

УТВЕРЖДАЮ

Начальник департамента
экологической безопасности и
охраны окружающей среды

А.А. Гортиков
« 30 » 103 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на оказание услуг по разработке и согласованию плана по
предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов,
газового конденсата, подтоварной воды на объектах ОАО «Славнефть-
Мегионнефтегаз»

1. Общая часть	<p>1. Цель работ: разработка плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на объектах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – План).</p> <p>2. Услуги включают в себя: сбор и анализ исходной информации для разработки Плана, натурное обследование объектов, связанных с разливом нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды и проведение полевых исследований для детального изучения экологически чувствительных зон, расчетов, анализ информации, подготовка и оформление Плана для представления в надзорные органы. Уровень Плана – Федеральный.</p>
2. Заказчик	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз».
3. Основание заключения договора	<p>1. Постановление Правительства РФ от 15.04.2002 N 240 (ред. от 14.11.2014) "О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации".</p> <p>2. Приказ МЧС России от 28.12.2004 N 621 (ред. от 12.09.2012) "Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации" (Зарегистрировано в Минюсте России 14.04.2005 N 6514).</p> <p>3. Постановление Правительства РФ от 15.04.2002 N 240 (ред. от 14.11.2014) "О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации".</p> <p>4. Постановление Правительства ХМАО - Югры от 14.01.2011 N 5-п (ред. от 26.09.2014) "О Требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры".</p> <p>5. Истечение срока действия Плана.</p>

<p>4. Описание объекта оказания услуг</p>	<p>1. Лицензионные участки в административном отношении находятся на территории Тюменской области Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (Нижневартовский, Сургутский и Нефтеюганский район).</p> <p>2. Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ватинское, Мыхпайское – 20 км; • Мегионское, Южно-Аганское – 30 км; • Аганское, Луговое – 60 км; • Северо-Покурское, Северо-Ореховское – 40 км; • Покамасовское, Кысомское, Узунское – 102 - 105 км; • Южно-Покамасовское – 140 км; • Кетовское, Ново-Покурское, Южно-Островное – 173 - 175 км; • Северо-Островное – 195 км; • Южно-Локосовское, Максимкинское, Аригольское, Западно-Аригольское – 200-220 км; • Ачимовское, Западно-Усть-Балыкское – 285 км; • Чистинное, Западно-Асомкинское – 330-350 км; • Тайлаковское – 480 км. <p>Доступность части региона ограничена в период ледостава (5-10 дней) и ледохода (2-4 дня). В летнее время – паромная переправа, воздушный транспорт, в зимнее время – понтонные мосты, зимники.</p> <p>3. Район размещения объектов:</p> <p>Внутрикустовые трубопроводы, напорные трубопроводы, нефтесборы, водоводы, газопроводы и площадные объекты Чистинного, Ватинского, Мыхпайского, Мегионского, Южно-Аганского, Аганского, Лугового, Северо-Покурского, Северо-Ореховского, Покамасовского, Кысомского, Узунского, Южно-Покамасовского, Кетовского, Ново-Покурского, Южно-Островного, Северо-Островного, Южно-Локосовского, Максимкинское, Аригольского, Западно-Аригольского, Ачимовского, Западно-Усть-Балыкского, Чистинного, Западно-Асомкинское, Тайлаковского лицензионных участков.</p>
<p>5. Требования к разработке документации</p>	<p>1. Разработка Плана должна проводиться согласно требованиям Постановления Правительства ХМАО - Югры от 14.01.2011 N 5-п "О Требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", Приказа МЧС России от 28.12.2004 N 621 "Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации", Постановления Правительства РФ от 21.08.2000 N 613 "О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов", Постановление Правительства РФ от 15.04.2002 N 240 "О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации";</p> <p>2. Планом должны предусматриваться:</p> <p>а) прогнозирование возможных разливов нефти, нефтепродуктов газового конденсата и подтоварной воды;</p> <p>б) количество сил и средств, достаточное для ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с разливом нефти, нефтепродуктов газового конденсата и подтоварной воды (далее именуются - силы и</p>

