставок полиэтиленовых газопроводов принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.

11.3. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной активности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.

11.4 Для подземных стальных участков газопровода в проекте применить тип и конструкции изоляционных покрытий заводского исполнения на основе экструдированного полиэтилена. Изоляцию сварных стыков осуществить термоусаживающими лентами.

11.5 В случае принятия решения о прокладке подземного стального газопровода и при необходимости его катодной поляризации учесть существующую установку катодной защиты, расположенную (адрес). Предусмотреть замену преобразователя.

11.6 При необходимости катодной поляризации подземных газопроводов предусмотреть преобразователи, работающие в автоматизированной системе дистанционного контроля и управления (АСДКУ) с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%, контактное устройство (КУ) на газопроводе с медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия и кабель обратной связи от КУ до преобразователя, для обеспечения работы АСДКУ.

11.7 При разработке проекта (раздела) ЭХЗ предусматривать преобразователи, работающие в автоматизированной системе дистанционного контроля и управления (АСДКУ) с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%. Для обеспечения работы АСДКУ предусмотреть контактное устройство на газопроводе с медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия и кабель обратной связи от КУ до преобразователя.

11.8 Предусмотреть установку стационарных контрольно-измерительных пунктов:

- на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

11.9 В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.

11.10 Для реализации технических решений использовать:

- альбом 5.905-32.07, в.1 и в.2 «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», ОАО институт «МосгазНИИпроект»;
- альбомы УПР. ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии», УПР. ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДООО «Газпроектинжиниринг».

11.11 В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

11.12 Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с управлением «Подземметаллозащита» ОАО «Оренбурггаз».

Требования к охране окружающей среды:

Копия Прислано

После окончания производства работ строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ.

Дополнительные требования:

1. Выбор трассы газопровода произвести с обязательным участием представителя треста «Орскмежрайгаз».
2. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора с трестом «Орскмежрайгаз».
3. До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора.
4. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
 - заключить с трестом «Орскмежрайгаз» договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа;
 - заключить договоры с ОАО «Оренбургоблгаз» на транспортировку и с ООО «Газпром межрегионгаз Оренбург» на поставку газа.

Срок действия технических условий: 2 года.

Начальник ПТО



Ю.А.Чуйкин.

№ 243

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
госста «Орскоежрайгаз»
В. Бухало
«05» июня 2012г

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к газораспределительной сети**

Заказчик: ООО «Центр инвестиционных технологий»

Основание для выдачи технических условий: заявление заказчика
От 31.05. 2012г

Наименование объекта газификации: котельная №1 здания СОШ №2

Место расположения объекта газификации: г.Ясный, ул. Западная

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке):
котельная 800 кВт

Направление использования газа: отопление.

**Установленный объем потребления природного газа (для
производственных, общественных, административных, бытовых
зданий или помещений, котельных):**

0,25 тыс. т.у.т./год

0,211 млн. м³/год

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: IV квартал 2012 г.

Давление газа в точке подключения: 0,0025 МПа

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: проектируемый газопровод низкого давления, после проектируемого ШРП от ГРП № 3 в г. Ясный. Точка врезки: отключающее устройство на проектируемом вводе в котельную.

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в точке подключения: сталь.

Коррозийная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов в точке подключения: высокая, имеется

Общие инженерно-технические требования:

1. Проект должен быть выполнен согласно действующим нормативно-правовых документов и согласован с эксплуатационной организацией;
2. Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться специализированными организациями;
3. По окончании строительства объект должен быть зарегистрирован в эксплуатационной организации с передачей на хранение исполнительно-технической документации;
4. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, эксплуатационно-техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы-сертификаты качества;

Особые требования:

1. Строительство газопровода от точки подключения к проектируемому газопроводу до газоиспользующего оборудования внутри здания..
2. Прокладку газопровода надземным способом по опорам и стенам зданий на кронштейнах.
3. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта и перед прибором.
4. В качестве отключающих устройств использовать шаровые краны.
5. Установку узла учёта расхода газа, КТЗ, СИКЗ, БУГ.
6. Применение приборов и оборудования, прошедших сертификацию в Системе ГАЗСЕРТ.
7. Защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

Дополнительные требования:

1. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора с трестом «Орскмежрайгаз».
2. До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора.
3. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
 - заключить с трестом «Орскмежрайгаз». договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа;
 - заключить договор с ООО «Газпром межрегионгаз Оренбург» поставку газа.

