



Российская Федерация

Общество с Ограниченной Ответственностью
«ИТ-Сервис»

Обустройство скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения

Проектная документация

Раздел 1 Пояснительная записка

2101П-П-002.000.000-ПЗ-01

Том 1



2021

**Российская Федерация
Общество с Ограниченной Ответственностью
ИТ - Сервис**

**Обустройство скважины №14-бис Ново-
Александровского месторождения**

Проектная документация

Раздел 1 Пояснительная записка

2101П-П-002.000.000-ПЗ-01

Том 1

Технический директор

Главный инженер проекта



Усачёв А.И.

Синюгин А.А.

2021

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Кол. листов	Примечание
2101П-П-002.000.000-ПЗ-01-СП	Состав проектной документации	3	
2101П-П-002.000.000-ПЗ-01	Текстовая часть	28	
Всего		31	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2101П-П-002.000.000-ПЗ-01-С						Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол. у	Лист	№ док	Подп.	Дата		П		1
			Разраб.		Синюгин			30.07.21				
			Н. контроль		Индерейкина			30.07.21				
			ГИП		Синюгин			30.07.21				

ООО «ИТ-Сервис»

Состав проектной документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2101П-П-002.000.000-ПЗ-01	Раздел 1 "Пояснительная записка"	
2	2101П-П-002.000.000-ППО-01	Раздел 2 "Проект полосы отвода"	
3	2101П-П-002.000.000-ТКР-01	Раздел 3 "Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения"	
4.1	2101П-П-002.000.000-ИЛО1-01	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 1 "Пояснительная записка"	Не разрабатывается
4.2	2101П-П-002.000.000-ИЛО2-01	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 2 "Схема планировочной организации земельного участка"	
4.3	2101П-П-002.000.000-ИЛО3-01	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 3 "Архитектурные решения"	Не разрабатывается
4.4	2101П-П-002.000.000-ИЛО4-01	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 4 "Конструктивные и объемно-планировочные решения"	
4.5.1	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-01	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 1 "Система электроснабжения"	
4.5.2	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-02	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 2 "Система водоснабжения"	Не разрабатывается
4.5.3	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-03	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 3 "Система водоотведения"	
4.5.4	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-04	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 4 "Система канализации"	Не разрабатывается

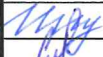
2101П-П-002.000.000-ПЗ-01-СП

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	3



ООО «ИТ-Сервис»

Взам. инв. №		4.5.3	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-0				
		4.5.4	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-0				
Подп. и дата							
Инв. № подл.		Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата
		Разраб.		Синюгин			30.07.21
		Н.контроль		Индерейкина			30.07.21
		ГИП		Синюгин			30.07.21

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 4 "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети"	
4.5.5	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-05	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 5 "Сети связи"	Не разрабатывается
4.5.6	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-06	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 6 "Система газоснабжения"	Не разрабатывается
4.5.7.1	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-07	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 7 "Технологические решения". Книга 1 "Технология производства"	
4.5.7.2	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-08	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 7 "Технологические решения". Книга 2 "Электрохимическая защита"	Не разрабатывается
4.5.7.3	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-09	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 7 "Технологические решения". Книга 3 "Автоматизация комплексная"	
4.5.7.4	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-10	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений". Часть 7 "Технологические решения".	Не разрабатывается

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Книга 4 "Автоматизированная система управления"	
4.6	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-11	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 6 "Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства"	Не разрабатывается
4.7	2101П-П-002.000.000-ИЛО5-12	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта". Подраздел 7 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов"	
5	2101П-П-002.000.000-ПОС-01	Раздел 5 "Проект организации строительства"	
6	2101П-П-002.000.000-ПОД-01	Раздел 6 "Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта"	Не разрабатывается
7.1	2101П-П-002.000.000-ООС-01	Раздел 7 "Мероприятия по охране окружающей среды". Часть 1 "Общие сведения"	
7.2	2101П-П-002.000.000-ООС-02	Раздел 7 "Мероприятия по охране окружающей среды". Часть 2 "Проект рекультивации земель. Пояснительная записка"	
8	2101П-П-002.000.000-ПБ-01	Раздел 8 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности"	
9.1	2101П-П-002.000.000-СМ-01	Раздел 9 "Смета на строительство". Подраздел 1 "Сводный сметный расчет"	Не разрабатывается
9.2	2101П-П-002.000.000-СМ-02	Раздел 9 "Смета на строительство". Подраздел 2 "Рекультивация земель"	Не разрабатывается
10.1	2101П-П-002.000.000-ДПБ-01	Раздел 10 "Иная документация в случаях предусмотренных федеральными законами". Часть 1 "Декларация промышленной безопасности"	Не разрабатывается
10.2	2101П-П-002.000.000-ГОЧС-01	Раздел 10 "Иная документация в случаях предусмотренных федеральными законами". Часть 2 "Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму"	

В разработке технической документации тома 1 принимали участие специалисты:

Отдел ОПТД:

Главный инженер проекта

А.А. Синюгин

Н. Контроль

Е.А. Индерейкина

Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил России по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда, технике безопасности, промышленной санитарии и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией.

Главный инженер проекта

Синюгин А.А.

Содержание

1 Общая часть	1.1
1.1 Основание для разработки проектной документации	1.1
1.2 Исходные данные и условия для разработки проектной документации	1.1
1.3 Климатическая, географическая и инженерно-геологическая характеристика района, на территории которого предполагается осуществлять строительство объекта	1.1
1.4 Функциональное назначение объекта строительства, состав и характеристика производства	1.2
1.5 Обоснование выбранного варианта трассы. Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов	1.3
1.6 Данные о проектной мощности объекта строительства	1.3
1.6.1 Существующее положение	1.3
1.6.2 Обустройство устья скважины	1.3
1.6.3 Выкидной трубопровод	1.4
1.6.4 Электроснабжение	1.4
1.6.5 Автоматизация	1.6
1.7 Обоснование безопасности производственного объекта	1.6
1.8 Техничко-экономическая характеристика линейного объекта	1.7
1.9 Численность работников и их профессионально-квалификационный состав, число рабочих мест	1.7
1.10 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и постоянное пользование, сведения о категории земель	1.7
1.11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование	1.8
1.12 Предполагаемые затраты, связанные со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	1.8
1.13 Использование в проекте изобретений, результаты проведенных патентных исследований	1.8
1.14 Наличие разработанных и согласованных специальных технических условий	1.8
1.15 Сведения о компьютерных программах, использованных при выполнении расчетов	1.8
1.16 Потребность объекта строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии	1.8
1.17 Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства	1.9
1.18 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию	1.9
1.18.1 Защита от коррозии	1.10
1.18.2 Монтаж и испытание выкидного трубопровода	1.10
2 Приложения	2.1
Приложение А Техническое задание	2.1
Приложение Б Письмо об отсутствии памятников культуры	2.6
Приложение В Письмо об отсутствии особо охраняемых природных территорий ...	2.7
Приложение Г Выписки из реестра членов саморегулируемой организации	2.8

1 Общая часть

1.1 Основание для разработки проектной документации

Основанием для разработки проектной документации по данному объекту является техническое задание на разработку проектной документации объекта «Обустройство скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения».

