

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ

Мониторинг деформационных процессов земной поверхности территорий разрабатываемых месторождений (6-й цикл наблюдений) и наблюдения на геодинамическом полигоне Южно-Золотаревского месторождения нефти АО "Самараинвестнефть" (8-й цикл наблюдений).

Разработка дополнения к техническому проекту создания системы наблюдений (геодинамического полигона) на Южно-Золотаревском месторождении нефти АО «Самараинвестнефть»

№	Содержание	Описание выполняемых работ и документации
1	Основания выполнения работ	Реализация Корректировки проекта геодинамического полигона на Южно-Золотаревском месторождении нефти АО «Самараинвестнефть». Реализация Дополнения к Техническому проекту комплекса маркшейдерских работ по созданию системы наблюдений за деформациями и осадками земной поверхности (ГДП) при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть». План развития горных работ на 2026 г. Проект производства маркшейдерских работ на территории деятельности АО «Самараинвестнефть» на 2025-2026гг.
2	Наименование объекта	1. Геодинамический полигон Южно-Золотаревского месторождения нефти. 2. Геодинамические полигоны месторождений: Южно-Кутузовское, Вербовское, Николаевское, Восточно-Смольковское, Восточно-Денгизское, Вольницкое, Северо-Базарное, Михайловское, Северо-Успенское и Плотниковское.
3	Местоположение объектов	Россия, Самарская область, муниципальные районы Сергиевский, Исаклинский и Похвистневский.
4	Заказчик	АО «Самараинвестнефть»
5	Цель выполнения работ	Организация высокоточных наблюдений и мониторинг состояния земной поверхности и сдвижения горных пород (геодинамической безопасности) на территории разрабатываемых месторождений углеводородного сырья. Своевременное предупреждение и устранение причин возникающих деформаций земной поверхности для обеспечения промышленной безопасности и охраны недр, способных вызвать разрушения, загрязнение окружающей природной среды и взрывопожароопасные ситуации. Соблюдение нормативных документов.
6	Исходные данные	Заказчик предоставляет: 1. Технический проект создания системы наблюдений (геодинамического полигона) на Южно-Золотаревском месторождении нефти ОАО «Самараинвестнефть». 2. Технический отчет по закладке наблюдательных знаков (фундаментальных и рабочих реперов) Геодинамического полигона на Южно-Золотаревском месторождении нефти ОАО «Самараинвестнефть». 3. Технические отчеты «Мониторинг деформационных процессов земной поверхности на геодинамическом полигоне при разработке Ю-Золотаревского месторождения нефти АО «Самараинвестнефть»», 0-7 -й циклы наблюдений. 4. Корректировка проекта геодинамического полигона на Южно-Золотаревском месторождении нефти АО «Самараинвестнефть». 5. Технический проект комплекса маркшейдерских работ по созданию системы наблюдений за деформациями и осадками земной поверхности (ГДП) при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть» (Вербовский участок недр – Вербовское, Южно-Кутузовское, Николаевское м-ния; Денгизский участок недр – С-Базарное, Восточно-Денгизское, Вольницкое, Восточно-Смольковское, Михайловское, Северо-Успенское, Северо-Боровское м-ния; Плотниковский участок недр – Плотниковское м-ние).

		<p>6. Технический отчет по созданию сети специального назначения – опорной маркшейдерской сети (ОМС) на месторождениях АО «Самараинвестнефть».</p> <p>7. Технические отчеты «Мониторинг деформационных процессов земной поверхности территорий разрабатываемых месторождений АО «Самараинвестнефть», 0-5 циклы наблюдений.</p> <p>8. Дополнение к Техническому проекту комплекса маркшейдерских работ по созданию системы наблюдений за деформациями и осадками земной поверхности (ГДП) при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть».</p> <p>Сбор и анализ исходных данных необходимых для выполнения работ производит исполнитель работ.</p>
7	Состав и объемы выполняемых работ	<p>Состав и объем работ:</p> <p>1. Геодинамический полигон Южно-Золотаревского месторождения (8 цикл наблюдений):</p> <p>Нивелирование II класса рабочих реперов (41шт) от фундаментальных (4шт) по профильным линиям с привязкой к пункту государственной нивелирной сети:</p> <p>а) профильная линия I-I – 7,1км, б) профильная линия II-II – 6,7км, в) профильная линия III-III – 18,0км (произвести нивелирование между фундаментальными реперами в обход рабочих реперов по профильным линиям), г) привязочный ход к государственному грунтовому реперу нивелирной сети – 0,4км.</p> <p>Сопоставление полученных данных с предыдущими циклами наблюдений, произвести пульсационный и эволюционный анализы и выдать рекомендации для последующих наблюдений.</p> <p>Составление технического отчета по результатам выполненных работ.</p> <p>2. Мониторинг деформационных процессов земной поверхности при разработке месторождений АО «Самараинвестнефть» – Южно-Кутузовское, Вербовское, Николаевское, Восточно-Смольковское, Восточно-Денгизское, Вольницкое, Северо-Базарное, Михайловское, Северо-Успенское и Плотниковское (6-й цикл наблюдений):</p> <p>Обследование пунктов ГГС – 10 шт.</p> <p>Определение планово-высотных координат реперов ОМС с помощью спутниковой геодезической системы одновременным (единым) сеансом от пяти пунктов ГГС (по два репера ОМС на каждом месторождении) – 20шт. (продолжительность сеанса наблюдений одного репера не менее 1 часа).</p> <p>Сопоставление полученных данных с предыдущими циклами наблюдений, произвести пульсационный и эволюционный анализы и выдать рекомендации для последующих наблюдений.</p> <p>Схему GPS наблюдений предварительно согласовать с маркшейдерской службой Заказчика.</p> <p>Составление технического отчета по результатам выполненных работ.</p> <p>3. Разработка дополнения (корректировки) к техническому проекту создания системы наблюдений (геодинамического полигона) на Южно-Золотаревском месторождении нефти ОАО «Самараинвестнефть» (далее Проект):</p> <p>Произвести комплексный анализ и оценку результатов наблюдений выполненных работ по 8-ми циклам наблюдений.</p> <p>По результатам анализа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - скорректировать метод и методику выполнения работ (при необходимости); - разработать график (периодичность) дальнейшего выполнения мониторинга деформационных процессов; <p>Проект должен содержать методику и технологию выполнения работ, значения критически опасных деформаций земной поверхности при разработке месторождения, сметный финансовый расчет стоимости</p>