Срок действия технических условий: 2 года.

Начальник ПТО



Ю.А. Чуйкин

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**Объект: Газопровод высокого давления по ул. Строителей в
г. Ясный Оренбургской области**

1	Основание для проектирования	Программа газификации Оренбургской области на 2012 г.
2	Заказчик	ОАО «Оренбургоблгаз»
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	1. Акт выбора земельного участка для размещения газопровода высокого давления по ул. Строителей в г.Ясный Оренбургской области 2. Постановление Администрации муниципального образования Ясненский район Оренбургской области №794-П от 09.08.2012 3. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети №242 от 05.06.2012 г. 4. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети распределительного газопровода № 257 от 15.06.2012 г. 5. Отчет об инженерно-геодезических изысканиях
5	Сроки проектирования	Один месяц со дня подписания Договора
6	Требования по качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих технических регламентов, строительных норм и правил, обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.
7	Требования к проектной документации	Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с законодательством РФ, действующими нормативно-правовыми актами РФ в области строительства и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления, а также выданными техническими условиями. Состав и содержание разделов проектной документации оформить согласно «Положению о составе проектной документации и требованиям к их содержанию» (раздел III линейные объекты), утвержденному постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87. Принятые при разработке проектной

		документации решения должны обеспечить получение положительного заключения негосударственной экспертизы.
8	Состав и содержание проектной документации	Раздел 1 «Пояснительная записка» Раздел 2 «Проект полосы отвода» Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения». Раздел 5 «Проект организации строительства» Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» Раздел 9 «Сметы» 1) в базовом уровне цен; 2) с применением индексов 4 квартала 2011 г Раздел 10 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»: - «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, природного и техногенного характера»
9	Требования к согласованию и экспертизе	До предъявления проектной документации заказчику на согласование, ее необходимо согласовать со всеми заинтересованными организациями, имеющими надземные и подземные коммуникации в районе охранной зоны газопровода. Организацию проведения негосударственной экспертизы проектной документации, обеспечивает Подрядчик
10	Порядок сдачи работы	Подрядчик представляет Заказчику проектно-сметную документацию: - на бумажных носителях (3 экз.) - в электронной версии – сметная документация в формате *.xls

Администрация
муниципального образования
Ясненский район
Оренбургской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.08.2012 № 794-к

г. Ясный

Об утверждении акта выбора
земельного участка для
размещения газопровода
высокого давления по улице
Строителей

Руководствуясь ст. 11, ст. 29 Земельного кодекса Российской Федерации, Уставом муниципального образования Ясненский район на основании поданных документов:

1. Утвердить акт выбора земельного участка для размещения газопровода высокого давления по улице Строителей в г. Ясный Оренбургской области (прилагается).
2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава администрации
муниципального образования



А.И.Клименко

Готовил: главный специалист отдела по
управлению муниципальным имуществом
и земельным отношениям

Е.В. Умбетова

Разослано: в дело - 2, отделу по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям - 5.

Утверждаю
Глава муниципального образования
Ясненский район
А.И. Клименко

А К Т

выбора земельного участка

для размещения газопровода высокого давления по ул. Строителей в
г. Ясный Оренбургской области

Комиссия в составе:

- заместителя главы администрации муниципального образования Ясненский район по вопросам промышленности и предпринимательства Комендант А.Н.