Статус проектируемого объекта капитального строительства принят как объект производственного назначения.

Вид строительства – новое строительство.

1.2 Исходные данные и условия для разработки проектной документации

Исходными данными для разработки данного проекта, согласно Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, является следующая документация:

- техническое задание на разработку проектной документации объекта «Обустройство скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения» (приложение А);
- письмо об отсутствии памятников культуры (приложение Б);
- письма об отсутствии особо охраняемых природных территорий (приложение В);
- технический отчет по инженерным изысканиям, выполненный в 2021 г.

Проектная документация разработана с учетом требований следующих документов:

- Закона РФ от 21.07.97 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» с изменениями на 11.06.2021;
- Постановления от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» с изменениями на 15.06.2021;
- ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование»;
- ГОСТ 30852.5-2002 Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 4. «Метод определения температуры самовоспламенения»;
- ГОСТ 30852.9-2002 Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 10. «Классификация взрывоопасных зон»;
- ГОСТ 30852.11-2002 Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12. «Классификация смесей газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным максимальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам»;
- ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования»;
- ГОСТ Р 59411-2021 «Трубопроводы промышленные из стеклопластиковых труб. Правила проектирования и эксплуатации»;
- ПУЭ, издание 7 «Правила устройства электроустановок»;
- РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»;
- РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности»;
- РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтедобывающих районов»;
- СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;
- СП 18.13330.2019 «Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий)»;
- СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85»;
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

1.3 Климатическая, географическая и инженерно-геологическая характеристика района, на территории которого предполагается осуществлять строительство объекта

В административном отношении район производства работ расположен в Перелюбском районе Саратовской области.

Саратовская область расположена в юго-восточной части Восточно-Европейской равнины на территории Нижнего Поволжья. На севере она граничит с Самарской, Ульяновской и Пензенской областями, на юге - с Волгоградской областью, на востоке - с Республикой Казахстан и Оренбургской областью.

Численность населения области составляет 2607,4 тыс. человек.

Административным центром является город Саратов.

Перелюбский район расположен в пределах Сыртовской равнины, где преобладают равнинные, всхолмленные ландшафты, изрезанные сетью маловодных рек и оврагов. Район лежит в междуречье притоков Большого Иргиза: Камелика и Сестры. Реки маловодны, характеризуются непостоянным водным режимом.

Рельеф территории равнинный, слабо и умеренно расчлененный балками и оврагами. Абсолютные отметки высот колеблются от 25 до 168 м. Преобладающие отметки рельефа — 50—150 м.

Климат района характеризуется как очень засушливый и очень теплый. Наиболее резкий переход температур наблюдается в весенний период от марта к апрелю и от апреля к маю. Наибольшее количество осадков приходится на теплый период (апрель-октябрь).

Гидрографическую сеть района представлена реками Бол. Глушица, Солянка, Каменка, Таловка, Кочевная, а также временными водотоками сезонного происхождения. К востоку от района работ расположен пруд Поляковский.

Ближайшие населенные пункты к району работ:

- с. Иваниха (Саратовская область, Перелюбский район), расположенное в 10,6 км к северо-западу от скважины № 14-бис;
- п. Рубцовка (Саратовская область, Перелюбский район), расположенный в 10,4 км к юго-западу от скважины № 14-бис;
- п. Поляков (Самарская область, Большечерниговский район), расположенный в 8,6 км к северо-востоку от скважины № 14-бис;
- п. Кошкин (Самарская область, Большечерниговский район), расположенный в 7,4 км к юго-востоку от скважины № 14-бис.

Дорожная сеть района работ представлена автомобильной дорогой федерального значения А300 «Самара-Уральск», расположенной в 10,4 км к востоку от участка работ, а также сетью проселочных дорог к вышеуказанным селам.

В 14,9 км к северо-западу от скважины № 14-бис проходит участок Куйбышевской железной дороги. Ближайшая ж/д станция – Новый Камелик.

В районе действуют предприятия, относящиеся к различным отраслям производства.

Население занято в сельском хозяйстве и в промышленности, преимущественно на разрабатываемых нефтяных месторождениях.

Все объекты Ново-Александровского месторождения являются объектами нефтегазовой промышленности. Техногенное воздействие на природную и экологическую среду связано со строительством и эксплуатацией технологических объектов, что проявляется в нарушении рельефа, в загрязнении почвенного слоя нефтепродуктами. Другие источники техногенного воздействия на природную и экологическую среду в районе изысканий отсутствуют.

1.4 Функциональное назначение объекта строительства, состав и характеристика производства

В соответствии с техническим заданием на разработку проектной документации настоящим проектом предусматривается сбор и транспорт продукции скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения на площадку АГЗУ-1.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящим проектом для сбора продукции с обустраиваемой скважины принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Схема принципиальная технологическая сбора нефти и газа для скважины №14-бис представлены в графической тома 2101П-П-002.000.000-ТКР-01.

Строительство и ввод объекта в эксплуатацию предусматривается в один этап.

Скважина №14-бис эксплуатируется фонтанным способом с перспективным применением УЭЦН. Продукция скважины под давлением по проектируемому выкидному нефтепроводу DN100 поступает на существующую АГЗУ-1. Далее продукция скважины по существующему коллектору DN200 вместе с

продукцией существующей скважины №1 Ново-Александровского месторождения поступает на существующую площадку ППНП.

Выкидной трубопровод прокладывается подземно, пересечения с авто- и ж/д-дорогами, реками, оврагами отсутствуют. Подземная часть трубопровода выполнена из стеклопластиковой трубы DN100, надземная – из стальной трубы DN100.

В состав площадки скважины № 14-бис входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины;
- площадка под ремонтный агрегат;
- площадка под передвижные мостки;
- площадка УДС;
- щит пожарный;
- молниеотвод;
- станция управления;
- емкость канализационная.

1.5 Обоснование выбранного варианта трассы. Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов

Проектируемые варианты трасс выбраны с учетом:

- сведений о владельцах в районе следования трассы;
- наименьшей протяженностью;
- схемами, прилагаемыми к техническому заданию;
- топографией и гидрографией местности;
- принципами минимального нанесения ущерба угольям;
- положением существующих площадок и коммуникаций;
- данными об объектах культурного наследия.