средства), соответствие имеющихся на объекте сил и средств задачам ликвидации и необходимость привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований;

- в) организация взаимодействия сил и средств;
- г) состав и дислокация сил и средств;
- д) организация управления, связи и оповещения;
- е) порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств с указанием организаций, которые несут ответственность за их поддержание в установленной степени готовности;
- ж) система взаимного обмена информацией между организациями - участниками ликвидации разлива нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды;
- з) первоочередные действия при получении сигнала о чрезвычайной ситуации;
- и) географические, навигационно-гидрографические, гидрометеорологические и другие особенности района разлива нефти и нефтепродуктов, которые учитываются при организации и проведении операции по его ликвидации;
- к) обеспечение безопасности населения и оказание медицинской помощи;
- л) график проведения операций по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды;
- м) организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды.

5. При расчете необходимого количества сил и средств должны учитываться:

- а) максимально возможный объем разлившихся нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды;
- б) площадь разлива;
- в) год ввода в действие и год последнего капитального ремонта объекта;
- г) максимальный объем нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды на объекте;
- д) физико-химические свойства нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды;
- е) влияние места расположения объекта на скорость распространения нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды с учетом возможности их попадания в морские и речные акватории, во внутренние водоемы;
- ж) гидрометеорологические, гидрогеологические и другие условия в месте расположения объекта;
- з) возможности имеющихся на объекте сил и средств, а также профессиональных аварийно-спасательных формирований, дислоцированных в регионе (при условии их письменного согласия на участие в ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды);
- и) наличие полигонов по перевалке, хранению и переработке нефтяных отходов;
- к) транспортная инфраструктура в районе возможного разлива нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды;
- л) время доставки сил и средств к месту чрезвычайной ситуации;

	<p>м) время локализации разлива нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды, которое не должно превышать 4 часов при разливе в акватории и 6 часов - при разливе на почве.</p> <p>3. Кроме того, План должен содержать, информацию о взаимодействии структурных подразделений Общества, взаимодействии структурных подразделений Общества с уполномоченными государственными органами, а также сценарий проведения командно-штабных учений при возникновении аварийных ситуаций с разливами нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды на объектах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».</p> <p>4. Планируемые операции по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды должны включать технологии ликвидации загрязнений территорий и водных объектов, в том числе технологии, применяемых при загрязнении поверхности воды, покрытой льдом и восстановительные мероприятия.</p>
6. Основные требования к претендентам на оказание услуг.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Наличие опыта работы по оказанию данных услуг в регионе проведения работ не менее 3 (трех) лет. 2. Наличие квалифицированного персонала состоящего не менее чем из 5 (пяти) сотрудников. 3. Наличие не менее 3 (трех) аналогичных проектов, выполненных за 3 прошедших года. 4. Согласие на проведение аудита Заказчиком в области предмета закупки. 5. Согласие на заключение договора в редакции ОАО "СН-МНГ".
7. Сроки выполнения услуг.	Начало оказания услуг – 16.06.2015 года, окончание услуг 31.12.2015 года.
8. Условия выполнения.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Работа должна быть выполнена в соответствии с действующими законами и иными нормативными актами Российской Федерации. 2. Разработка проектной документации и получение всей необходимой разрешительной документации должна осуществляться строго в соответствии с календарным планом. 3. Услуга должна быть выполнена в соответствии с законами и иными нормативными актами, действующими в Российской Федерации на момент ее завершения. 4. Если по какому-либо вопросу действуют два или несколько несоответствующих друг другу положений нормативно-правовых или нормативно-методических документов, то Исполнителем применяется положение, которое в наибольшей степени отвечает интересам Заказчика. 5. Для выполнения натурного обследования Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, автотранспортом 6. Соблюдение требований предъявляемые к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда,