- главный специалист по вопросам архитектуры и строительства отдела ЖКХ и строительства администрации муниципального образования Ясненский район Гуцалов И.П.(г. Ясный, ул. Ленина 17);

- заведующего отделом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям администрации муниципального образования Ясненский район Т.Ф. Ануфриева (г. Ясный, ул. Ленина 17);

- главного инженера ООО «ГКУ» Л.В.Красных (ул. Октябрьская 11);

- начальника Ясненского межрайонного узла электронной связи Оренбургского филиала ОАО «Волга-Телеком» В.Ю.Шелудько (г. Ясный, ул. Ленина 7);

- Директор ООО «Уралгеосервис» Старцев М.Э.;

- Председатель ПК «ПРОЕКТ» Галицкая Л.В.;

- начальник КЭС «Ясный Горгаз» Ю.Г. Кочетов (г. Ясный, ул. Фабричное шоссе);

- Директор МОАУ СОШ № 2 Мо Ясненский район Н.А.Бычкова;

Руководствуясь нормативными актами технической документацией, произвели обследование местности с целью выбора земельного участка для размещения газопровода высокого давления по ул. Строителей в г. Ясный Оренбургской области

Точка врезки газопровода в районе перекрестка ул. Ленина и ул. Строителей со стороны дома № 13 по ул. Ленина, далее газопровод прокладывается методом прокола чрез дорогу ул. Ленина и прокладывается в направлении ул. Ленина дом № 26. Пересекая внутридворовую проезжую часть проколом, газопровод прокладывается в направлении к ул. Западная д. № 13 (школа №2) параллельно дому № 26 по ул. Ленина. Газопровод заходит на территорию ул. Западная №13 (школа № 2) прокладывается, вдоль контура территории, поворачивает налево и в районе центрального входа в здание школы еще раз налево до установки модульной котельной.

Установили следующие:

Обследованный земельный участок, расположенный согласно прилагаемой схеме: Оренбургская область, г. Ясный, ул. Ленина, ул. Западная пригоден для : для размещения газопровода высокого давления по ул. Строителей в г. Ясный Оренбургской области

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ИЛИ ЗАМЕЧАНИЯ

(подпись, М.П.)



[Handwritten signature]

А.Н. Комендант
Б.П. Ванжула

[Handwritten signature]

И.П. Гуцалов

Взвешивание, прием, выдача, хранение
Борьба с преступностью
Безопасность
Согласовано

Т.Ф. Ануфриева
ОАО «Ростелеком»
Оренбургский филиал
Л.В. Красных
узел связи
г.Ясный
В.Ю. Шелудько
Согласовано

Тел. *[Handwritten number]*
Подпись *[Handwritten signature]*
Ю.Г. Кочетов

[Handwritten signature]

Н.А. Бычкова

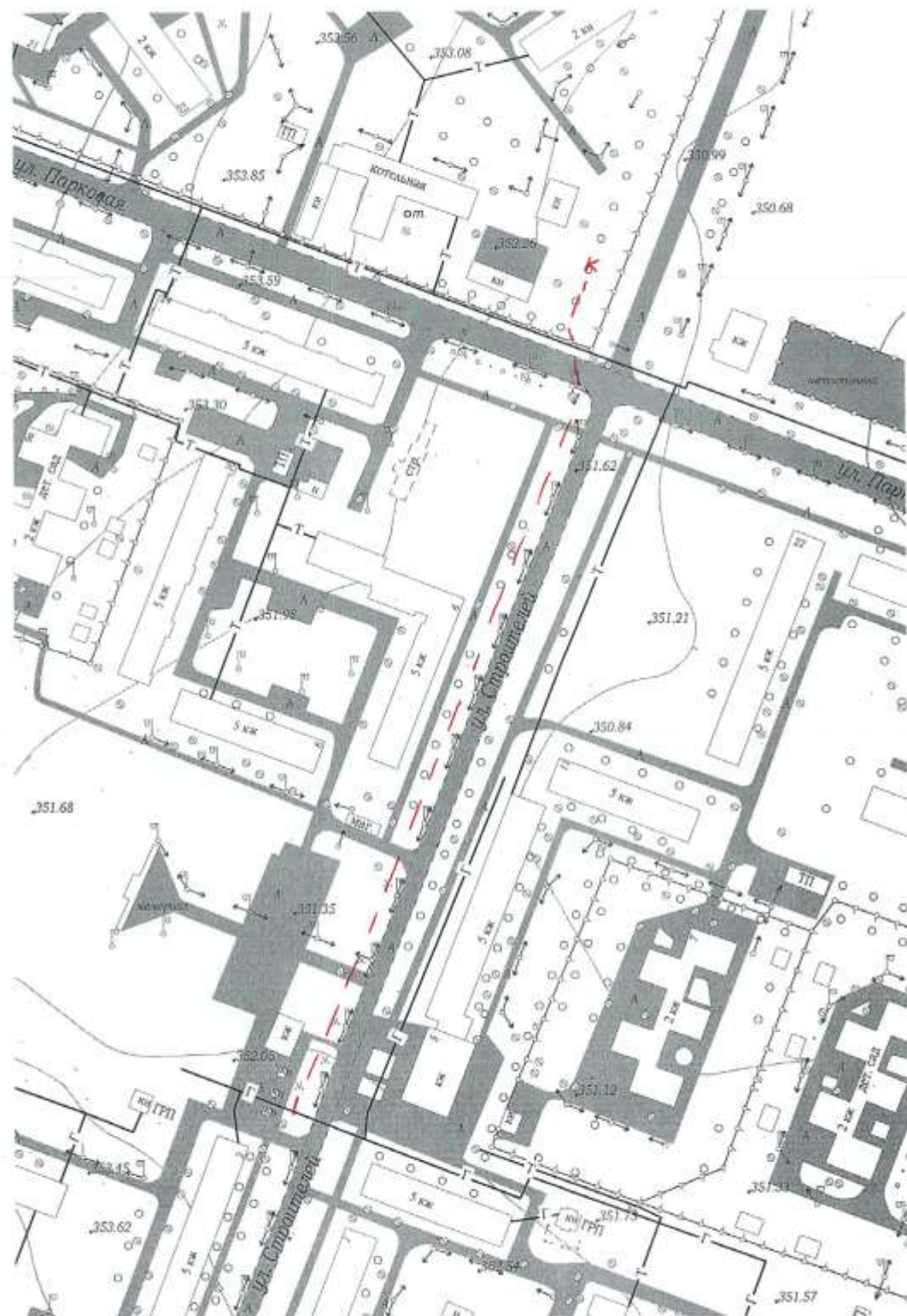
[Handwritten signature]

