

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение услуг по проведению геологического мониторинга и радиационного обследования трассы магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск»

1. Заказчик	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»
2. Местоположение объектов	<p>Работы планируется проводить на следующих объектах Центрального региона АО «КТК-Р»</p> <ul style="list-style-type: none"> - А-НПС-4А, расположенной в Астраханской области, Красноярского района, - А-НПС-5А, расположенной в Астраханской области, Наримановского района, - НПС-2, расположенной в Республике Калмыкия, Черноземельского района. - НПС-3, расположенной в Республике Калмыкия, в Ики-Бурульском районе, - НПС «Комсомольская», расположенной в Республике Калмыкия, Черноземельском районе, п. Комсомольский - НПС «Астраханская», расположенной в Астраханской области, Енотаевском районе, с. Волжское. - Линейная часть 452-667 км Магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» Астраханская область; - Линейная часть 667-952 км Магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» Республика Калмыкия <p>На объектах Западного региона АО «КТК-Р»</p> <ul style="list-style-type: none"> - НПС «Кропоткинская», Краснодарский край, Кавказский район. - НПС-4, расположенной в Ставропольском крае, Ипатовский районе. - НПС-5, расположенной в Ставропольском крае, Изобильненский район, МО с. Птичье. - НПС-7, расположенной в Краснодарском крае, Динской район. - НПС-8, Краснодарский край, МО «Крымский район» - Линейная часть 952-1495 км Магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» на территории Ставропольского и Краснодарского края. <p>На объектах Морского Терминала АО «КТК-Р»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Резервуарный парк (г. Новороссийск, пос. Глебовка), - технологический нефтепровод 56" от Резервуарного парка до Береговых сооружений (9.5 км), - Береговые сооружения (г. Новороссийск, пос. Южная Озереевка)
3. Основание для выполнения работ	<ol style="list-style-type: none"> 1. СанПиН 2.6.1.2523-99 «Нормы радиационной безопасности»; 2. СП 2.6.1.2612-10-99 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности»; 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; 4. МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль в и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности»

	5. Регламент Производственно-экологического контроля АО «КТК-Р».				
4. Виды работ	<p>1. Проведение геологического мониторинга по трассе нефтепровода и его охранной зоны, в т.ч переходов через водные объекты, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - визуальное обследование трассы нефтепровода, его охранной зоны и водных переходов; - визуальная оценка изменений естественного рельефа, в т.ч в местах несанкционированных врезок (3 врезки); - визуальное обследование переходов через автодороги, железные дороги; - визуальное обследования территорий крановых узлов и прилегающих к ним территорий - выявление участков экзогенных геологических процессов; - лабораторное исследование качества почвы на наличие нефтепродуктов в местах несанкционированных врезок и в районе производственных площадок (не более 70 протоколов). <p>2. Проведение радиационного обследования трассы нефтепровода, мест накопления отходов и территории пуска-приема скребка, а именно определение мощности эквивалентной дозы гамма - излучений на линейной части через каждые 3 км л, мест накопления отходов и территорий пуска-приема скребка на каждом производственном объекте Компании, всего не более 450 измерений.</p>				
5. Требования к выполнению работ	<p>Подрядчик выполняет работы в интересах Компании качественно, в согласованные сторонами сроки, в соответствии с действующим законодательством РФ.</p> <p>Подрядчик предоставляет весь необходимый персонал, обладающей надлежащей квалификацией и компетенцией с необходимыми удостоверениями и лицензиями.</p>				
6. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком Исполнителю	Заказчик обеспечивает допуск работников Исполнителя и командированного им персонала на территорию соответствующих объектов Компании для работ, не требующих вмешательства в работу технологического оборудования (сбор информации для проектирования, инженерной обработки информации, контрольных измерений и т.п.) и предоставляет Исполнителю достоверную информацию и документацию, необходимую для исполнения обязательств.				
7. Документы, предоставляемые Исполнителем Заказчику по результатам работ	<p>1. Отчет по радиационному обследованию с приложением оригиналов протоколов измерений по каждому региону, в 1 экз. на бумажном носителе, в 1 экз. на CD-диске.</p> <p>2. Отчет по геологическому мониторингу с приложением фотоматериалов, протоколов измерений по каждому региону, в 1 экз, на бумажном носителе, в 1 экз. на CD-диске.</p>				
8. Сроки оказания услуг	<p>Срок оказания услуг до 31.12.2020 года.</p> <p>К коммерческому предложению приложить график оказания услуг, используя форму.</p> <table border="1" data-bbox="497 1975 1460 2116"> <thead> <tr> <th>Наименование работ</th><th>Срок исполнения</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td><td> </td></tr> </tbody> </table>	Наименование работ	Срок исполнения		
Наименование работ	Срок исполнения				

9. Порядок оплаты услуг

Расчет стоимости работ произвести, используя форму.

Наименование работ	Стоимость
<p>1. Проведение геологического мониторинга по трассе нефтепровода и его охранной зоны, в т.ч переходов через водные объекты</p> <ul style="list-style-type: none"> - Визуальное обследование трассы нефтепровода, его охранной зоны и водных переходов, в т.ч: - транспортные расходы - Визуальная оценка изменений естественного рельефа, в т.ч в местах несанкционированных врезок (3 врезки). - визуальное обследования территорий крановых узлов и прилегающих к ним территорий - выявление участков экзогенных геологических процессов; - лабораторное исследование качества почвы на наличие нефтепродуктов в местах несанкционированных врезок и в районе производственных площадок <p>2. Проведение радиационного обследования трассы нефтепровода, мест накопления отходов и территории пуска-приема скребка,</p> <p style="padding-left: 40px;">в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - транспортные расходы - командировочные расходы - отбор проб почв - составление протокола на лабораторные исследования - лабораторные исследования качества почв на определение нефтепродуктов (1 протокол) - определение мощности эквивалентной дозы гамма – излучений (1 измерение) - составление отчета по по проведению геологического мониторинга - составление отчета по радиационного обследования трассы магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» 	

В коммерческом предложении обязательно указать о необходимости предоплаты и ее размер.

<p>10. Требования к работе</p>	<p>Все работы должны быть выполнены по утвержденным действующим методикам и иными нормативными документами.</p> <p>Для проведения работ Исполнитель должен иметь специализированную технику и оборудование.</p> <p>Все исследования проводятся за счет сил, средств Исполнителя с использованием сертифицированных и поверенных приборов измерения, оборудования, технологической оснастки, инструментов, приспособлений.</p> <p>Исполнитель должен соблюдать конфиденциальность в отношении всей информации, ставшей известной Исполнителю в связи с исполнением своих обязательств и не вправе использовать без предварительного письменного согласия Заказчика какие-либо документы, поступившие от Заказчика, или иную поступившую от него информацию: не разглашать, не передавать и не делать доступными другим организациям и лицам информацию о новых решениях и технических знаниях, в том числе не защищенных законом, а также сведений, которые могут рассматриваться как коммерческая тайна.</p> <p>Вся разработанная и согласованная в процессе оказания услуг Исполнителем документация является собственностью Заказчика.</p>
---------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Менеджер по ООС



Е.Г. Коршунова

Старший инженер по ООС



О.О. Пирогова