Трасса выкидного нефтепровода от скв. №14-бис до АГЗУ-1

В административном отношении проектируемый объект расположен в Перелюбском районе Саратовской области.

Трасса проектируемого выкидного нефтепровода идет от площадки скв. №14-бис до площадки АГЗУ-1.

По пути следования трасса пересекает существующую ВЛ-10 кВ, а также нефтепровод DN80 и два нефтепровода DN200. Мероприятия по организации пересечений представлены в томе 3.

Общая протяжённость проектируемой трассы составила 821,52 м.

Трасса проектируемой ВЛ-0,4 кВ

В административном отношении проектируемый объект расположен в Перелюбском районе Саратовской области.

Трасса проектируемой ВЛ-0,4 кВ идет от ПР-1 ППСН до площадки скв. №14-бис.

По пути следования трасса ВЛ инженерные сети не пересекает.

Общая протяжённость проектируемой трассы составила 0,395 м.

1.6 Данные о проектной мощности объекта строительства

1.6.1 Существующее положение

В районе строительства разрабатываются Трифоновское, Каменское, Борщевское, Перелюбское, Рубцовское и другие месторождения нефти. Согласно нефтегазогеологическому районированию Ново-Александровское месторождение относится к Бузулукскому нефтегазоносному району Средне-Волжской нефтегазоносной области Волго-Уральской нефтегазоносной провинции.

По территории проложены выкидные и промысловые трубопроводы, линии ВЛ и линии связи. Объектом эксплуатации скважины №14-бис является пласт С2b башкирского яруса среднего карбона.

1.6.2 Обустройство устья скважины

Проектом предусматривается обустройство устья добывающей скважины № 14-бис Ново-Александровского месторождения.

На площадке устья скважины предусматривается установка пробоотборника на горизонтальном участке выкидного трубопровода в составе технологической обвязки устья скважины. Монтаж пробоотборника производится в соответствии с инструкциями завода-производителя. Опросный лист на пробоотборник перекачиваемой жидкости представлен в томе 4.5.7.1.

В состав площадки скважины № 14-бис входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины;
- площадка под ремонтный агрегат;
- площадка под передвижные мостки;
- площадка УДС;
- щит пожарный;
- молниеотвод;
- станция управления;
- емкость канализационная.

На площадке скважины № 14-бис предусматривается установка депарафинизации скважины (УДС) для механической очистки внутренней поверхности насосно-компрессорных труб с помощью скребка от асфальто-парафиновых отложений на скважине. Опросный лист на установку депарафинизации скважины представлен в томе 4.5.7.1.

1.6.3 Выкидной трубопровод

Проектом предусмотрено строительство выкидного трубопровода DN100 протяженностью 821,52 м от скв. №14-бис до существующей АГЗУ-1.

Принципиальная технологическая схема и результаты гидравлического расчета представлены в томе 3. Рабочее (нормативное) давление в выкидном трубопроводе принято 0,79 МПа, расчетное давление – 4 МПа.

В связи незначительным присутствием сероводорода в транспортируемой среде, материальное исполнение трубопровода принято:

- надземные участки – из стальных бесшовных труб по ГОСТ 8732-78, ГОСТ 8731-74 диаметром и толщиной стенки 114х6 мм из стали 20 группы «В» классом прочности K42;
- подземные участки – из стеклопластиковых труб по ТУ 2296-001-26757545-2008 диаметром и толщиной стенки 108х4 мм.

Соединение стальных и стеклопластиковых труб между собой выполняется с помощью металлических переводников с резьбой с одной стороны и фаской под сварку с другой.

На выкидном трубопроводе предусматривается запорная арматура – задвижки клиновые фланцевые из стали 20Л с ручным приводом с выдвижным шпинделем, с герметичностью затвора класса А, тип 30с15нж условным проходом 80 мм, 100 мм на условное давление 4,0 МПа.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 выкидной трубопровод относится к III классу, категории «С». Категория продукта 6 по ГОСТ Р 55990-2014.

Выкидной трубопровод укладывается в грунт на глубину не менее 1,8 м до верхней образующей трубы. На подземных участках выкидного трубопровода на расстоянии 0,2 м над верхней образующей трубопровода предусматривается укладка сигнальной детекционной ленты с проводником.

Протяженность выкидного трубопровода от скв. № 14-бис до точки подключения к существующей АГЗУ-1 составляет 821,52 м.

По трассе трубопровода устанавливаются опознавательные знаки на углах поворота трассы.

Монтаж стеклопластиковых труб производить при температуре окружающего воздуха не выше +25 °С и не ниже 0 °С.

В соответствии с п. 7.3 СП 284.1325800.2016 для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения выкидного трубопровода вдоль трассы устанавливается охранный зона, которая ограничивается условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Для улучшения транспортных характеристик продукции скважины надземный участок выкидного трубопровода и арматуры на устьевой площадке скважины №14-бис обогреваются саморегулирующимися греющими кабелями. Надземные участки площадки скважины №14-бис и АГЗУ-1 теплоизолируются минераловатными изделиями.

1.6.4 Электроснабжение

Электроснабжение потребителей скважины № 14-бис предусматривается от шкафа ЩС, устанавливаемого на концевой опоре № 15 проектируемой ВЛ 0,4 кВ. Питание проектируемого шкафа ЩС выполняется от проектируемой ВЛ-0,4 кВ.

Перечень основных электроприемников устьевой площадки:

- погружной насос (ЭЦН);
- УДС;
- шкаф освещения;
- шкаф электрообогрева трубопроводов;
- собственные нужды.

Для электроснабжения освещения и электрообогрева предусматривается установка шкафа электрообогрева трубопроводов и шкафа освещения, которые устанавливаются на стойке приустьевой площадки скважины.

Все проектируемые электроприемники запитаны по III категории надежности электроснабжения, Рабочее напряжение потребителей электроэнергии 380/220 В.

Применяемое в электроустановках электрооборудование, электротехнические изделия и материалы соответствуют требованиям государственных стандартов и технических условий, утвержденных в установленном порядке.

Конструкция, исполнение, способ установки, класс и характеристики изоляции применяемых машин, аппаратов, приборов и прочего электрооборудования, а также кабелей и проводов соответствуют параметрам сети или электроустановки, режимам работы, условиям окружающей среды и требованиям соответствующих глав ПУЭ 7изд.

Электроустановки удовлетворяют требованиям действующих нормативных документов об охране окружающей природной среды по допустимым уровням шума, вибрации, напряженностей электрического и магнитного полей, электромагнитной совместимости.

