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

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № 137 |
|  | «10» марта 2016 г. |

**ПДО № 100/ТК/2016 от 10 марта 2016г.**

**ОАО «СН - МНГ»** (далее – Общество) приглашает вас сделать предложение (оферту) на оказание услуг по типу сделки **1609 «Оказание услуг по эксплуатации, обслуживанию, текущему ремонту энергогенерирующего оборудования».**

По результатам рассмотрения предложений ОАО «СН-МНГ» определит контрагента, предложившего наилучшие условия в соответствии с Коммерческим предложением (Форма 6к) при выполнении Требований к предмету оферты (Форма 2).

Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру услуг, указанных в Требованиях к предмету оферты. В случае нарушения данного требования ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право уменьшить объем закупки, указанный в настоящем ПДО, в процессе проведения тендера и подписании договора по итогам тендера без внесения изменений в ПДО.

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

Подача одним участником закупки альтернативных оферт не допускается.

Существенные условия (объекты оказания услуг, объем, цена, сумма, сроки, условия поставок и платежей, обязательства сторон, гарантии, обеспечение, ответственность сторон, прочее) сделки, которая может быть заключена на основе результатов выбора контрагента, оговариваются в планируемом к заключению договоре (Форма 3).

Условия проекта договора (Форма 3) являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения. В случае получения от участника закупки протокола разногласий к указанному проекту договора ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

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

В ходе технической оценки оферт с участником закупки могут проводиться технические переговоры, целью которых является выяснение соответствия технической части оферты участника закупки требованиям настоящего предложения делать оферты. У участников закупки могут быть запрошены уточнения технических частей оферт. Участник закупки вправе вместе с уточненной технической частью оферты представить в установленный в запросе срок соответствующую ей коммерческую часть оферты (в отдельном конверте), либо подтвердить действительность коммерческой части оферты, направленной ранее. Коммерческие части оферт, поступившие в ОАО «СН-МНГ» позже установленного срока, к рассмотрению не принимаются.

В ходе коммерческой оценки оферт ОАО «СН-МНГ» вскрывается и рассматривается последняя из принятых коммерческая часть оферты участника закупки, допущенного до этапа коммерческой оценки.

Участник закупки допускается до участия в коммерческой оценке оферт, если его оферта соответствует всем требованиям к предмету оферты (согласно Форме 2).

Оповещение участников закупки, не прошедших этап технической оценки, осуществляется на основании заключения о соответствии технических частей оферт требованиям предложения делать оферты в течение не более 3 (Трех) рабочих дней после утверждения указанного заключения. Оповещение содержит информацию о том, по каким из критериев, указанных в требованиях к предмету оферты (Форма 2), участник закупки не прошел техническую оценку.

Участникам закупки, допущенных до участия в коммерческой оценке оферт, будет предложено повысить привлекательность своих оферт путем предоставления улучшенных коммерческих частей оферт, либо в ходе коммерческих переговоров. О порядке и сроках предоставления улучшенных коммерческих частей оферт и/или проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно. Если участник закупки не предоставит улучшенную коммерческую часть оферты и/или откажется от участия в коммерческих переговорах, действующей будет считаться последняя из поданных им коммерческая часть оферты.

При повышении привлекательности оферты не допускается ухудшение ранее поданной оферты, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право не рассматривать оферты, не удовлетворяющие указанному требованию; при этом действующей будет считаться последняя из поданных участником закупки коммерческая часть оферты.

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

В случае Вашей заинтересованности в участии в закупке предлагаем направить в адрес ОАО «СН-МНГ» оферту по прилагаемой форме. Предложения должны оформляться безотзывными офертами со сроком для акцепта до 30.09.2016г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем извещении.

Офертой контрагента будет считаться следующий комплект документов:

техническая часть:

* Извещение о согласии сделать оферту (Форма 4, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Подтверждающие документы в соответствии с требованиями Формы 2.
* Копия уведомления о прохождении аккредитации участника закупки, при условии, что статус «аккредитован» действителен в течение не менее 4 (Четырех) месяцев после даты окончания приема оферт;
* Перечень аффилированных организаций (Форма 7, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Опись документов технической части оферты (подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки).