		<p>выполнения работ, требования к составу и форме отчетных документов и т.д.</p> <p>4. Методика и технология выполнения работ по мониторингу деформационных процессов земной поверхности определены Техническими проектами.</p> <p>Система координат МСК 63 зона 2, Система высот Балтийская 1977г.</p>
8	Срок выполнения работ	С 01.06.2026 г. по 30.09.2026 г.
9	Особые условия	<p>Подрядная организация должна соответствовать следующим квалификационным требованиям:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Наличие опыта выполнения работ (оказание услуг) по предмету тендера не менее 3-х лет. 2. Наличие квалификационного персонала в штате потенциального контрагента. 3. Наличие техники, необходимого оборудования и инструмента; 4. Наличие лицензии на производство маркшейдерских работ с правом выполнения работ по предмету тендера. 5. Отсутствие информации о негативных результатах деятельности претендента на участие в тендере. 6. Наличие необходимой аттестации специалистов организации в области промышленной безопасности. <p>Подрядная организация своими силами и средствами производит сопровождение и проведение согласования Дополнения к техническому проекту создания системы наблюдений (геодинамического полигона) на Южно-Золотаревском месторождении нефти АО «Самаринвестнефть» в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).</p>
10	Порядок контроля и приемки работ	<p>Для производства полевого технического контроля Подрядчик обязан представлять все необходимые материалы уполномоченному представителю Заказчика (журналы полевых измерений, «сырые» файлы измерений, файлы «проектов» обработки, ведомости и т.д.).</p> <p>Отчетную и проектную документацию согласовать с маркшейдерской службой Заказчика.</p> <p>Сдача-приемка работ будет производиться по результатам контроля после получения Заказчиком материалов.</p> <p>В результате положительного заключения технического контроля составляется акт приемки–сдачи выполненных работ.</p>
11	Перечень материалов, передаваемых Заказчику, и требования к ним	<p>Подрядчик передает Заказчику технические отчеты/проектной документации о выполненных работах в бумажном виде и на электронном носителе в 1 экземпляре.</p> <p>Все графические материалы предоставляются заказчику в электронном виде в формате MapInfo и растровом изображении формате ipg или pdf, текстовые в редактированном формате Word и pdf.</p> <p>Все конфиденциальные материалы, имеющие гриф «ДСП», передаются в установленном порядке.</p> <p>Требования к передаче материалов на магнитных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Материалы предоставляются на CD или DVD – дисках. – Диск должен быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. <p>Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту бумажной документации.</p> <p>На диск записываются в обязательном порядке «сырые» файлы измерений и файлы обработки измерений.</p>
12	Нормативно-технические документы	<p>Работа должна выполняться в соответствии с требованиями следующей нормативно-технической документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Закон РФ «О недрах»; – Правила осуществления маркшейдерской деятельности, утвержденные приказом Ростехнадзора № 186 от 19.05.2023г;

		<ul style="list-style-type: none">– Временная инструкция по обследованию и восстановлению пунктов и знаков государственной геодезической и нивелирной сетей.– Грунты. Методы измерения деформаций оснований зданий и сооружений. ГОСТ 24846-2019.– СП 47.13330 «СНиП 11-02-96 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Основные положения».
13	Условия оплаты	Без аванса, после подписания сторонами акта выполненных работ через 120 -180 календарных дней