Проводники удовлетворяют требованиям в отношении предельно допустимого нагрева с учетом не только нормальных, но и послеаварийных режимов. Выбранные сечения проводов и кабельной продукции, конструктивные решения по их прокладке приводят к потерям напряжения в пределах допустимых значений.

Питание и управление погружным электродвигателем насосной установки скважины осуществляется через специализированный трансформатор ТМПНГ-Э-160 и станцию управления «СУ-250-ЧР-Ф2» со встроенным выходным фильтром, обеспечивающие регулирование частоты вращения и плавный пуск погружного электродвигателя.

Наружные электросети для погружного электродвигателя насосной установки выполняются:

- от проектируемого шкафа ЩС до оборудования управления ПЭД (станция управления "СУ-ЧР-Ф2" со встроенным выходным фильтром, ТМПНГ) кабелем марки ВВГнг(А)-LS, прокладываемым в водогазопроводных трубах открыто и в земле, по существующим и по проектируемым строительным конструкциям (см. марку ИЛО4-01) в коробе и в металлорукаве;
- от ТМПНГ до высоковольтной коробки КЗВВ, специализированным гибким кабелем с медными жилами напряжением до 3,0 кВ марки КПвПпБК-120 прокладываемым в траншее на глубине 1,2 м от планировочной отметки в гибкой двустенной гофрированной трубе и открыто в водогазопроводной трубе и металлорукаве;
- от высоковольтной коробки КЗВВ до фонтанной арматуры погружного насоса кабелем марки КПвПпБП-120, прокладываемым открыто в стальной водогазопроводной трубе.

Схема электроснабжения представлена в томе 4.5.1.

Для электроснабжения потребителей проектом предусматривается строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от ПР-1 ППСН. Протяженность трассы проектируемой ВЛ 0,4 кВ составляет 0,395 км. На ВЛ подвешивается самонесущий изолированный провод СИП-1 3х150+1х95.

На основании карт климатического районирования по гололёду и ветру с повторяемостью 1 раз в 25 лет для проектируемых ВЛ приняты следующие климатические условия:

- по гололёду – IV;
- по ветру – IV.

Для предотвращения риска гибели птиц, на все штыревые изоляторы устанавливаются комплекты специальных птицезащитных устройств (ПЗУ).

Изоляция линии выполняется на промежуточных опорах - штыревыми фарфоровыми изоляторами IF-27, на анкерных опорах - подвесными полимерными изоляторами SML70/20Г (по два изолятора в натяжной гирлянде) и соответствует требованиям по степени загрязнения атмосферы. Крепление провода СИП-1 3х150+1х95 штыревым изоляторам предусматривается при помощи спиральной вязки ВС150.

Длины пролетов между промежуточными опорами приняты не более 50 м.

На проектируемых ВЛ приняты железобетонные опоры по типовому альбому «ЛЭП 98.08-04» «Одноцепные железобетонные опоры ВЛ 0,4 кВ с самонесущими изолированными проводами» на стойках СВ95-3 и 3.407.1-143 выпуск 5 «Железобетонные опоры для пересечений с инженерными сооружениями» на стойках СВ-164-12 с индексом IYA.

Для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ 30852.5-2002, ГОСТ 30852.9-2002, ГОСТ 30852.11-2002.

Автоматические выключатели выбираются таким образом, чтобы обеспечить согласованную выборочную защиту, как оборудования, так и обслуживающего персонала от поражения электрическим током.

Также для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества.

Электроустановки в отношении мер электробезопасности приняты:

- УЭЦН (ПЭД) – системы IT;
- станция управления - системы TN-C;
- остальные электропотребители - системы TN-S.

Комплексное защитное устройство состоит из:

- заземляющего устройства электроустановок и молниезащиты, выполняемого полосовой сталью 4х40 мм;

- защитных проводников, в качестве которых используются нулевые рабочие (N-проводник) и защитные проводники (РЕ-проводники) основной и дополнительной системы уравнивания потенциалов.

РЕ-проводник и N проводник входят в состав силовых кабелей, питающих электроприемники.

Комплексное защитное устройство выполняется путем присоединения всех открытых проводящих частей (металлические конструкции сооружений, стационарно проложенные трубопроводы, металлические корпуса технологического оборудования, корпуса электрооборудования, стальные трубы и бронированные оболочки электропроводок) к магистрали и к ГЗШ при помощи защитных проводников и образует непрерывную электрическую цепь.

Для защиты от заноса высоких потенциалов по подземным и внешним коммуникациям при вводе в здания или сооружения, последние присоединяются к заземляющему устройству.

Изолированные проводники уравнивания потенциалов должны иметь изоляцию, обозначенную желто-зелеными полосами. Неизолированные проводники основной системы уравнивания потенциалов в местах их присоединения к сторонним проводящим частям должны быть обозначены желто-зелеными полосами.

Наружные искусственные заземлители предусматриваются из оцинкованной стали (по ГОСТ 9.307-89). Сопротивление заземляющего устройства для электрооборудования не должно превышать 4 Ом (проверяется после монтажа). Для заземления автоцистерн на площадке емкости канализационной предусматривается устройство заземления автоцистерн, устанавливаемое на стойке.

По устройству молниезащиты технологические сооружения с зоной по взрывоопасности В-1г (2) относятся ко II категории, допустимый уровень надежности защиты от прямых ударов молнии – 0,99. Расчет зоны защиты молниеотводов выполняется в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций». Для молниезащиты сооружений площадки скважины предусматривается установка трех отдельно стоящих молниеотводов высотой $h=30,0$ м.

1.6.5 Автоматизация

В качестве объектов автоматизации рассматриваются следующие сооружения:

- приустьевая площадка нефтяной скважины № 14-бис;
- трубопровод выкидной.

Объем контроля и автоматизации проектируемых сооружений принят в соответствии с требованиями нормативных документов. Схема автоматизации функциональная приведена в томе 4.5.7.3.

Принятые решения по контролю и регулированию технологического процесса обеспечивают необходимое быстроедействие и точность поддержания требуемых параметров, а также надежность и безопасность протекания технологического процесса.

На технологических площадках контроль состояния воздушной среды по метану (CH_4) осуществляется портативными газоанализаторами.

Технические средства автоматизации на площадке приустьевой нефтяной скважины № 14-бис обеспечивают:

- местное измерение текущих значений давления в трубопроводе на выходе из скважин (линейное давление);
- местное измерение текущих значений буферного и затрубного давления на устье скважины;
- местное измерение температуры нефти в выкидном трубопроводе от устья нефтяной скважины.

Технические средства автоматизации на выкидном трубопроводе обеспечивают местную индикацию давления нефти до и после запорной арматуры на входе в существующую измерительную установку.