коммерческая часть:

* Предложение о заключении договора с указанием цен, стоимости (Форма 5, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Коммерческое предложение (Форма 6к, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника);
* Заполненная и подписанная с расшифровками по стоимости затрат Калькуляция (Форма 8);
* Опись документов коммерческой части оферты (подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки).

Участник закупки вправе приложить к оферте иные документы, которые, по мнению участника закупки, подтверждают соответствие установленным требованиям, с соответствующими комментариями, разъясняющими цель предоставления этих документов.

Оферта предоставляется на русском языке.

Все суммы денежных средств в оферте и приложениях к ней должны быть выражены в российских рублях.

Оферта должна предоставляться в соответствии с требованиями к форме и содержанию оферты, установленными в настоящем предложении делать оферты. В случае получения от участника закупки оферты, не соответствующей указанным требованиям, Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

Оферты принимаются только в конвертах. Оферты, направленные по электронной почте, к рассмотрению не принимаются.

Оферты должны быть доставлены к назначенному сроку окончания приема оферт в запечатанных конвертах, скрепленных печатью участника закупки. Надпись на конвертах должна содержать наименование участника закупки и ссылку на настоящее извещение по форме: **«Предложение на № 100/ТК/2016 от 10 марта 2016г».**

Учитывая, что тендер проводится в два этапа, участник закупки передает **два конверта документов**:

* **первый конверт** с надписью «Техническая часть» (с пометкой оригинал), содержащий оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов технической части оферты;
* **второй конверт** с надписью «Коммерческая часть» (с пометкой оригинал), содержащий оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов коммерческой части оферты.

Документы в конверте с пометкой «Оригинал» являются официальной офертой.

В конверт с пометкой «Оригинал» вкладывается диск или иной электронный носитель информации с электронными скан-копиям всех документов этого конверта. Скан-копии копии документов должны быть представлены не единым, а отдельными файлами по каждому из представляемых документов; наименование файла должно соответствовать содержанию соответствующего документа.

Электронный носитель информации должен содержать также исходные электронные версии (в формате MS Excel, MS Word).

Запечатанные конверты, скрепленные печатью участника закупки, 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.**

**Начало приема оферт – «10» марта 2016 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00ч МСК «23» марта 2016 года.**

**Срок для определения победителя – до «30» сентября 2016 года.**

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

ОАО «СН-МНГ» имеет право продлить срок приема оферт.

ОАО «СН-МНГ» имеет право внести изменения в условия настоящего предложения делать оферты вплоть до указанного выше срока окончания приема оферт. При этом срок подачи оферт будет продлен так, чтобы со дня размещения внесенных изменений до окончания срока подачи оферт новый срок составлял не менее 6 (Шести) рабочих дней, а в случае изменения предмета закупки – не менее 10 (Десяти) рабочих дней.

ОАО «СН-МНГ» ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее «18» марта 2016 года. 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:**

Заместитель главного энергетика по генерации

Качура Александр Анатольевич

тел. (34643) 41-408, [KachuraAA@mng.slavneft.ru](mailto:KachuraAA@mng.slavneft.ru)

Начальник отдела по автономному электроснабжению

Штейников Владимир Ильич

тел. (34643) 46-456, [ShteinikovVI@mng.slavneft.ru](mailto:ShteinikovVI@mng.slavneft.ru);

**По вопросам организационного характера обращаться:**

По вопросам организационного характера обращаться:

Кузьмичёва Наталья Александровна

тел. (34643) 46-021, [Tender@mng.slavneft.ru](mailto:Tender@mng.slavneft.ru)

Ведущий специалист ОЗПУ ДЗУ

Штокина Наталья Юрьевна

тел. (34643) 45-769, [ShtokinaNU@mng.slavneft.ru](mailto:ShtokinaNU@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/zakupki-i-realizatsiya/zakupki/>.

