

УТВЕРЖДАЮ

И.о генерального директора

ООО «БайТекс»

Бажанов И.Ю.



2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение Оценки воздействия на окружающую среду

1	Наименование и адрес Заказчика	ООО «БайТекс» 461630 Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Ленинградская/ ул. Революционная, 51/36
2	Наименование и адрес Исполнителя	ООО «ОренбургНИПИнефть» 460021 Оренбургская область, г. Оренбург пр. Гагарина, д. 5
3	Наименование объекта, по которому проводится Оценка воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС)	«Обустройство Байтуганского нефтяного месторождения. IX очередь»
4	Район планируемых работ	В границах участка недр Байтуганского месторождения, на территории Самарской области Клявлинского и Камышлинского районов, Оренбургской области Северный район
5	Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду	III квартал – IV квартал 2021 г.
6	Цель проведения ОВОС	Выявление значимых воздействий на окружающую среду, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды, рекомендации по предупреждению или снижению воздействий планируемой (намечаемой) деятельности на окружающую среду.
7	Основные задачи при проведении ОВОС	1. Оценка существующего состояния компонентов окружающей природной среды. 2. Идентификация видов и источников воздействия планируемой (намечаемой) деятельности. 3. Прогноз изменения состояния компонентов окружающей среды в результате планируемой (намечаемой) деятельности. 4. Обоснование показателей предельно допустимых воздействий деятельности на окружающую среду. 5. Разработка мероприятий по предотвращению негативных последствий. 6. Информирование общественности о планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности и ее возможность воздействия на окружающую среду для выявления общественных предпочтений и их учета в процессе оценки воздействия.
8	Основные методы проведения	Основные методы проведения ОВОС: 1. Прогнозирование, в том числе: - всесторонний анализ состояния окружающей среды на текущий момент

<p>оценки воздействия на окружающую среду</p>	<p>в районе возможного воздействия планируемой (намечаемой) деятельности,</p> <ul style="list-style-type: none"> - предварительный анализ потенциальных факторов воздействия на компоненты окружающей среды, в результате планируемой (намечаемой) деятельности; - выявление источников потенциального воздействия на компоненты окружающей среды и их характеристика; - составление предложений по мероприятиям для предотвращения неблагоприятного воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) деятельности. <p>2. Информирование и получение обратной связи от общественности по планируемой (намечаемой) деятельности.</p> <p>План проведения общественных обсуждений:</p> <ul style="list-style-type: none"> • инициирование процесса общественных обсуждений, в результате уведомления органов местного самоуправления о планируемой (намечаемой) деятельности; • информирование общественности и других участников оценки воздействия на окружающую среду, согласно требованиям п.п. 4.3-4.4 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372; • обеспечить доступность материалов проектной документации, технического задания на разработку ОВОС и предварительных материалов ОВОС для общественности; • прием и документирование замечаний и предложений от заинтересованной общественности в период до проведения общественных обсуждений; • проведение общественных обсуждений согласно порядку, определенному органами местного самоуправления; • прием и документирование замечаний и предложений от заинтересованной общественности в период до принятия решения о реализации планируемой (намечаемой) деятельности; • Подготовка окончательного варианта материалов ОВОС в составе проектной документации.
<p>9 Основные источники данных для проведения оценки воздействия на окружающую среду</p>	<p>В качестве исходных данных предоставляются:</p> <p>I. Техническое задание на проектирование.</p> <p><u>Проектом предусмотреть:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. обустройство 57 шт. добывающих скважин (скважины №№ 590, 1738А, 1749, 420А, 429А, 1670А, 1748, 1750, 584А, 569, 1747, 1751, 1752, 562, 564, 1004, 571, 1007, 1014, 572н, 573, 575, 576, 565, 1019, 581, 1578, 1024, 589, 1025, 437, 512н, 511, 510, 1717, 1044, 1222, 1203, 1721н, 1211, 1214, 1586, 809А, 1647, 1620, 1231, 1079, 554, 459н, 478, 1230, 1502, 1037, 1694н, 1599н, 499н, 499Ан) 2. перевод 4х нагнетательных скважин в добывающие: 463н, 1635н, 1242н, 465. 3. замену существующих узлов УЗ№3, УЗ№5. 4. строительство напорных нефтепроводов: <ul style="list-style-type: none"> -от УЗ№3(ДНС-2) до УЗ-5 – 2 линии; -от УЗ№5 до УПН; 5. Предусмотреть подключение скважин к существующим АГЗУ, при необходимости предусмотреть дополнительную установку 14 дополнительных АГЗУ (АГЗУ№43, АГЗУ№13Б, АГЗУ№37, АГЗУ№14А, АГЗУ№18А, АГЗУ№40, АГЗУ№41, АГЗУ№39, АГЗУ№42, АГЗУ№10А, АГЗУ№47, АГЗУ-20А, АГЗУ-50, АГЗУ-49. 6. Предусмотреть замену существующих АГЗУ на 2х поточную: АГЗУ-22, АГЗУ-20, АГЗУ-33, АГЗУ 27А. <p>Предусмотреть строительство нефтегазосборных трубопроводов от: АГЗУ №25 до УЗ-35;</p>