Манометры, термометры на трубопроводы устанавливаются при помощи бобышек.

Все приборы и средства автоматизации, примененные в проектной документации, имеют сертификаты Росстандарта РФ и свидетельства о поверке

Все датчики, приборы, монтируемые непосредственно на технологических площадках, имеют соответствующее исполнение по условиям окружающей среды. Применяемое оборудование работоспособно в диапазоне температур окружающей среды от плюс 40 до минус 40 °С.

1.7 Обоснование безопасности производственного объекта

С точки зрения оценки вероятности возникновения аварий, проектируемые сооружения содержат в себе большую часть видов опасностей, характерных для нефтедобывающей промышленности.

На всех объектах обеспечивается вероятность возникновения аварии, соответствующая требованиям 116-ФЗ, в которых принимаются следующие нормативные значения уровня риска в расчете на человека в год: персонал предприятий – 10^{-5} ; люди, находящиеся в санитарно-защитной зоне – 10^{-6} .

Для предупреждения развития взрывов и пожаров проектом предусмотрены: первичные противопожарные средства, автоматическая защита и блокировка технологического оборудования, прекращающая развитие аварийных ситуаций и обеспечивающая локализацию этих ситуаций. В случае необходимости, для локализации крупных пожаров, должна привлекаться передвижная пожарная техника по договору со специализированными пожарными службами.

Персонал месторождения должен знать общие вопросы безопасности, соблюдать требования технологического регламента, составлять планы и схемы развития аварийных ситуаций, знать методы локализации аварий и их ликвидации, а также необходимо предусмотреть затраты на предупреждение развития возможной аварии и ликвидации ее последствий.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.98 № 125 – ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» при запуске проектируемого объекта в эксплуатацию необходимо осуществлять обязательное страхование обслуживающего персонала в случае причинение вреда жизни, здоровью в случае аварии на опасных производственных объектах.

1.8 Технико-экономическая характеристика линейного объекта

Продолжительность строительства объекта определена по «Расчетным показателям для определения продолжительности строительства» ЦНИИОМТП Госстроя СССР, Москва, 1991 г. (см. чертеж 8 том I раздел А.2. «Нефтедобывающая промышленность») на основании функциональной зависимости ее от стоимости строительно-монтажных работ. Сметная стоимость работ не оценивается согласно Заданию на проектирование.

Основным линейным объектом согласно проекту является выкидной трубопровод, транспортирующий продукцию скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения до существующей АГЗУ-1, откуда она по существующему коллектору попадает на ППСН. Его протяженность составляет 821,52 м в плане, пропускная способность – 33,82 м³/сут сырой нефти с обводненностью 0 %.

1.9 Численность работников и их профессионально-квалификационный состав, число рабочих мест

Обслуживание скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения будет осуществляться существующим персоналом ООО «РНГК Саратов» без увеличения численности. Место постоянного нахождения персонала – ППСН Ново-Александровского месторождения.

Работа на месторождении предусмотрена в одну смену у оператора по добыче нефти и газа. Продолжительность смены – 12 часов. Число рабочих дней в году – 365. Продолжительность рабочей недели у работников не должна превышать 40 часов. Число рабочих дней в году у каждого работника не должно превышать 236.

1.10 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и постоянное пользование, сведения о категории земель

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений, осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен Федеральным законом от 21.07.2005 № 111-ФЗ). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», перевод земель сельскохозяйственного назначения под размещение площадки в категорию земель промышленности в рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных ископаемых. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недр, из земель, находящихся в

государственной или муниципальной собственности, осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Размеры земельных участков под строительство линейных трасс и сооружений на них определены на основании действующих норм и принятых проектных решений, исходя из условий минимального изъятия и оптимальной ширины строительной полосы.

Ширина полосы временного отвода для выкидного нефтепровода составляет 24,0 м. Ширина полосы временного отвода для трассы ВЛ – 0,4 кВ составляет 8,0 м. Площадь постоянного отвода под опознавательный знак – 1 м². Площадь постоянного отвода под промежуточную опору ЛЭП – 4 м² (5 м² при наличии заземления). Площадь постоянного отвода под угловую промежуточную опору ЛЭП – 12,5 м² (13,5 м² при наличии заземления). Площадь постоянного отвода под угловую опору ЛЭП – 27 м² (27,5 м² при наличии заземления).

1.11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование

Убытки, причиняемые временным занятием земель, подлежат возмещению в полном объеме пользователям земли, понесшим эти убытки.

Размер средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, производится согласно договору аренды на земельные участки.

1.12 Предполагаемые затраты, связанные со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

В связи с тем, что проектные решения по данному объекту не требуют переселение людей, сноса и демонтажа зданий и сооружений, а также переустройства сетей энергоресурсов, обеспечивающих жизнедеятельность в целом, необходимость предоставления сведений о предполагаемых затратах отсутствует.

1.13 Использование в проекте изобретений, результаты проведенных патентных исследований

Все проектные решения приняты в соответствии с действующими общегосударственными отраслевыми нормативными документами. Новые научно-исследовательские работы и изобретения в проекте не применялись, поэтому исследования на патентную чистоту проектных решений не проводилось.

1.14 Наличие разработанных и согласованных специальных технических условий

Разработка специальных технических условий для данного проекта не требовалась.

1.15 Сведения о компьютерных программах, использованных при выполнении расчетов

Расчет конструктивных элементов зданий, строений и сооружений для данного проекта рассчитаны в программном комплексе NormCAD ООО ЦРСАП «САПРОТОН».

При разработке тома 7.1 - Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды». Часть 1 «Общие сведения» использовались программный комплекс «Призма-предприятие» ЗАО «НПП «ЛОГУС», программный комплекс «Модульный ЭкоРасчет» ЗАО «НПП «ЛОГУС», программный комплекс "ШУМ" ЗАО «НПП «ЛОГУС», «ЭКОЛОГ-ШУМ» ООО «Фирма «Интеграл», УПРЗА «Эколог» ООО «Фирма «Интеграл», ПДВ - Эколог» ООО «Фирма «Интеграл», ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ООО «Фирма «Интеграл», ПНГ-ЭКОЛОГ ООО «Фирма «Интеграл», АЗС-ЭКОЛОГ ООО «Фирма «Интеграл», АТП-ЭКОЛОГ ООО «Фирма «Интеграл».

1.16 Потребность объекта строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

На период строительства и эксплуатации использовать техническую воду из существующей артезианской скважины. На период строительства и эксплуатации передавать бытовые сточные воды в соответствии с договором на сервисное обслуживание.

На период строительства и эксплуатации производственные сточные воды собирать в накопительную емкость с последующим вывозом в соответствии с договором на сервисное обслуживание.