**Внимание: настоящее предложение ни при каких обстоятельствах не может расцениваться как публичная оферта. Соответственно, ОАО «СН-МНГ» не несет какой бы то ни было ответственности за отказ заключить договор с лицами, обратившимися с предложением заключить соответствующую сделку.**

ОАО «СН-МНГ» имеет право на основании соответствующего решения Тендерной комиссии в любое время отказаться от проведения тендера, либо завершить тендер без заключения договора по его результатам, не неся никакой ответственности перед участниками закупки или третьими лицами, которым такое действие может принести убытки (в том числе, не возмещая участнику закупки расходы, понесенные им в связи с участием). Информация о таком решении размещается ОАО «СН-МНГ» на официальном сайте не позднее следующего рабочего дня после утверждения такого решения Тендерной комиссией.

ОАО «СН-МНГ» имеет право на основании соответствующего решения Тендерной комиссии признать тендер несостоявшимся, если по окончании срока приема оферт:

* не подана ни одна оферта (с учетом оферт, отозванных участниками закупки);
* ни одна оферта не соответствует требованиям к предмету оферты, установленным в настоящем предложении делать оферты;
* все поданные оферты отклонены.

**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/zakupki-i-realizatsiya/akkreditatsiya/.**

**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.**

Для подтверждения имеющегося статуса «аккредитован» участник закупки, если он не относится к категориям контрагентов, для которых, согласно Процедуре закупочной деятельности, аккредитация не проводится, должен направить в составе технической части оферты копию уведомления о прохождении аккредитации (при условии, что статус «аккредитован» действителен в течение не менее 4 (Четырех) месяцев после даты окончания приема оферт). В противном случае участник закупки должен направить в отдельном конверте с пометкой «На аккредитацию» пакет документов на аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на **http://www.sn-mng.ru/zakupki-i-realizatsiya/akkreditatsiya/.**

Если участник закупки не выполнил условия настоящего предложения делать оферты в отношении оформления и представления документов на аккредитацию (при предоставлении документов на аккредитацию вместе с офертой), ОАО «СН-МНГ» не гарантирует рассмотрение документов в срок, позволяющий такому участнику закупки стать победителем процедуры закупки.

Участник закупки вправе обжаловать в Конкурсной комиссии ОАО «СН-МНГ» действия (бездействие) ОАО «СН-МНГ» в рамках проведения тендера, если полагает, что такие действия (бездействие) нарушают его права и законные интересы, в любое время с момента размещения настоящего предложения делать оферты на интернет-сайте ОАО «СН-МНГ» и не позднее, чем через 10 (Десять) рабочих дней со дня размещения информации о результатах тендера на интернет-сайте ОАО «СН-МНГ». Жалоба на установленные в настоящем предложении делать оферты условия и положения может быть подана не позднее окончания срока подачи оферт.

Жалоба в письменном виде направляется в Тендерный комитет ОАО «СН-МНГ» по адресу: Российская Федерация, 628684 г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Кузьмина, дом 51. В жалобе указываются: обжалуемое вынесенное решение ОАО «СН-МНГ», обжалуемые действия (бездействие) ОАО «СН-МНГ»; нормы Процедуры закупочной деятельности, которые, по мнению подателя жалобы, были нарушены; предложения подателя жалобы. К жалобе прилагаются документы, обосновывающие позицию подателя жалобы.

Решения, принятые по результатам рассмотрения жалобы, доводятся до участника закупки в течение не более 45 (Сорока пяти) календарных дней со дня ее получения.

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 ОАО «СН-МНГ», так и в отношении них. Телефон «Горячей линии»: +7 (495) 777-74-15, электронная почта [hotline@slavneft.ru.](mailto:hotline@slavneft.ru.)

Перечень документов в составе Предложения делать оферты **№ 100/ТК/2016 от 10 марта 2016г**:

1. Извещение о проведении тендера (настоящий документ) на 19 л. в 1 экз.;
2. Требования к предмету оферты на 10 л. в 1 экз.;
3. Проект договора на 45 л. в 1 экз.;
4. Извещение о согласии сделать оферту на 1 л. в 1 экз.;
5. Предложение о заключении договора на 1 л. в 1 экз.;

6к. Форма «Коммерческое предложение» на 1 л. в 1 экз.;

1. Форма «Перечень аффилированных организаций» на 1 л. в 1 экз.;
2. Форма «Калькуляция» на производство единицы работ с расшифровкой по статьям затрат на 1 л. в 1 экз.

