**Форма 1 «Извещение о проведении тендера»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_514\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_13\_» \_\_\_\_\_\_01\_\_\_\_ \_2015\_ г. |

**ПДО №940/ТК/2014г. от 13.01.2015г.**

**ОАО «СН-МНГ»** приглашает вас сделать предложение (оферту) на выполнение работ по **типу сделки 1322 «Строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных трубопроводов».**

По результатам рассмотрения предложений ОАО «СН-МНГ» определит контрагента (ов), с которым (ми) будет заключен договор на выполнение работ.

Предпочтение при отборе будет отдано контрагентам, предложившим наилучшие условия в соответствии с Формой 4 (Детализированный график производства работ) и Формой 3 (Предложение о заключении договора). Подробное техническое задание изложено в Требованиях к предмету оферты (Форма 5), существенные условия (цена, сроки и объем исполнения работ, пр.) последующей сделки оговариваются в планируемом к заключению договоре (Форма 6).

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» оставляет за собой право акцептовать любое из поступивших предложений, либо не акцептовать ни одно из них.

**Отбор проводится в два этапа: оценка технической части оферт и оценка коммерческой части оферт.**

После этапа оценки коммерческой части оферт будут проводиться коммерческие переговоры. О порядке и сроках проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно. При подготовке и предоставлении улучшенных коммерческих частей оферт не допускается ухудшение первоначально поданных оферт, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). Оферты, не удовлетворяющие указанным требованиям, не будут рассмотрены как улучшенные, при этом действующей будет считаться первоначально поданная оферта. Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру работ/услуг, указанных в техническом задании.

В случае Вашей заинтересованности в участии в отборе предлагаем направить в наш адрес оферту по прилагаемой форме. Предложения на выполнение работ должны оформляться безотзывными офертами со сроком акцепта до 28.02.2015г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем сообщении.

Офертой контрагента будет считаться заполненная Форма 2 к настоящему сообщению с нижеуказанным комплектом документов:

* заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2);
* предложение о заключении договора (Форма 3);
* заполненный детализированный график производства работ (Форма 4) в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5);
* оформленный со стороны подрядчика и подписанный им договор на выполнение работ с приложениями (Форме 6);
* перечень аффилированных организаций (Форма 7);
* заполненный и подписанный расчет договорной цены (Форма 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5, 8.6, 8.7, 8.8, 8.9, 8.10, 8.11, 8.12, 8.13 с приложениями 1, 2, 3, 4);
* документы, подтверждающие соответствие подрядной организации требованиям «основных критериев на проведение работ по типу сделки №1322 «Строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных трубопроводов» (Форма 11).

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право изменять объем выполняемых работ в пределах согласованного в Приложении к Договору опциона.

Под опционом понимается право Заказчика уменьшать (-) или увеличивать (+) количество выполняемых работ в пределах согласованного количества без изменения остальных условий, в том числе без изменения цен, согласованных Сторонами.

Оферта предоставляется на русском языке.

**Начало приема оферт – «14» января 2015года.**

**Окончание приема оферт – «29» января 2015г. до 15.00 по МСК**

**Срок для определения оферты для акцепта – до «28» февраля 2015 года.**

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» может внести изменения в условия настоящего предложения делать оферты не позднее, чем за 3 рабочих дня до завершения срока окончания сбора оферт.

**Внимание: участник закупки может быть признан победителем, только если он имеет статус «аккредитован» на дату принятия решения о признании победителем.**

**Участники закупки, не прошедшие аккредитацию в установленном порядке или действие аккредитации которых истекает в течение одного месяца с даты получения настоящего предложения, должны пройти аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на** [**http://www.sn-mng.ru/supplier/accreditation/**](http://www.sn-mng.ru/supplier/accreditation/)**.**

**В случае участия в закупке группы потенциальных контрагентов (на стороне одного участника закупки), прохождение аккредитации обязательно для каждого члена указанной группы, в том числе, субподрядчиков, по отдельности.**

Документы должны быть доставлены к назначенному сроку окончания сбора оферт в запечатанном конверте, скрепленном печатью контрагента. Надпись на конверте должна содержать наименование контрагента и ссылку на настоящее сообщение по форме: **«Предложение на №940/ТК/2014г. от 13.01.2015г».**