Доставка строительных материалов, конструкций и оборудования осуществляется автотранспортом.

Для доставки строительных материалов и вывоза строительного мусора используются существующие асфальтированные подъездные пути к трассе.

В связи со сложностью работ строительные материалы, изделия и конструкции поставлять на площадки строительства по мере необходимости и в соответствии с графиком, разрабатываемым в ППР.

Обеспечение строительной площадки водой для питьевых нужд осуществляется привозной бутилированной водой.

Источник воды для питьевых и хозяйственных нужд и расстояние перевозки до места производства работ подрядная организация обеспечивает самостоятельно.

Вывоз бытовых стоков предусматривается осуществлять специально оборудованным автотранспортом (типа КО 503В-3) два раза в неделю.

Электроснабжение предусматривается от передвижных электростанций типа АД-60 С-Р и от бензинового генератора SDMO HX 2500. Обеспечение сжатым воздухом - от передвижных компрессорных установок типа ПКСД-5.25, ацетиленом – от передвижных газогенераторов, паром и теплом – от передвижных парогенераторов. Горячее водоснабжение обеспечивается от электрических водонагревателей, установленных в вагоне-душевой.

Места подключения и трассировки временных распределительных линий на площадке производства работ определяются ППР по конкретным условиям размещения сооружений и механизмов.

Производство работ во время несильного ветра, дождя, снега, тумана путём оборудования ветрозащитными экранами и тепляками. Удаление дождевых и грунтовых вод, по мере необходимости, с помощью водоотливной установки УОВ-4.

1.17 Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Принятые в проекте технические решения направлены на максимальное использование поступающего сырья, снижение технологических потерь, экономию топливно-энергетических ресурсов. С целью максимального сокращения выбросов загрязняющих веществ, которые неизбежны при эксплуатации нефтепромыслового оборудования, в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- применение стальных труб и деталей трубопроводов повышенной коррозионной стойкости и увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- применение на подземном участке стеклопластиковых труб, не подверженных коррозии;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений. Все трубопроводы выполнены на сварке, сварные стыки трубопроводов подвергаются контролю неразрушающими методами;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.

Основными источниками образования отходов в период эксплуатации является производственное технологическое оборудование.

1.18 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта,

последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

Для обеспечения безаварийной эксплуатации сооружений системы сбора продукции скважины, сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду проектной документацией предусмотрено:

- сбор продукции скважины осуществляется по напорной однетрубной герметизированной системе;
- выбор оптимального диаметра трубопровода для транспорта продукции скважины в пределах технологического режима;
- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;
- обвалование устья скважины с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;
- проектируемые площадки канализуются - производственно-дождевые сточные воды от шахтного колодца нефтяной скважины отводятся по самотечному канализационному трубопроводу в канализационную емкость;
- защита оборудования и трубопровода от статического электричества путем заземления.

Для привлечения внимания к непосредственной опасности, предупреждения о возможной опасности, исключения возможности повреждения трубопровода по трассе на углах поворота трассы установлены опознавательные знаки.

1.18.1 Защита от коррозии

С целью исключения коррозии подземного участка проектируемого выкидного трубопровода для его строительства предусмотрено использование стеклопластиковых труб по ТУ 2296-001-26757545-2008.

Участки надземного трубопровода, не покрытые теплоизоляцией, отсутствуют.

1.18.2 Монтаж и испытание выкидного трубопровода

Строительство и монтаж выкидного трубопровода предусматривается в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ Р 59411-2021.

Контроль физическими методами подвергаются 100 % сварных стыков выкидного трубопровода, в т.ч. радиографическим или ультразвуковым методом 100 %.

Соединение стеклопластиковых труб между собой производится с помощью резьбы. Контроль качества соединений труб и соединительных деталей осуществляется в соответствии с п. 12.6 ГОСТ Р 59411-2021. В процессе сборки осуществляется визуальный контроль соединений, а также степень затяжки динамометрическими ключами.

Монтаж стеклопластиковых труб производить при температуре окружающего воздуха не выше +25 °С и не ниже 0 °С.

По окончании строительно-монтажных работ внутреннюю полость трубопровода очистить путем продувки согласно ВСН 011-88. Работы производить по специальной рабочей инструкции на очистку полости и испытания трубопровода с учетом местных условий производства работ, составленной на основании ВСН 005-88 «Строительство промышленных стальных трубопроводов. Технология и организация».

По окончании очистки трубопроводы испытываются на прочность и герметичность гидравлическим или пневматическим способом в зависимости от оснащения заказчика и времени года в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014. Испытания выкидного трубопровода гидравлическим способом.

Величина давления испытания выкидного трубопровода – 5 МПа на прочность, 4,0 МПа на герметичность. Гидравлические испытания проводятся при температуре окружающего воздуха не ниже 5 °С.

2 Приложения

Приложение А Техническое задание

Приложение № 1
к договору № 4-01-04/21
от «__» февраля 2021 г.

Заказчик
ООО «РНГК Саратов»
Генеральный директор



И.П.Савицкий

Исполнитель
ООО «ИТ-Сервис»
Технический директор



А.И.Усачев

доверенность № 75/18 от 13/05/2018

Техническое задание

на разработку проектной документации по объекту:

«Обустройство скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения»

1.	Основание для разработки проектной документации	Бизнес - план развития ООО «РНГК Саратов»
2.	Район, площадка строительства	РФ, Саратовская область, Перелюбский район, Иванихинское муниципальное образование
3.	Вид строительства	Новое строительство
4.	Стадийность проектирования	Двухстадийное проектирование: разработка проектной и рабочей документации
5.	Ранее выполненная проектная документация по объекту	«Технологический проект разработки Ново-Александровского нефтяного месторождения Саратовской области» "Обустройство скважин Ново-Александровского месторождения". Положительное заключение государственной экспертизы №019А-15/СГЭ-4321/02 «Расширение сборного пункта Ново-Александровского месторождения. Резервуарный парк». Положительное заключение государственной экспертизы №387-14/СГЭ-3696/02 «Реконструкция Пункта подготовки и сбора нефти Ново-Александровского месторождения». Положительное заключение негосударственной экспертизы №64-2-1-2-0160-16 Проектная документация по объекту: «Система сброса промыслово-сточных вод в пределах Ново-Александровского месторождения». Положительное заключение негосударственной экспертизы №64-2-1-2-0206-17.
6.	Заказчик проекта	ООО «РНГК Саратов»
7.	Источник финансирования	Собственные и заемные средства Заказчика
8.	Проектная организация - Генеральный проектировщик	Определяется по результатам конкурса
9.	Строительно-монтажная организация Генеральный подрядчик	Определяется по результатам конкурса
10.	Субподрядные проектные организации	Определяются генеральным проектировщиком по согласованию с Заказчиком
11.	Сроки выполнения проектных работ	В соответствии с календарным планом
12.	Сведения о составе проектной доку-	Состав и содержание разделов проектной документации