**Форма 2 «Требования к предмету оферты»**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

1. **Общие положения**

* Предмет закупки: оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи Заказчика электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных источников
* Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру услуг, указанных в Требованиях к предмету оферты.
* Инициатор закупки: открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
* Плановые сроки оказания услуг: с 01.06.2016г. по 31.12.2017г.
* Объем услуг представленный в Форме 6к «Коммерческое предложение» является **неделимым.**

1. **Требования к предмету закупки (техническое задание).**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. Наименование работ | Оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных источников на энергоцентре КП-3 Южно – Островного месторождения нефти |
| 1. Место выполнения работ | Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, Южно – Островное месторождение, КП-3. Ближайший город - Лангепас. Расстояние от г.Мегион до энергоцентра КП-3 Южно – Островного месторождения нефти составляет 206 км. |
| 1. Сроки выполнения работ | с 01.06.2016г. по 31.12.2017г. |
| 1. Требования к объему работ | В объем работ Исполнителя входит:   1. Доставка оборудования к месту размещения, указанному в п. 3; 2. Выполнение монтажно – демонтажных и пуско-наладочных работ; 3. Получение в органах надзора согласований и разрешений, необходимых для эксплуатации генерирующего комплекса; 4. Эксплуатация, обслуживание и оперативно-диспетчерское управление оборудованием генерирующего комплекса в круглосуточном режиме, в соответствии с требованиями заводов-изготовителей, нормативно-технической документации; 5. Приобретение и доставка своих запасных частей, материалов и ГСМ (за исключением дизельного топлива), соответствующих государственным стандартам, техническим условиям и иным требованиям технических регламентов, действующих в РФ, и имеющих соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество; 6. Проведение всех видов эксплуатационного, технического обслуживания и ремонта, включая капитальный ремонт, с использованием оригинальных запасных частей; 7. Вывоз и утилизация отработанных материалов, ТБО в ходе оказания услуг; 8. Прочие сопутствующие работы, связанные с оказанием услуг или отдаленностью объекта. |
| 1. Требования к организации энергоцентра | * 1. **Общие по энергоцентру:**      1. Напряжение, выдаваемое в сеть: 6 кВ.      2. Категория в отношении обеспечения надежности электроснабжения – III.      3. Режим работы энергоцентра: автономный, непрерывный (8760 часов в год), с обеспечением резервирования по стандарту N+1.      4. Размещение энергоцентра предусмотреть на основании из железобетонных плит. При размещении оборудования предусмотреть наличие подъездных путей к каждой установке для возможности демонтажа/монтажа узлов и агрегатов в целом с целью поведения ремонта.      5. Все оборудование, используемое в составе энергоцентра должно иметь сертификаты соответствия Российским стандартам, паспорта, сертификаты качества, разрешения на применение оборудования, выданное ФСпоЭТАН РФ.   2. **Основное генерирующее оборудование:**      1. Дизельная генераторная электростанция блочно-модульного типа на базе ДВС Cummins КТА 50 G3 (либо аналогичные соответствующие техническим требованиям) единичной мощностью 1,0 МВт.      2. Класс напряжения ДГУ: 0,4 кВ;      3. Количество ДГУ: 3 ед.;      4. Наработка ДГУ не более 4000 мото/часов;   3. **Требования к силовому оборудованию:**       1. ЗРУ-6кВ:         1. Блочно-модульного типа с вакуумными выключателями 6кВ;         2. Предусмотреть конструктивное исполнение с боковым вводом кабельных линий.         3. Количество отходящих ячеек не менее 4 единиц для выдачи электроэнергии потребителям Заказчика.         4. Блоки РЗА: программируемые микропроцессорные устройства релейной защиты и автоматики типа «Sepam» в объемах требований ПУЭ;         5. Обеспечено оборудованием и шкафом оперативного тока с резервным зарядным устройством и ИБП;         6. Обеспечено коммерческими узлами учета электроэнергии, обладающими устройством памяти на каждую отходящую ячейку.      2. КТПН 0,4/6кВ (единичной мощностью не менее 1600 кВА):         1. Блочно-модульного типа с вакуумными выключателями 6кВ;         2. Блоки РЗА: программируемые микропроцессорные устройства релейной защиты и автоматики в объемах требований ПУЭ;         3. Обеспечена шкафом оперативного тока с резервным зарядным устройством и ИБП;         4. Обеспечена приборами контроля уровня напряжения и токов;         5. Обеспечена возможность использования разных коэффициентов трансформации (ступенчатое регулирование выходного напряжения 6кВ);   4. **АСУТП, телемеханика, связь:**       1. Конструкции и технологические взаимосвязи ДГУ, системы автоматики и управления должны предусматривать возможность вывода из работы отдельных ДГУ энергоцентра без перерыва электроснабжения потребителей;      2. Предусмотреть возможность изменения режимов выдачи электроэнергии (режим базовой нагрузки и режим деления нагрузки) каждой ДГУ.      3. Обеспечить бесперебойную оперативную связь, а также источник бесперебойного питания для оборудования связи.   