АГЗУ №11 до УЗ №35;
АГЗУ №11 до УЗ №62;
АГЗУ №12 до УЗ №63;
АГЗУ №17 до УЗ №64;
АГЗУ №15 до УЗ №65;
АГЗУ №14 до УЗ №22(а);
АГЗУ-27(УЗ№53) до УЗ№67;
АГЗУ№43 до УЗ№64;
АГЗУ№13Б до УЗ№5;
АГЗУ№13Б до УЗ№6;
АГЗУ№37 до УЗ №66;
АГЗУ№14А до УЗ №73;
АГЗУ№14А до УЗ №25;
АГЗУ№18А до УЗ№9;
АГЗУ№18А до УЗ№9(2-я линия);
АГЗУ№40 до УЗ№68;
АГЗУ№40 до УЗ№55;
АГЗУ №41 до УЗ №10;
АГЗУ №41 до УЗ №9;
АГЗУ №39 до УЗ №28;
АГЗУ №39 до УЗ №72;
АГЗУ №42 до УЗ№9;
АГЗУ №42 до УЗ№9 (2-я линия);
АГЗУ №10А до УЗ№3;
АГЗУ №10А до УЗ№3(2-я линия);
АГЗУ №47 до УЗ №23;
АГЗУ №47 до УЗ №74;
АГЗУ№50 до АГЗУ-18;
АГЗУ№50 до АГЗУ-13;
АГЗУ№49 до УЗ№3;
АГЗУ№49 до УЗ№6;
АГЗУ-27А до УЗ№52;
АГЗУ-27А до УЗ№15;
АГЗУ№27(УЗ№53) до УЗ№52;
УЗ№52-УЗ№78;
УЗ№9 до УЗ№5;
УЗ№6 до УЗ№8;
АГЗУ №22 до ДНС-2;
АГЗУ №22 до УЗ №45;
АГЗУ №20 до УЗ №47;
АГЗУ №20 до УЗ №47(А);
АГЗУ №20А до УЗ №48(Б);
АГЗУ №20А до УЗ №48(Б) (2-я линия);
АГЗУ №33 до УЗ №73;
АГЗУ №33 до УЗ №25;
АГЗУ-11 до УПН с установкой узлов пуска –приема очистных устройств;
УЗ №35 до УПН с установкой узлов пуска –приема очистных устройств;
УЗ №35 до площадки камерьпуска очистных устройств;
УЗ №61 до площадки камеры пуска очистных устройств;


7. Предусмотреть строительство трубопроводов следующих скважин:
от скв.1707,1709,447 до АГЗУ-42;
от скв.518до АГЗУ-6;
от скв.464,810, до АГЗУ-10А;
от скв.462,811, до АГЗУ-13Б;
от скв.419н,420,429,до АГЗУ-14А;
от скв.1644,1645,1708,1652до АГЗУ-18А;

		<p>от скв.414,415,260Д до АГЗУ-27; от скв.301, 423до АГЗУ-33; от скв.1082,1088,1093,1686,1693ндо АГЗУ-37; от скв.1670,428,1657н,434 до АГЗУ-39; от скв.403 до АГЗУ-40; от скв.1076 до АГЗУ-43; от скв.1089,1659,405,1086,1702,410,413 на АГЗУ-27А; от скв.1240 до т.в в скв.№571-АГЗУ-2А,; от скв. 1716, 1059, 1608, 821 до АГЗУ-20А; от скв.1658 до АГЗУ-50.</p> <p>8. Проектом предусмотреть замену входной гребенкиУ-1 на территории УПН Байтуганского месторождения на ГР-1.</p> <p>II. Технологическая схема разработки Байтуганского нефтяного месторождения (ООО «БайТекс»), выполненного ОАО «Гипрвостокнефть» в 2011 г. (утверждён протоколом ЦКР Роснедра по УВС (г.Москва) от 04.08.2011 № 5191)</p> <p>III. Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (ПДВ) для объектов ООО «БайТекс» в Самарской области, выполненного ООО «Региональная Экологическая Компания» г. Самара в 2016 году (разрешение № 152 от 10.06.2016г приказ №906 Росприроднадзора по Самарской области);</p> <p>IV. Проект обоснования санитарно-защитной зоны промышленных объектов ООО «БайТекс»;</p> <p>V. Результаты производственного экологического контроля (мониторинга).</p> <p>Дополнительно использовать данные статистической отчетности о санитарно-эпидемиологической и медико-демографической обстановке в районе планируемой (намечаемой) деятельности, а также сведения от уполномоченных органов о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, наличии (отсутствии) зон с особыми условиями использования территорий в районе планируемой (намечаемой) деятельности.</p>
10	Требования к объему и качеству работ	<p>Оценка воздействия на окружающую среду должна быть выполнена в объеме и качестве, соответствующими требованиями действующего законодательства РФ, требованиями основных нормативно-методических документов, включая следующие нормативные правовые акты (но не ограничиваясь ими):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Федеральный закон от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; • Федеральный закон от 23.11.1995г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; • Федеральный закон от 20.12.2004г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»; • Федеральный закон от 14.03.1995г. №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; • Федеральный закон от 21.02.1992г. №2395-1 «О недрах»; • Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. №74-ФЗ; • Федеральный закон от 04.05.1999г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»; • Федеральный закон от 30.03.1999г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;

		<ul style="list-style-type: none"> • Федеральный закон от 21.12.1994г. №68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»; • Постановление Правительства РФ от 21.08.2000 г. №613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»; • Приказ Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».
1 3	Предполагаемы й состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду	<p>В соответствии с Приложением к Приказу Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. №372, материалы по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Общие сведения; • Пояснительная записка по обосновывающей документации; • Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности; • Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой деятельности; • Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам; • Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной деятельностью в результате ее реализации; • Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности; • Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности; • Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду; • Краткое содержание программ мониторинга и слепопроектного анализа; • Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов; • Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности; • Резюме нетехнического характера. •

Составлено:

инженер по охране окружающей среды
(эколог) ООО «БайТекс»



Полуконов С.В.