Страница 1 из 5

	ментации	сформировать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.08 № 87, в ред. Постановлений Правительства РФ от 18.05.2009 г. № 427, от 21.12.09 г. № 1044, от 13.04 2010г. № 235, от 07.12.2010 г. № 1006 и от 15.02.2011 № 73). В состав разделов проектной документации «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами» включить раздел «Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности».
13.	Исходные данные	Для разработки проектной и рабочей документации Заказчик предоставляет следующую информацию: 1. Справку о дебите скважины № 14-бис Ново-Александровского месторождения, технологический режим работы скважины, состав и физико-химические свойства скважинной продукции. 2. Паспорта технических устройств и оборудования, рекомендованного к применению в рамках реализации «Технологического проекта разработки Ново-Александровского нефтяного месторождения Саратовской области». 3. Обзорная схема района работ (топографическая схема). 4. «Технологический проект разработки Ново-Александровского нефтяного месторождения Саратовской области». 6. Правоустанавливающие документы на земельный участок и материалы отвода земель под капитальное строительство. 7. Технические условия на подключение к источникам снабжения, инженерным сетям и коммуникациям. 8. Протокол ЦКР №03-18/369-пр от 15.09.2020 9. Другие дополнительные материалы, необходимые для проектирования - по запросу проектной организации.
14.	Особые условия строительства	Технические решения принимать с учетом обеспечения безопасности действующих собственных сооружений и собственности сторонних организаций.
15.	Требования к выбору оборудования	Выбор оборудования и материалов осуществляется на альтернативной основе, с учетом рекомендаций проектной организации, по согласованию с Заказчиком.
16.	Требования к проектным решениям	В рамках проектирования объекта разработать проект планировки и проект межевания территории площадочных и линейных объектов а также технологические решения в следующем составе: 1. Обустройство площадки скважины № 14-бис Ново-Александровского месторождения. Объект должен соответствовать IV классу ОПО согласно требований ФЗ-116. 2. Строительство ВЛ-0,4 кВ (0,5км) от точки подключения ПР-1 «ППСН», до РУ-0,4кВ на площадке скважины №14-бис.
16.1.	Требования к технологическим решениям и состав сооружений по	Обустройство добывающей скважины № 14-бис При обустройстве скважины предусмотреть:

	обустройству скважины.	- обвязку устья скважины (с электроподогревом и теплоизоляцией арматуры); - обустройство площадки скважины № 14-бис; - выкидной трубопровод от скв. № 14-бис до АГЗУ №1, протяженностью ориентировочно 1000 м. из стеклопластиковых труб (глубину заложения трубопровода, диаметр и толщину стенки труб определить проектом); - площадку обслуживания оборудования устья скважины (изготавливается по месту). - стационарную установку депарафинизации скважины. - Распределительное устройство 0,4кВ, закрытого типа (всепогодного исполнения). - Площадку под наземное оборудование УЭЦН.
16.2.	Требования к технологическим решениям и состав сооружений по строительству объектов энергоснабжения	Строительство ВЛ-0,4 кВ: - строительство ВЛ-0,4 кВ от точки подключения на ППСН до добывающей скважины № 14-бис протяженностью ориентировочно 0,5 км.
16.3.	Требования к электроснабжению	Раздел по электроснабжению проектируемых сооружений выполнить в соответствии с техническими условиями выданными заказчиком. 1. Основное электроснабжение - ВЛ-0,4 кВ изолированным проводом СИП-1 от ПР-1 0,4кВ, расположенного на ППСН, (характеристики ВЛ-0,4 кВ определить проектом, с учетом перспективы внедрения УЭЦН). 2. Резервное электроснабжение – предусмотреть по проектируемой ВЛ-0,4кВ от ПР-1 0,4кВ, и связанного с системой АВР ППСН. 3. Выбор заводов-изготовителей электрооборудования согласовать с Заказчиком. 4. Типы и марки проектируемого оборудование согласовать с заказчиком. 5. Разработать внутриплощадочную систему освещения и электроснабжения оборудования. 6. Обеспечить молниезащиту и систему заземления оборудования, зданий, сооружений.
16.4.	Требования к водоснабжению	Не предъявляются
16.5.	Требования к системе водоотведения	Промышленно-ливневая - в накопительную емкость с последующим вывозом в соответствии договором на сервисное обслуживание
16.6.	Требования к системе автоматизации, КИП и А	Уровень автоматизации определяется техническими условиями, выданными заказчиком. Проектными решениями должны быть выполнены следующие требования: - местный контроль давления на АФК скв. № 14-бис;
16.7.	Требования к системе связи, телемеханики	Услуги связи операторов Мегафон, Билайн и т.п. Резервная связь посредством мобильных радиостанции
17.	Требования к архитектурно-строительным объемно-планировочным конструктивным	Строительные решения разработать с учетом климатических и геолого-технических условий района строительства, а также согласно существующим

	решениям	проектным решениям. Уровень ответственности зданий и сооружений - нормальный. Размещение проектируемых сооружений выполнить с учетом противопожарных разрывов. В составе проекта разработать: 1. Генеральный план, включающий разбивочный план, план организации рельефа, план благоустройства территории, план инженерных сетей. 2. Размещение проектируемых сооружений выполнить с учетом противопожарных разрывов и охранных зон. 3. Принятые конструктивные и строительные решения должны обеспечивать нормативный запас прочности при минимальных строительных затратах.
18.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий по охране окружающей среды	В соответствии с законом РФ "Об охране окружающей среды", "Градостроительным кодексом РФ" и ведомственными нормативнотехническими документами.
19.	Требования к проектированию и строительству на охраняемой природной территории и в местах архитектурных и культурных памятников	Произвести запрос об: - отсутствии объектов культурного наследия (министерство культуры Саратовской области); - отсутствии особо охраняемых территорий местного значения (администрация Перелюбского муниципального района Саратовской области); - отсутствии особо охраняемых территорий федерального и регионального значения (министерство природных ресурсов и экологии Саратовской области); - отсутствии скотомогильников, захоронений животных (управление ветеринарии правительства Саратовской области).
20.	Требования к разработке мероприятий по пожарной безопасности	Выполнить требования существующего законодательства, правил пожарной безопасности. Места расположения первичных средств пожаротушения определяется Заказчиком. Мероприятия разработать согласно существующих проектных решений.
21.	Режим работы объекта	Круглосуточный
22.	Режим работы проектируемого оборудования	Круглосуточный
23.	Требования к сметной документации	Согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. N 87 (Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, п.7) подраздел «Сметная документация» - не разрабатывать
24.	Требования по разработке инженерно - технических мероприятий ГО и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов на территории РФ и исходных данных ГУ МЧС по Саратовской области.
25.	Требования к рабочим местам и мероприятиям по охране труда и промышленной безопасности	Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями ТК РФ, действующих нормативных документов по охране труда и промышленной безопасности на объектах нефтедобычи.