5. **Топливный парк**      1. Расходная топливная емкость для хранения дизельного топлива в количестве 2 ед. объемом по 25 м3 каждая с отстойником и фильтром очистки топлива от мехпримесей.   6. **Инженерные сети** (должны включать в себя)**:**      1. Технологические трубопроводы, топливопроводы с запорной и коммутационной арматурой;      2. Кабельные линии для обвязки силовой части оборудования. согласно используемого класса напряжения;      3. Кабельные линии, РЩ для обеспечения электроснабжения собственных нужд энергоцентра с учетом резервирования;   7. **Инфраструктура энергоцентра:**   Минимальный состав инфраструктуры энергоцентра должен содержать:   1. Блок модуль операторная, АБК (отдельно от хоз. бытовых и жилых помещений) – 1 ед.; 2. Слесарная мастерская, склад ЗИП – 1 ед.; 3. Помещения хоз. – бытового назначения (приема пищи, сан. узел, сушилка) – в зависимости от количества обслуживающего персонала; 4. Помещения жилого назначения – в зависимости от количества обслуживающего персонала; |
| 1. Сроки выполнения работ | С 01.06.16г. по 31.12.17г. Сроки ввода могут быть изменены в случае корректировки производственной программы по бурению и строительства объектов централизованного электроснабжения. |
| 1. Требования к качеству и безопасности выполнения работ | Исполнитель обязан выполнить работы укомплектованным, соответствующим по нормам и квалификации персоналом, прошедшим проверку знаний в установленном порядке и имеющим соответствующую группу по электробезопасности, руководствуясь действующей нормативно-технической документацией, ПТЭЭП, ПУЭ. Требования к штатному составу обсуживающего персонала энергоцентра, согласно приложения №1. Выполнять работы в соответствии с технической документацией и требований завода-изготовителя оборудования.  Эксплуатация энергоцентра должна проводиться в соответствии с действующими в Российской Федерации государственными нормативными требованиями по промышленной, пожарной безопасности, электробезопасности и охране труда. |
| 1. Требования к качеству электроэнергии | Исполнитель обязан обеспечивать качество электрической энергии в соответствии требований ГОСТ 32144-2013 и технических характеристик генерирующего оборудования с применением технических приборов учета и контроля качества электроэнергии. |
| 1. Требования к проживанию, доставке, питания работников подрядной организации | Организация транспорта Исполнитель обязан собственными силами и за свой счет обеспечить доставку Оборудования, материалов и персонала, необходимых для организации и эксплуатации энергоцентра, к месту выполнения работ и обратно. Организация проживания На период выполнения работ/оказания услуг по договору Исполнитель обязан за счет собственных средств обеспечить проживание своего персонала и персонала субподрядных организации (при их наличии) на Объектах Заказчика. Организация питания На период выполнения работ/оказания услуг по договору Исполнитель обязан за счет собственных средств обеспечить организацию питания собственного персонала на Объектах Заказчика, а также обеспечить своих работников непосредственно питанием. Для этого Исполнитель заключает договор с соответствующей сервисной организацией, предоставляющей услуги по питанию на объектах Заказчика или осуществляет расчет через кассу. |
| 1. Требования к строительно-монтажным и пуско-наладочным работам. | Заказчик производит следующие виды работ:   1. Строительство площадки под расходные топливные емкости; 2. Строительство внешних и внутренних кабельных эстакад; 3. Строительство эстакады под топливопроводы; 4. Строительство контура заземления, молниезащиты.   Исполнитель производит следующие виды работ:   1. Доставку плит и монтаж плитного основания для установки оборудования (ДГУ, КТП 0,4/6кВ, ЗРУ-6кВ), в соответствии с согласованной схемой расстановки. 2. Доставку на объект и монтаж оборудования (ДГУ, КТП 0,4/6кВ, ЗРУ-6кВ, емкости) на подготовленные площадки и основания; 3. Доставку на объект и монтаж отходящих кабельных линий от ЗРУ-6кВ до потребителя с использованием кабельной продукции сечением 3х50мм2 в объеме 250м с концевыми муфтами в количестве 8 шт. 4. Монтаж топливопроводов и технологических трубопроводов. 5. Монтаж и подключение межблочных кабельных линий. 6. Монтаж и подключение кабелей КИПиА, кабелей уравнивающей связи между ДГУ. 7. Выполнить тарировку топливной емкости хранения дизельного топлива с предоставлением градуированных таблиц. 8. Проведение пуско-наладочных работ оборудования энергоцентра. |
| 1. Дополнительные условия | 1. Согласовать технические решения с ОАО «СН-МНГ».  2. Коммерческое предложение подготовить из расчета стоимости суток обслуживания.  3. Предоставить комплект документов в соответствии с приложением  №2, 3. |