М.Э. Старцев

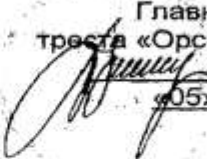
[Handwritten signature]

Л.В. Галицкая





№ 242

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
треста «Орскмежрайгаз»
 Д.В. Бухало
«05» июня 2012г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к газораспределительной сети

Заказчик: ООО «Центр инвестиционных технологий»

Основание для выдачи технических условий: заявление заказчика
От 31.05. 2012г

Наименование объекта газификации: котельная №2 здания ЦРБ

Место расположения объекта газификации: г.Ясный, ул. Парковая

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке):
котельная 2000 кВт

Направление использования газа: отопление.

Установленный объем потребления природного газа (для производственных, общественных, административных, бытовых зданий или помещений, котельных):

0,77 тыс. т.у.т./год

0,677 млн. м³/год

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: IV квартал 2012 г.

Давление газа в точке подключения: 0,0025 МПа

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: проектируемый газопровод низкого давления, после проектируемого ШРП от ГРП № 3 в г. Ясный. Точка врезки: отключающее устройство на проектируемом вводе в котельную.

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в точке подключения: сталь.

Коррозийная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов в точке подключения: высокая, имеется

Общие инженерно-технические требования:

1. Проект должен быть выполнен согласно действующим нормативно-правовых документов и согласован с эксплуатационной организацией;
2. Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться специализированными организациями;
3. По окончании строительства объект должен быть зарегистрирован в эксплуатационной организации с передачей на хранение исполнительно-технической документации;
4. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, эксплуатационно-техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы-сертификаты качества;

Особые требования:

1. Строительство газопровода от точки подключения к проектируемому газопроводу до газоиспользующего оборудования внутри здания..
2. Прокладку газопровода надземным способом по опорам и стенам зданий на кронштейнах.
3. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта и перед прибором.
4. В качестве отключающих устройств использовать шаровые краны.
5. Установку узла учёта расхода газа, КТЗ, СИКЗ, БУГ.
6. Применение приборов и оборудования, прошедших сертификацию в Системе ГАЗСЕРТ.
7. Защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

Дополнительные требования:

1. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора с трестом «Орскмежрайгаз».
2. До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора.
3. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
 - заключить с трестом «Орскмежрайгаз» договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа;
 - заключить договор с ООО «Газпром межрегионгаз Оренбург» поставку газа.