	<p>промышленной, пожарной и экологической безопасности, локальных нормативных актов ОАО «СН-МНГ».</p> <p>7. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной организации.</p> <p>8. Доставка работников Подрядчика к месту проведения полевых исследований объектов, расположенных в границах лицензионных участков ОАО «СН-МНГ» (в том числе при оказании Обществом операторских услуг), а также проживание на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ» (в том числе при оказании Обществом операторских услуг) должна осуществляться самостоятельно за счет собственных средств. Доставка работников Подрядчика до Ачимовского и Чистинного лицензионного участка, в летнее время, будет осуществляться на воздушном транспорте, до Лугового лицензионного участка на водном транспорте за счет средств ОАО «СН-МНГ».</p> <p>9. Сбор исходных данных осуществляет подрядчик. Заказчик предоставляет подрядчику необходимую документацию по имеющейся идентификации и дополнительные данные по её обновлению, а также обеспечивает возможность для сбора исходных данных.</p>
9. Объемы и этапы выполнения услуг	<p>I Этап. Сбор и анализ исходной информации для разработки плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на объектах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».</p> <p>Сроки выполнения: начало 16.06.2015г., окончание 31.07.2015г.</p> <p>II Этап. Натурное обследование объектов, связанных с разливом нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды и проведение полевых исследований для детального изучения экологически чувствительных зон, расчеты, анализ информации. Подготовка и оформление плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на объектах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» для представления в надзорные органы.</p> <p>Сроки выполнения: начало 01.08.2015г., окончание 30.09.2015г.</p> <p>III Этап. Согласование и утверждение плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на объектах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».</p> <p>Сроки выполнения: начало 01.10.2015г., окончание 31.12.2015г.</p>
10. Отчётная документация	<p>1. Отчетные материалы по результатам выполнения 1 и 2 этапов передаются Заказчику для внесения предложений и замечаний на электронных носителях. После устранения замечаний и предложений Заказчика на основании официального подтверждения производится распечатка окончательной версии материалов в 2 экземплярах, а также необходимое количество дополнительных экземпляров на электронных носителях и в бумажных копиях для представления материалов на согласования уполномоченным государственным органам.</p> <p>2. Подрядчик по результатам выполнения услуг представляет Заказчику согласованный уполномоченными государственными органами План в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на магнитных носителях, в 1 экземпляре в формате PDF, в формате Microsoft Word, табличная информация баз данных в приложениях в формате Microsoft Excel.</p>

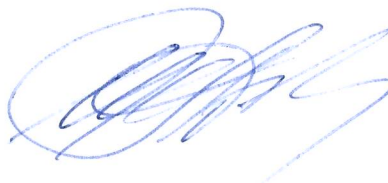
	<p>Графические материалы (графические материалы и рисунки должны быть выполнены в ГИС-системах (Mapinfo)) с предоставлением исходных вариантов, пригодных к редактированию.</p> <p>Содержание, структура Плана, приложения, расчеты и т.п. должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации.</p>
11. Особые условия	Заказчиком не предоставляются сведения, составляющие коммерческую тайну.
10. Прочие условия.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком. 2. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО. 3. Запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации, и не предусматривает обязательства для Организатора и Заказчика, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации. 4. Организатор имеет право вносить изменения в извещении о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок. 5. Организатор имеет право отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов, не неся никакой ответственности перед участниками размещения заказа или третьими лицами, которым такие действия могут принести убытки. 6. Запрос предложений признается несостоявшимся, если по окончании срока подачи Заявок не подано ни одной Заявки, а также, в случае если на основании результатов рассмотрения Заявок принято решение об отклонениях всех Заявок.

Начальник департамент производственного контроля, охраны труда, пожарной безопасности, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций



А.В. Финк

Начальник службы производственного экологического контроля



Ш.А. Джафаров

Начальник пожарной безопасности, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций



Н.А. Глоба