26.	Требования к составу, формату, объёму выпуска проектной документации	Генпроектировщик представляет ООО «РНГК Саратов» проектную документацию в 2-х экземплярах на бумажном носителе в мягком переплете и 1 экземпляр на электронном носителе. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации, каждый физический раздел комплекта ПСД должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документ, название каталога должно соответствовать названию раздела. Текстовые материалы должны быть в формате *.doc, *.xls; графические материалы и чертежи в формате *.pdf и *.dwg, земельный отвод в формате MapInfo и *.dwg. Использование формата файлов, отличных от стандартных, согласовывается с Заказчиком дополнительно.
27.	Порядок сдачи работы	Генпроектировщик разрабатывает проектную документацию и передает его Заказчику. Совместно с Заказчиком направляет ее на негосударственную экспертизу. Осуществляет техническое сопровождение негосударственной экспертизы проектной документации до получения положительного заключения. Экспертиза проектной документации оплачивается Заказчиком по фактическим затратам.

Приложение Б Письмо об отсутствии памятников культуры**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ПРАВИТЕЛЬСТВА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. им. Мичурина И.В., д. 86, г. Саратов, 410056
Тел.: (845-2) 20-90-55; факс (845-2) 22-38-40
uokn2015@mail.ru

**Техническому директору ООО
«ИТ-Сервис» Усачеву А.И.**

23.06.2021 № 01-16/686-исх
на № 1057-06/21 от 03.06.2021

Уважаемый Александр Игоревич!

На земельном участке, отведённом под объект: «Обустройство скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения», отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зоны объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии с п. 4 статьи 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязано незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Зам. начальника управления

В.П. Афанасьева



Мастрюкова Светлана Александровна
т.8 (8452) 20-90-55

Приложение В Письмо об отсутствии особо охраняемых природных территорий



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 1-я Садовая, 131 а, г.Саратов, 410005
Тел.: (845-2) 49-05-50; факс (845-2) 49-05-31
ecocom@saratov.gov.ru; sarakovles@mail.ru

15.06.2021 № 6940
на № 1069-06/21 от 03.06.2021 г.

**Техническому директору
ООО «ИТ-Сервис»
Усачеву А.И.**

ул. Ульяновская/ул. Ярмарочная,
д. 52/55, 13 этаж,
г. Самара, 443001.
E-mail: boikova@its-samara.com

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Игоревич!

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объекта: «2101П Обустройство скважины №14-бис Ново-Александровского месторождения», расположенного в Перелюбском районе Саратовской области - особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Информация о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования и родовых угодий коренных малочисленных народов федерального значения в границах проведения работ – отсутствует.

**Заместитель министра –
начальник управления
государственного экологического
надзора**

Е.М. Карасёв

Василенков Олег Анатольевич
49-05-54

Приложение Г Выписки из реестра членов саморегулируемой организации

Утверждена
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 4 марта 2019 г. N 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

17.11.2021
(дата)

10127/2021
(номер)

Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское отраслевое объединение работодателей («АИИС»)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

(вид саморегулируемой организации)

**115088, г. Москва, ул. Машиностроения 1-я, д. 5, пом.1, эт. 4, каб. 6а; www.oaiis.ru;
mail@oaiis.ru**

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-
телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-И-001-28042009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Общество с ограниченной ответственностью «ИТ-Сервис»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя-физического лица или полное наименование
заявителя-юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «ИТ-Сервис» (ООО «ИТ-Сервис»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6315562413
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1026300962995
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	РФ, 443001, Самарская обл., г. Самара, ул. Ульяновская/Ярмарочная, д. 52/55.
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-----
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1895
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой	15.12.2010

организации (число, месяц, год)		
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	15.12.2010 Протокол Координационного совета №54	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	15.12.2010	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-----	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
15.12.2010	10.08.2011	Нет
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору , в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):		
а) первый	-----	
б) второй	V не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)	
в) третий	-----	
г) четвертый	-----	
д) пятый <*>	-----	
е) простой <*>	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства	
<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство		

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

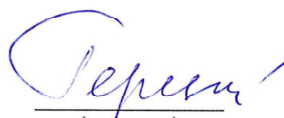
а) первый		-----
б) второй	V	не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)
в) третий		-----
г) четвертый		-----
д) пятый <*>		-----

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-----
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <*> ----- <*> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	-----

Заместитель
исполнительного директора
(должность
уполномоченного лица)
М.П. 


(подпись)

Н.А. Герцен
(инициалы, фамилия)

ВЫПИСКА

из реестра членов саморегулируемой организации

16.11.2021г.

749

Саморегулируемая организация Ассоциация проектных предприятий
Группа компаний «Промстройпроект»
(СРО А ГК «Промстройпроект»)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

Адрес местонахождения: 443100 г. Самара, ул. Невская, дом 3, офис 211

Адрес официального сайта в сети «Интернет»: www.gcpsp.ru

Адрес электронной почты: gcpsp@mail.ru

Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-130-28012010

Выдана: Обществу с ограниченной ответственностью
«ИТ-Сервис»

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «ИТ-Сервис»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	ООО «ИТ-Сервис» 6315562413
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1026300962995
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	443001, г. Самара, ул. Ульяновская/Ярмарочная, д. 52/55
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	54
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	25.02.2010г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	25.02.2010г. Протокол № 16
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	25.02.2010г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	Нет
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	Нет
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
указывается число, месяц, год возникновения права 25.02.2010г.	указывается число, месяц, год возникновения права 20.01.2011г.	указывается число, месяц, год возникновения права нет
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить)		
а) первый	-	
б) второй	стоимость работ по одному договору на подготовку проектной документации не более 50 млн. руб.	
в) третий	нет	
г) четвертый	нет	
д) пятый**	нет	
е) простой*	нет	
* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство		
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):		
а) первый	-	
б) второй	предельный суммарный размер обязательств по договорам на подготовку проектной документации не более 50 млн. руб.	
в) третий	нет	
г) четвертый	нет	
д) пятый**	нет	
е) простой*	нет	
* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство		
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:		
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	нет	
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	нет	



О. А. Верёвкин