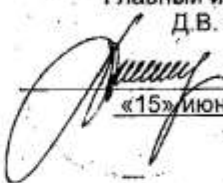
Срок действия технических условий: 2 года.

Начальник ПТО

Ю.А. Чуйкин

№ 257

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
Д.В. Бухало


«15» июня 2012г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на присоединение к газораспределительной сети
распределительного газопровода.

Заказчик: ООО «Оренбургоблгаз»

Основание для выдачи технических условий: письмо заказчика от «04» июня 2012г.

Наименование газопровода: уличный.

Назначение газопровода: газоснабжение котельной № 2 ЦРБ

Адрес, район строительства: г. Ясный, ул. Парковая.

Планируемые сроки строительства объекта:

Начало: 2012__г. Окончание: 2012__г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: IV квартал 2012г.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа.

Фактическое (расчетное): 0,58 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: существующий подземный газопровод высокого давления II категории D = 114мм проложенный к ГРП № 3. Точку врезки, после перехода через автодорогу (ул. Строителей) и до отключающего устройства на вводе в ГРП, определить при проектировании.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: сталь, ВУПБИ.

Общие инженерно-технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления. ПБ 12-529-03», Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г., № 87, «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими допуск (лицензии) на выполнение соответствующих видов работ.

3. Проект должен быть согласован с трестом «Орскмежрайгаз».
4. Проект подлежит регистрации в Приуральском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.
5. Проектная документация подлежит государственной экспертизе.
6. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.
7. В проекте предусмотреть **охранные зоны** газопроводов и газорегуляторных пунктов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», а так же с целью **недопущения застройки и землеотведения** данных участков.
8. При проектировании использовать оборудование и материалы рекомендуемые к применению ОАО «Газпромрегионгаз» (письма № ВЖ-17-1/3986 от 11.06.2009г. и № ВЖ 17-1/5903 от 21.08.2009г.).

Основные требования.

Проектом предусмотреть:

1. Строительство газопровода от точки подключения к существующему газопроводу до проектируемого ШРП, от ШРП до газоиспользующего оборудования котельной.
3. Диаметр газопровода определить гидравлическим расчетом с учетом подключения к нему перспективных потребителей, определенных схемой газоснабжения и газификации. Объемы потребления и количество перспективных потребителей уточнить при разработке данного проекта и согласовать с Администрацией г. Ясный, Оренбургской области.
4. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети.
5. В качестве отключающих устройств использование шаровых кранов.
6. Установку ШРП (с двумя линиями редуцирования и газовым обогревом), для понижения давления до низкого, предусмотреть в удобных для монтажа и эксплуатации местах.
7. Прокладку газопровода подземным способом ; стальной до проектируемого ШРП; полиэтиленовый – после ШРП до ввода в котельную. Газопровод низкого давления проложить на кронштейнах по стенам зданий и опорам.
8. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти метров от проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.
9. Газопроводы из полиэтиленовых труб не требуют защиты от коррозии.
10. В части защиты от коррозии:
 - 10.1 Защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
 - 10.2 Решения по способу защиты от коррозии подземных стальных газопроводов и футляров, стальных вставок полиэтиленовых газопроводов принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.
 - 10.3. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной активности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы

защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.

10.4 Для подземных стальных участков газопровода в проекте применить тип и конструкции изоляционных покрытий заводского исполнения на основе экструдированного полиэтилена. Изоляцию сварных стыков осуществить термоусаживающими лентами.

10.5 В случае принятия решения о прокладке подземного стального газопровода и при необходимости его катодной поляризации учесть существующую установку катодной защиты, расположенную (адрес). Предусмотреть замену преобразователя.

10.6 При необходимости катодной поляризации подземных газопроводов предусмотреть преобразователи, работающие в автоматизированной системе дистанционного контроля и управления (АСДКУ) с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%, контактное устройство (КУ) на газопроводе с медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия и кабель обратной связи от КУ до преобразователя, для обеспечения работы АСДКУ.