* Техническая (без указания сумм, цен и т.п.) и коммерческая части оферты подаются в разных конвертах. В каждом конверте должен находится **прошитый пакет документов** с описью.
* Участник передает **четыре конверта** документов: **первый конверт (техническая часть)**, который содержит оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающие соответствие подрядной организации требованиям «основных критериев на проведение работ по типу сделки №1322 «Строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных трубопроводов» (в соответствии с Формой 11) (без указания сумм, цен и т.п.), **второй конверт (с пометкой «Копия»),** содержащий копии документов, находящихся в первом конверте», **третий конверт (с пометкой «Оригинал» коммерческой части)**, оригиналы документов: заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2), предложение о заключении договора (Форма 3), заполненный детализированный график производства работ (Форма 4) в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5), оформленный со стороны подрядчика и подписанный им договор на выполнение работ с приложениями (Форме 6), перечень аффилированных организаций (Форма 7), заполненный и подписанный расчет договорной цены (Форма 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5, 8.6, 8.7, 8.8, 8.9, 8.10, 8.11, 8.12, 8.13 с приложениями 1, 2, 3, 4); **четвертый конверт (с пометкой «Копия»)**, содержащий копии документов, находящихся в третьем конверте».

*В конверт с пометкой «Оригинал»* *коммерческой части вкладывается* диск с электронной версией Формы 4 (Детализированный график производства работ), Формы 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5, 8.6, 8.7, 8.8, 8.9, 8.10, 8.11, 8.12, 8.13 с приложениями 1, 2, 3, 4 (расчет договорной цены) и отсканированными оригиналами документов (содержащимися в конверте). Документы в конверте с пометкой «Оригинал» коммерческой части являются официальной офертой.

**В случае направления коммерческой и технической части ПДО в одном конверте оферта не рассматривается и возвращается в адрес контрагента.**

Конверты доставляются представителем участника закупки, экспресс-почтой или заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу: Российская Федерация, 628684 г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Кузьмина, дом 51 в Тендерный комитет, на конверте с оригиналами документов делается пометка «Оригинал», на конверте с копиями документов делается пометка «Копия».

**Оферты, полученные позже указанного срока, к рассмотрению не принимаются.**

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» имеет право продлить срок подачи оферт.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее, **«26» января 2015года**. Ответ с разъяснениями вместе с указанием сути поступившего запроса одновременно будет доведен до сведения всех получателей настоящего предложения без указания источника поступления.

**По вопросам технического характера обращаться:**

Начальник управления капитального строительства и ремонта объектов

Лещенко Евгений Владимирович

тел. (34643) 41-478, [LescenkoEV@mng.slavneft.ru](mailto:LescenkoEV@mng.slavneft.ru);

Начальник департамента капитального строительства и ремонта объектов

Галлямов Ринат Юсубович

тел. (34643) 41-793, [GalliamovRU@mng.slavneft.ru](mailto:GalliamovRU@mng.slavneft.ru);

Начальник отдела ценообразования и подготовки тендерной документации

по капитальному строительству и ремонту объектов

Дменова Венера Абдыкаировна

тел. (34643) 41-406, [DmenovaVA@mng.slavneft.ru](mailto:DmenovaVA@mng.slavneft.ru);

Ведущий специалист ОЗУКС

Петрова Олеся Федоровна

тел. (34643) 47-042, [РetrovaOF@mng.slavneft.ru](mailto:РetrovaOF@mng.slavneft.ru);

**По вопросам организационного характера обращаться:**

По вопросам организационного характера обращаться:

Акимова Елена Викторовна

тел. (34643) 46-021, Tender@mng.slavneft.ru;

Настоящее предложение делать оферты, изменения и дополнения к нему, разъяснения настоящего предложения для участников закупки размещаются на [**http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/**](http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/) **Внимание: настоящее предложение ни при каких обстоятельствах не может расцениваться как публичная оферта. Соответственно, ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» не несет какой бы то ни было ответственности за отказ заключить договор с лицами, обратившимися с предложением заключить соответствующую сделку.**

Условия проекта договора являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения.

Сообщаем, что в целях выявления и предупреждения фактов коррупции, мошенничества и иных злоупотреблений ОАО «НГК «Славнефть» организована круглосуточная «Горячая линия», по которой Вы можете сообщить о ставших известными Вам случаях совершения противоправных действий как работниками Общества, так и в отношении них. Телефон «Горячей линии»: +7 (495) 777-74-15, электронная почта hotline@slavneft.ru.