**Приложение № 1**

Требования к **минимальному** штатному составу обсуживающего персонала энергоцентра

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование профессии (должности) | Количество персонала в смену | Количество персонала в вахту | Итого количество персонала |
| 1 | ИТР | 1 | 1 | 2 |
| 2 | Машинист ДВС | 1 | 2 | 4 |
| 3 | Электромонтер | 1 | 1 | 2 |
| Итого: |  | 3 | 4 | 8 |

В указанные требования не включен цеховой персонал (КИПиА, РЗА, АСУТП, АУР и др.)

## Приложение №2

**Перечень документов для предоставления к технической части технико – коммерческого предложения**

|  |  |
| --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование документа** |
| 1 | Перечень оборудования входящего в состав энергоцентра, с указанием номинальных и рабочих характеристик. |
| 2 | Справка/копия паспортов, подтверждающие фактическую наработку ДГУ. |
| 3 | Принципиальная схема расстановки генерирующего и силового оборудования энергоцентра с указанием габаритных размеров оборудования. |
| 4 | Справочная информация с указанием габаритов и марки генерирующего и силового оборудования. |
| 5 | Однолинейная электрическая схема энергоцентра (с привязкой к схеме расстановки оборудования и с указанием марок, количеством, длинами КЛ и т.д.). |
| 6 | Перечень материалов для монтажа энергоцентра. |
| 7 | Технологическая схема топливопровода энергоцентра, с указанием запорной и коммутационной арматуры. |
| 8 | Выписка из руководства по эксплуатации на генерирующее и силовое оборудования в части объемов выполнения регламентных работ по техническому обслуживанию. |
| 9 | График проведения технического обслуживания генерирующего и силового оборудования. |
| 10 | Перечень материалов для проведения регламентных работ по техническому обслуживанию генерирующего оборудования (ДГУ), с указанием необходимого количества на каждое ТО. (согласно приложения №3). |
| 11 | Расчет потребности технических жидкостей, смазок (моторное масло, охлаждающая жидкость, электролит, смазка подшипников генератора и т.д.), с приложением нормативных документов завода – изготовителя оборудования. (согласно приложения №3). |