10.7 При разработке проекта (раздела) ЭХЗ предусматривать преобразователи, работающие в автоматизированной системе дистанционного контроля и управления (АСДКУ) с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%. Для обеспечения работы АСДКУ предусмотреть контактное устройство на газопроводе с медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия и кабель обратной связи от КУ до преобразователя.

10.8 Предусмотреть установку стационарных контрольно-измерительных пунктов:

- на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

10.9 В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.

10.10 Для реализации технических решений использовать:

- альбом 5.905-32.07, в.1 и в.2 «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», ОАО институт «МосгазНИИпроект»;
- альбомы УПР. ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии», УПР. ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДОО «Газпроектинжиниринг».

10.11 В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

10.12 Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с управлением «Подземметаллозащита» ОАО «Оренбургоблгаз».

Требования к охране окружающей среды:

После окончания производства работ строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ.

Дополнительные требования:

Копия Проект

1. Выбор трассы газопровода произвести с обязательным участием представителя треста «Орскмежрайгаз».
2. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора с трестом «Орскмежрайгаз».
3. До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора.
4. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
 - заключить с трестом «Орскмежрайгаз» договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа;
 - заключить договоры с ОАО «Оренбургоблгаз» на транспортировку и с ООО «Газпром межрегионгаз Оренбург» на поставку газа.

Срок действия технических условий: **2 года.**

Начальник ПТО

Ю.А.Чуйкин.

ДОГОВОР № _____
на выполнение работ по проектированию

г. Оренбург

«___» _____ 2012г.

Открытое акционерное общество "Оренбургоблгаз", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице заместителя генерального директора Д.В. Плющикова, действующего на основании Доверенности № 254 от 15.12.2011 г., с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем "Подрядчик", в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в целях исполнения решения Комиссии по подведению итогов открытого запроса предложений № 123-у/2012 заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Подрядчик обязуется выполнить в полном объеме и в строгом соответствии с условиями, которые предусмотрены Заданием на проектирование (Приложение № 1, 2 к Договору), а Заказчик обязуется принять и оплатить работы по разработке проектной документации по объектам: «Газопровод высокого давления к котельной школы №2 в г.Ясный Оренбургской области», «Газопровод высокого давления по ул. Строителей в г. Ясный Оренбургской области».

Комплекс работ по разработке проектной документации включает в себя:

- разработку проектной документации;
- согласование проектной документации у заинтересованных организаций;
- получение положительного заключения экспертизы, согласно Заданию на проектирование.

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 2.1. Стоимость услуг по договору составляет _____ рублей (сумма прописью) рублей, в том числе НДС 18 % - _____, которая определена сметой, являющейся неотъемлемой частью договора.
- 2.2. Указанная в п.2.1 стоимость работ является предельной и подлежит корректировке только в сторону уменьшения по фактически выполненным объемам работ. Все изменения, касающиеся стоимости работ, оформляются дополнительным соглашением, становящимся с момента его подписания неотъемлемой частью Договора.
- 2.3. Расчеты за выполненные работы по разработке проектной документации производятся Заказчиком в течение 30 дней после подписания Акта приемки выполненных работ обеими сторонами.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 3.1. Обязанности Подрядчика:

- 3.1.1. Подрядчик обязуется выполнить работы, указанные в п.1.1 Договора с надлежащим качеством в объеме и в сроки предусмотренные Договором, в соответствии с Заданием на проектирование в рамках норм и требований действующего законодательства, техническими условиями и своевременно передать результат Заказчику.
- Проектная документация считается разработанной после получения всех необходимых согласований и положительного заключения экспертизы.
- 3.1.2. Подрядчик обеспечит устранение допущенных в выполненной работе недостатков за счет собственных средств в течение 10 дней со дня предъявления претензии. В случае отрицательного заключения экспертизы обязуется оплатить ее повторное проведение.
- 3.1.3. Немедленно предупредить заказчика обо всех, не зависящих от него обстоятельствах, которые создают невозможность завершения Работы в срок либо создают невозможность окончательного завершения Работы.
- 3.1.4. Подрядчик вправе привлекать для выполнения работ по настоящему договору субподрядчиков, имеющих необходимые допуски, разрешения, свидетельства, лицензии, требуемые по законодательству РФ.
- 3.1.5. Подрядчик не вправе передавать результат работ третьим лицам без согласования заказчика.
- 3.2. Обязанности Заказчика:
- 3.2.1. Заказчик обязуется принять выполненные работы в порядке, предусмотренном настоящим договором.
- 3.2.2. Заказчик обязуется оплатить выполненные работы в размере, в сроки и порядке, предусмотренные настоящим договором.
- 3.3. Права Заказчика:
- 3.3.1. Заказчик вправе в любое время проверить ход и качество работы, выполняемой подрядчиком.

4. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

- 4.1. Сроки выполнения работ: _____ дней с момента подписания Договора.
- 4.2. Подрядчик имеет право досрочно сдать выполненную работу Заказчику.

5. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

- 5.1. Работы считаются выполненными, а обязательства Подрядчика по настоящему договору исполненными после получения всех необходимых согласований и положительного заключения экспертизы и подписания Заказчиком Акта приемки выполненных работ по разработке проектно-сметной документации в полном объеме без замечаний.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ. РИСКИ.

- 6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение условий Договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.
- 6.2. Споры, которые могут возникнуть при исполнении условий Договора, Стороны будут стремиться разрешать дружеским путем в порядке досудебного разбирательства путем переговоров, обмена письмами и др.
- 6.3. При не достижении взаимоприемлемого решения Стороны могут передать спорный вопрос на разрешение в судебном порядке.
- 6.4. При невыполнении работ согласно п. 4.1. Подрядчик уплачивает Заказчику пеню в размере 0,01 % от сметной стоимости работ за каждый день просрочки.

6.5. Выплата неустойки и возмещение убытков не освобождают сторону, нарушившую условия настоящего договора, от исполнения своих обязательств в натуре.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 7.1. В случаях не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
- 7.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами.
- 7.3. При привлечении третьих лиц для исполнения обязательств по Договору Подрядчик несет перед Заказчиком ответственность за действие (бездействие) привлеченных им третьих лиц, как за свои собственные.
- 7.4. Договор подписан в 2-х экземплярах, по 1 экземпляру для каждой Стороны, имеющих одинаковую юридическую силу.
- 7.5. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность сведений, относящихся к условиям настоящего договора, ходу исполнения и производственной деятельности каждой из сторон.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2012., а в части принятых сторонами обязательств по настоящему договору – до полного взаиморасчета.

9. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

- 9.1. Приложение № 1 – Задание на проектирование
- 9.2. Приложение № 2 – Смета.
- 9.3. Приложение № 3 – Информация о цепочке собственников подрядчика.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик	Подрядчик
----------	-----------

460000 г. Оренбург ул. Краснознаменная, 39 ИНН 5610010369 КПП 561350001 ОГРН 1025601022512 р\сч 40702810500010004873 Центральный филиал АБ «Россия» п.Газопровод, Московская область к\сч 30101810400000000132 БИК 044599132	
--	--

_____ Д.В. Плющиков

Приложение № 1
к договору № _____ от « ____ » _____ 2012г.

№ п/п	Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных)						
	ИНН	ОГРН	Наименование/ ФИО	Адрес регистрации	Серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физического лица)	Руководитель / участник / акционер / бенефициар	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)
1.1							
1.1.1							
...							
1.1.3.1							
...							
1.2							
1.2.1							
1.2.2							
...							
1.3							
...							
2.1							

* Примечание: 1.1, 1.2 и т.д. - собственники контрагента по договору (собственники первого уровня)
1.1.2, 1.2.1, 1.2.2 и т.д. - собственники организаций 1.1 (собственники второго уровня)
и далее - по аналогичной схеме до конечного бенефициарного собственника (пример: 1.1.3.1)

Нумерация цепочки собственников должна быть корректной, начинаться с цифры «1».

Цепочка собственников должна раскрываться вплоть до конечных собственников (бенефициаров).

В цепочке собственников, помимо данных о собственниках, указывается информация о руководителе, при этом, если нет согласия руководителя на обработку персональных данных, в графе ИНН указывается, что отсутствует согласие.

Информация о подтверждающих документах должна указываться с обязательным приложением подтверждающих документов, заверенных нотариально (в том числе с приложением Выписки из ЕГРЮЛ).