**Форма 2 «Извещение о согласии сделать Оферту»**

**Извещение**

о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты **ПДО №940/ТК/2014г. от 13.01.2015г**, мы <наименование организации> в лице <наименование должности руководителя и его Ф.И.О.> сообщаем о согласии сделать оферту № <исх. номер Оферты> от <дата Оферты> и, в случае принятия нашей оферты, заключить с ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» договор поставки <наименование товаров > / договора подряда на <наименование работ/услуг> на условиях указанного ПДО не позднее 20 дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

2. Сообщаем о себе следующее:

Наименование организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Местонахождение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон, телефакс, электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Организационно - правовая форма: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата, место и орган регистрации организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилии лиц, уполномоченных действовать от имени организации с правом подписи юридических и банковских документов

3. Мы признаем право ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» не акцептовать ни одну из оферт, и в этом случае мы не будем иметь претензий к комиссии и ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

4. Сообщаем, что для оперативного взаимодействия с комиссией по всем вопросам, связанным с нашей офертой нами уполномочен <Ф.И.О., телефон работника организации>.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

**Форма 3 «Предложение о заключении договора»**

НА ФИРМЕННОМ БЛАНКЕ

Исх. номер

Дата

Адрес: 628684, ХМАО-Югра, г. Мегион, улица Кузьмина, дом 51

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения договора на выполнение подрядных работ по строительству объектов: 1. «Высоконапорный водовод т.вр.к.39-к.49 инв.№130000017601» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов», 2. «Высоконапорный водовод т.вр.-к39 инв.№130000017591» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов», 3. «Нефтегазопровод т.вр.к.39,50-т.вр.к.53 инв.№130000017807» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов», 4. «Нефтегазопровод т.вр.к.53-ДНС-2 инв.№130000017807» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов», 5. «Высоконапорный водовод т.вр.к.39-к.46» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Высоконапорный водовод т.вр.к.39-к.46», 6. «Нефтесбор К.92,95-т.вр.К.94» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы», 7. «Нефтесбор к.196 (т.30) - ДНС -1» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы», 8. «Нефтесбор т.вр.К.94-т.вр.К.93» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы», 9. «Нефтесбор К.64-т.вр.К.166- т.вр.К.131. (участок К.88-т.вр.К.63)» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы», 10 «Нефтегазопровод к.259-т.вр.к.209 (2-я нитка)» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №259», 11. «Нефтегазопровод т.вр.к.259,209-т.вр.к.70» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №259», 12. «Нефтегазопровод т.вр.к.70-т.вр.к.26» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №259», 13. «11 этап строительства. Нефтесбор т.вр.К81,82-т.вр.К.25» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Нефтесборные сети и низконапорные водоводы. СИКНС на ДНС-2»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | *Лот 1322.1.108* |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг | 01.05.2015г. –  30.12.2015г. |
| **- ВСЕГО стоимость по лоту** без учета НДС:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5, 8.6, 8.7, 8.8, 8.9, 8.10, 8.11, 8.12, 8.13 к данному ПДО | -  - |
| **1**. «Высоконапорный водовод т.вр.к.39-к.49 инв.№130000017601» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов»:  **-** ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.1 к данному ПДО | -  - |
| **2.**«Высоконапорный водовод т.вр.-к39 инв.№130000017591» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.2 к данному ПДО | -  - |
| **3**. «Нефтегазопровод т.вр.к.39,50-т.вр.к.53 инв.№130000017807» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.3 к данному ПДО | -  - |
| **4**.«Нефтегазопровод т.вр.к.53-ДНС-2 инв.№130000017807» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Реконструкция нефтесборов и высоконапорных водоводов»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.4 к данному ПДО | -  - |
| **5**. «Высоконапорный водовод т.вр.к.39-к.46» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Высоконапорный водовод т.вр.к.39-к.46»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.5 к данному ПДО | -  - |
| **6**. «Нефтесбор К.92,95-т.вр.К.94» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.6 к данному ПДО | -  - |
| **7**. «Нефтесбор к.196 (т.30) - ДНС -1» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.7 к данному ПДО | -  - |
| **8**. «Нефтесбор т.вр.К.94-т.вр.К.93» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.8 к данному ПДО | -  - |
| **9**. «Нефтесбор К.64-т.вр.К.166- т.вр.К.131. (участок К.88-т.вр.К.63)» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтесборные сети и высоконапорные водоводы»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.9 к данному ПДО | -  - |
| **10**. «Нефтегазопровод к.259-т.вр.к.209 (2-я нитка)» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №259»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.10 к данному ПДО | -  - |
| **11**. «Нефтегазопровод т.вр.к.259,209-т.вр.к.70» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №259»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.11 к данному ПДО | -  - |
| **12**. «Нефтегазопровод т.вр.к.70-т.вр.к.26» в составе стройки: «Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №259»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.12 к данному ПДО | -  - |
| **13**. «11 этап строительства. Нефтесбор т.вр.К81,82-т.вр.К.25» в составе стройки: «Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Нефтесборные сети и низконапорные водоводы. СИКНС на ДНС-2»:  - ИТОГО стоимость по объекту:  - стоимость по статьям затрат, указана в Форме №8.13 к данному ПДО | -  - |
| Всего сумма предложения по лоту в руб., с учетом НДС | - |
| Принятие договора (Форма 6) в неизменном виде | да/нет |
| Условия оплаты: в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов следующих документов:  а) справки о стоимости выполненных работ и затрат формы № КС-3;  б) акта о приемке выполненных работ формы КС-2;  в) [счета-фактуры](consultantplus://offline/ref=04845DE22D500105F41383D7A3FA13387E55097F7B19ECE47FE2B2A21EmEH). | да/нет |
| Увеличение (+30%)/ уменьшение (-30%) объема работ в рамках опциона Дополнительные условия | да/нет |
| Дополнительные условия |  |