**Приложение № 3**

**Перечень материалов для проведения регламентных работ по техническому обслуживанию генерирующего оборудования \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в период с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (в соответствии с руководством по техническому обслуживанию)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016г. | | | | | | | | | |
| **1. Расчет необходимых материалов и ГСМ на ТО:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование материала** | **Ед. изм.** | **Количество материалов на 1ТО** | | | **Количество ТО** | | | **Количество материалов на ТО за период** | | | **ИТОГО на ТО** |
| **ТО-250** | **ТО-500** | **…** | **ТО-250** | **ТО-500** | **…** | **ТО-250** | **ТО-500** | **…** |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2. Расчет затрат на долив технических жидкостей на угар:** | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Тип/марка агрегата (установки)** | **Технологическая позиция/ диспетчерское наименование** | **Тип технических жидкостей** | **Норма расхода технических жидкостей на угар/унос, л/моточас** | **Наработка мото/час** | **Расход на угар, л** | | **1** |  |  |  |  |  |  | | **2** |  |  |  |  |  |  | | **3** |  |  |  |  |  |  | | | | | | | |
| 2017г. | | | | | | | | | | |
| **1. Расчет необходимых материалов и ГСМ на ТО:** |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование материала** | **Ед. изм.** | **Количество материалов на 1ТО** | | | **Количество ТО** | | | **Количество материалов на ТО за период** | | | **ИТОГО на ТО** |
| **ТО-250** | **ТО-500** | **…** | **ТО-250** | **ТО-500** | **…** | **ТО-250** | **ТО-500** | **…** |  |
| **1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| **2. Расчет затрат на долив технических жидкостей на угар:** |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Тип/марка агрегата (установки)** | **Технологическая позиция/ диспетчерское наименование** | **Тип технических жидкостей** | **Норма расхода технических жидкостей на угар/унос, л/моточас** | **Наработка мото/час** | **Расход на угар, л** | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |

1. **Требования к контрагенту:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Требование (параметр оценки) | Документы, подтверждающие соответствие требованию | Ед. изм. | Условия соответствия |
|
| **1** | **Производственная мощность, производственные показатели** | | | |
|  | Состояние производственного оборудования, машин, механизмов используемых для выполнения данного вида работ (100% используемого оборудования с неистекшим сроком эксплуатации или менее 100% используемого оборудования с не истекшим сроком эксплуатации и гарантия замены старого оборудования к началу производства работ) | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| **2** | **Опыт работы в данной области** | | | |
| 2.1. | Возраст предприятия, не менее 5 лет | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 2.2. | Опыт работы в нефтегазодобывающей промышленности в условиях крайнего севера по данному типу сделки не менее 3-х лет | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 2.3. | Объем работ за 2015г. по данному типу сделки в текущих ценах не менее 5 млн.руб. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия, перечень проведенных ремонтов | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 2.4. | Имеются ли документально подтвержденные факты неудовлетворительного качества выполнения аналогичных работ для нужд ОАО "СН-МНГ" за последние 3 года? | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Нет - допуск Да - недопуск |
| 2.5. | Наличие письменных положительных отзывов Заказчиков о вашей работе по данной сделке. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| **3** | **Оснащенность, обсепеченность и готовность** | | | |
| 3.1. | Наличие укомплектованных необходимым оборудованием производственных баз | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 3.2. | Наличие собственной спецтехники и автотранспорта (или договора со специализированным предприятиями) для проведения работ по данной сделки | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допускНет - недопуск |
| 3.3. | Наличие производственно-технического отдела (ПТО) и производственно-диспетчерской службы по оперативному управлению электрохозяйством, оперативной связи, управления распределением графика нагрузки и режимом работы генерирующего оборудования. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 3.4. | Готовность выполнения работ в соответствии с техническим заданием | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| 3.5. | Готовность самостоятельно выполнить весь комплекс и объем работ без технического содействия со стороны Заказчика | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| **4** | **Персонал** | | | |
| 4.1. | Наличие обученного производственного персонала в Вашей компании для выполнения данного вида работ | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 4.2. | Проверка знаний руководителей по охране труда и пожарной безопасности | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 4.3. | Аттестация руководителей и специалистов по промышленной безопасности | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| **5** | **Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды** | | | |
| 5.1. | Согласие с условиями типового договора ОАО "СН-МНГ" | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| 5.2. | В случае необходимости субподряда, гарантировать привлечение только контрагентов, аккредитованных в ОАО "СН-МНГ" | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
| 5.3. | Согласие на проведение Технического аудита Заказчиком и инспекции предприятия, с доступом к заявленному оборудованию, производственным базам и участкам, а также возможность проведения интервью с персоналом на соответствие заявленным компетенциям и предоставления Подрядчиком мероприятий по устранению замечаний по результатам аудита | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| 5.4. | Согласие возмещения убытков, оплаты штрафных санкций согласно договорных обязательств | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| 5.5. | Гарантия немедленного предоставления информации о произошедших происшествиях (авариях, инцидентах, несчастных случаях, пожарах и т.д.) | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| 5.6. | Техническая часть предоставленной оферты на оказание услуг по эксплуатации, обслуживанию, текущему ремонту энергогенерирующего оборудования соответствует техническому заданию | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| 5.7. | Предоставление гарантий по выполнению требований и соблюдению стандартов ОТ, ПБиООС, в т.ч. Принятых в ОАО "СН-МНГ" | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|
| 5.8. | Готовность оказания услуг в сроки, указанные в техническом задании | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия | Да/Нет | Да - допуск Нет - недопуск |
|

