

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный энергетик

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

В.Е. Сыровежкин

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи  
электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных  
источников на энергоцентре КП-9 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти**

1. Наименование работ	Оказание услуг по обеспечению оборудования нефтедобычи электроэнергией с применением Исполнителем собственных автономных источников на энергоцентре КП-9 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
2. Заказчик	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
3. Место выполнения работ	Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, Западно-Усть-Балыкское месторождение, КП-9. Ближайший город - Нефтеюганск. Расстояние от г.Мегион до энергоцентра КП-9 Западно-Усть-Балыкского месторождения составляет 290 км.
4. Требования по выполнению сопутствующих работ	В стоимость договора должны войти все затраты Исполнителя, связанные с доставкой и проживанием персонала, закупкой и доставкой оборудования, запасных частей, материалов и ГСМ (за исключением дизельного топлива), проведением монтажно-демонтажных и пуско-наладочных работ, а также других сопутствующих работ, связанных с оказанием услуг или отдаленностью объекта.
5. Требования к оборудованию	<p>Энергоцентр КП-9 с выходным напряжением 6,3кВ включает в себя:</p> <p>1. Дизельная генераторная электростанция блочно-модульного типа на базе ДВС «Cummins» (либо аналогичные соответствующие техническим требованиям) единичной мощностью не менее 1МВт. Количество ДГУ с 01.03.2015г. – 2 ед., с 01.07.2015г. – 3 ед. Наработка ДГУ не более 4000 мото/часов. Размер контейнера блока-модуля ДГУ не более 12х2,8х3,5м. Режим работы ДГУ - автономный, непрерывный (8760 часов в год) 1(2) – в работе, 1 – резерв. Конструкции и технологические взаимосвязи модулей, системы автоматики и управления должны предусматривать возможность вывода из работы отдельных энергоблоков энергоцентра без перерыва электроснабжения потребителей.</p> <p>2. ЗРУ-6кВ блочно-модульного типа с вакуумными выключателями (пружинно-моторный привод), с необходимым набором программируемых микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики типа «Seram» в объемах требований ПУЭ. Количество отходящих ячеек не менее 6 (шесть) единиц (при выборе оборудования предусмотреть возможность расширения энергоцентра до 8 ДГУ). Предусмотреть в ЗРУ-6кВ оборудование и шкаф оперативного тока с резервным зарядным устройством. Обеспечить наличие узлов учета</p>

	<p>электроэнергии, обладающих устройством памяти на каждую отходящую ячейку.</p> <p>3. КТПН-6/0,4кВ для собственных нужд энергоцентра.</p> <p>4. КТПН-0,4/6кВ (при необходимости для ДГУ с выходным напряжением 0,4кВ)</p> <p>5. Расходная топливная емкость для хранения дизельного топлива не менее 50м<sup>3</sup> с отстойником и фильтром очистки топлива от мехпримесей.</p> <p>Обеспечить наличие узлов учета расхода дизельного топлива с выводом информации на верхний уровень (АРМ) Заказчика.</p> <p>Обеспечить бесперебойную оперативную связь, а также источник бесперебойного питания для оборудования связи.</p> <p>Все оборудование, используемое в составе энергоцентра должно иметь сертификаты соответствия Российским стандартам, паспорта, сертификаты качества на все оборудование энергоцентра, разрешения на применение оборудования, выданное ФСпоЭТАН РФ. Энергоцентр должен иметь разрешение на допуск в эксплуатацию по линии Ростехнадзора.</p>
6. Сроки выполнения работ	С 01.03.2015г. по 31.12.2015г.
7. Требования к обеспечению материалов	Исполнитель оказывает услуги с использованием 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.
8. Требования к качеству и безопасности выполнения работ	<p>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. Выполнять работы в соответствии с технической документацией и требований завода-изготовителя оборудования.</p> <p>Эксплуатация энергоцентра должна проводиться в соответствии действующими в Российской Федерации государственными нормативными требованиями по промышленной, пожарной безопасности, электробезопасности и охране труда.</p>
9. Требования к качеству электроэнергии	<p>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.</p> <p>Способность работы генераторов при однофазном замыкании на землю в сети 6 кВ в соответствии с ПТЭЭСиС.</p>
10. Требования к проживанию и доставке работников подрядной организации	Проживание и доставка работников на объект для оказания данных услуг, за счет Исполнителя.
11. Требования к строительномонтажным и пусконаладочным работам.	<p>Заказчик производит следующие виды работ:</p> <p>1. Строительство площадок и оснований под ДГУ, ЗРУ-6кВ, КТПН СН-6/0,4кВ, КТПН-0,4/6кВ (при необходимости</p>

	<p>для ДГУ с выходным напряжением 0,4кВ), расходную топливную емкость;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. Строительство внешних и внутренних кабельных эстакад;</li> <li>3. Строительство эстакады под топливопроводы.</li> <li>4. Строительство контура заземления, молниезащиты.</li> <li>5. Монтаж отходящих кабельных линий от ЗРУ-6кВ.</li> </ol> <p>Исполнитель производит следующие виды работ:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Доставку на объект и монтаж оборудования (ДГУ, ЗРУ-6кВ, КТПН-6/0,4кВ, емкость) на подготовленные площадки и основания;</li> <li>2. Монтаж топливопроводов и технологических трубопроводов.</li> <li>3. Монтаж и подключение межблочных кабельных линий.</li> <li>4. Монтаж и подключение кабелей КИПиА, кабелей уравнивающей связи между ДГУ.</li> <li>5. Проведение пуско-наладочных работ оборудования энергоцентра.</li> </ol>
12. Дополнительные условия	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Согласовать технические решения с ОАО «СН-МНГ».</li> <li>2. Коммерческое предложение подготовить из расчета стоимости суток обслуживания с учетом расширения энергоцентра по периодам: <ul style="list-style-type: none"> <li>- с 01.03.2015г. по 30.06.2015г.;</li> <li>- с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.</li> </ul> </li> <li>3. Предоставить комплект документов в соответствии с <u>Формой № 9</u></li> <li>4. Предоставить информацию в соответствии с приложениями №№2,3,4.</li> <li>5. Обеспечить учет расхода дизельного топлива в соответствии с требованиями «Технического задания на систему учета дизельного топлива на энергоцентре» (Приложение №5).</li> </ol>

Заместитель главного энергетика  
по АЭ ОАО «СН-МНГ»



А.А. Качура