1. Настоящее предложение действует до «28» февраля 2015 г.

2. Настоящее предложение не может быть отозвано и является безотзывной офертой.

3. Допускается акцепт в отношении одной, нескольких или всех позиций, перечисленных в Лоте, прилагаемого к настоящей оферте, в любом сочетании.

4. Настоящая оферта может быть акцептована не более одного раза.

5. Акцепт не может содержать условий, отличных от настоящей оферты. Акцепт части Товаров, предусмотренных настоящей офертой без изменений остальных условий признается Поставщиком полным и безоговорочным акцептом и не является акцептом на иных условиях.

6. Более подробные условия оферты содержатся в приложениях, являющихся неотъемлемой частью оферты.

7. При наличии в лоте нескольких объектов Форма №8 оформляется на каждый объект.

Подпись:

МП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Форма 5 «Техническое задание»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_514\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_13\_» \_\_\_\_\_\_01\_\_\_\_ \_2015\_ г. |

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

1.Общие положения

* Вид выполнения работ: **строительство**

Тип сделки: **1322 «Строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных трубопроводов»**

Заказчик: ОАО «СН-МНГ».

* Плановые сроки выполнения работ:

По лоту 1322.1.108 (форма 9 с приложениями №1,2) -01.05.2015 г.–30.12.2015 г.;

* Стартовая стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):

По лоту №1322.1.108 (форма 9 с приложениями №1,2) – без объявления стартовой стоимости;

Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов следующих документов:

а) справки о стоимости выполненных работ и затрат формы №КС-3;

б) акта о приемке выполненных работ формы КС-2;

в) [счета-фактуры](consultantplus://offline/ref=04845DE22D500105F41383D7A3FA13387E55097F7B19ECE47FE2B2A21EmEH).,

на основании условий предлагаемых к заключению Договора подряда (Форма 6).

2. Основные требования к выполнению работ:

Качественное, своевременное выполнение объемов работ, представленных в вышеуказанном Лоте (форма 9) и приложениях №1, 2, к форме 9 на основании локальных сметных расчетов (форма 10), на основании условий предлагаемых к заключению Договора подряда (Форма 6) по минимальной стоимости и требованиям, изложенных в Техническом задании.

* Обязательным условием является заполнение Расчета договорной цены (Форма 8.1, 8.2, 8.3 ,8.4, 8.5, 8.6, 8.7, 8.8, 8.9, 8.10, 8.11, 8.12, 8.13 с приложениями 1, 2, 3, 4) по вышеуказанному лоту.

3. Условия выполнения работ:

* При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик соблюдает требования:

1. ПОЛОЖЕНИЕ "о контрольно-пропускных пунктах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» с изменениями и дополнениями";

2. Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2013.

* При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ», Подрядчик собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.

3. Стандарт «Транспортная безопасность в открытом акционерном обществе   
«Славнефть-Мегионнефтегаз» СТБ 034-2012;

4. Основные требования к Претенденту.

* Соответствие **1322 «Строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных трубопроводов**» (Форма 11);
* Предоставление полного пакета документов к «Основным критериям на проведение работ по типу сделки **1322 «Строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных трубопроводов**» (Форма 11).
* В случае победы на тендере по данному ПДО подрядчик обязан на период выполнения работ заключить и предоставить Заказчику договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников без увеличения стоимости работ по договору со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, с включением в договоры следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;

- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**Перечень аффилированных организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Полное наименование в соответствии с учредительными документами** | **Фактическое местонахождение** | **Телефон/ факс** | **ФИО руководителя организации** | **Код БИК** | **ИНН** | **ОГРН** | **ОКПО** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Форма 10 «Локальные сметные расчеты к лоту 1322.1.108»**

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» сообщает о размещении локальных сметных расчетов по лоту 1322.1.108 на следующем сайте [**http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/**](http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/) в разделе «Конкурсы и тендеры».