**Форма 4 «Извещение о согласии сделать оферту»**

**ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСИИ СДЕЛАТЬ ОФЕРТУ**

1. Изучив условия предложения делать оферты **ПДО № 100/ТК/2016 от 10 марта 2016г.**, 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 на оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи Заказчика электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных источников 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 5 «Предложение о заключении договора»**

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

На бланке участника закупки

Исх. номер

Дата

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения договора на оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи Заказчика электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных источников,на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | Оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи Заказчика электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных источников |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  01.06.2016г.-31.12.2016гг. | да/нет |
| Сумма предложения в руб. (без учета НДС) |  |
| Сумма предложения в руб., с учетом НДС |  |
| Принятие договора (Форма 3) в неизменном виде | да/нет |
| Условия оплаты: Заказчик обязуется осуществить оплату указанных услуг в течение 90 (Девяносто) календарных дней, но не ранее 60 (Шестидесяти) дней | да/нет |
| Дополнительные условия:  Увеличение (+30%) или уменьшение (-30%) объема услуг в рамках опциона | Да/нет |

1. Настоящее предложение может быть акцептовано до «30» сентября 2016г.

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

3. Допускается акцепт в отношении всех позиций, перечисленных в Коммерческом предложении, прилагаемом к настоящей оферте.

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.

Подпись:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Должность, Фамилия И.О./

МП

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**ПЕРЕЧЕНЬ АФФИЛИРОВАННЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Участник закупки:

№ ПДО: **100/ТК/2016**

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

Подпись:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Должность, Фамилия И.О./

МП

**Форма 8 «Калькуляция»**

**Калькуляция на производство единицы работ**

**с расшифровкой по статьям затрат**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Статьи затрат*** | ***Итого (руб.)*** | ***Удельный вес (%)***  ***от всего стоимости работ*** |
| 1 | Материалы\*\*\* |  | =(п1/п13)% |
| 2 | Электроэнергия |  | =(п2/п13)% |
| 3 | Фонд заработной платы |  | =(п3/п13)% |
| 4 | Страховые взносы |  | =(п4/п13)% |
| 5 | Амортизационные отчисления |  | =(п5/п13)% |
| 6 | Транспортные услуги |  | =(п6/п13)% |
| 7 | Связь |  | =(п7/п13)% |
| 8 | Прочие расходы\* |  | =(п8/п13)% |
| **9** | **Итого прямых затрат** | **=п1+п2+п3+п4+п5+п6+п7+п8** | **=(п9/п13)%** |
| 10 | Накладные расходы |  | =(п10/п13)% |
| **11** | **Итого с накладными расходами** | **=п9+п10** | **=(п11/п13)%** |
| 12 | Рентабельность |  | =(п12/п13)% |
| **13** | **Всего стоимость работ (1 ед.)\*\*** | **=п11+п12** | **100** |

\* Дополнительно необходимо предоставить расшифровку (в разрезе количественных и ценовых показателей) по статьям затрат

\*\* Перечень указанных статей затрат не является закрытым, при необходимости его можно дополнить, без исключения указанных в калькуляции статей затрат (расходов).

\*\*\* По статье материалы необходимо в обязательном порядке указать маркировку (наименование, тип) оборудования и материалов, использованных для производства работ/услуг по форме, согласно прилагаемой таблицы.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№** | **Наименование материала/марка** | **Ед.**  **изм.** | **Кол-во** | **Цена за ед., руб. без НДС** | **Стоимость, руб. без НДС** | **Примечание** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |

**Подпись:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Должность, Фамилия И.О./**

М.П.