

ПАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»,
член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)
основной государственный регистрационный номер 1097746859561

Организация-заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть»

"ДОКУМЕНТАЦИЯ:

**на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на
слотах ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского для строительства
скважин №№ 36а, 148-Н, 110"**

Договор №21V0778/21M0200

Раздел 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

ТОМ 1

Волгоград 2024

ПАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»,
Член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)
основной государственный регистрационный номер 1097746859561

Организация-заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

«ДОКУМЕНТАЦИЯ

на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на
слотах ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского для строительства
скважин №№ 36а, 148-Н, 110»

Договор № 21V0778/21M0200

Раздел 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Том 1

Начальник отдела проектирования
строительства скважин на шельфе

« ____ » _____ 2024 г.



Д. А. Овчинников

Волгоград 2024

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

№№ том а	Шифр	Описание	Разработчик
1	19V1195/19B0357	Раздел 1. Пояснительная записка	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
2		Раздел 2. Схема планировочной организации площадки строительства	
3		Раздел 3. Объемно-планировочные решения	
		Раздел 4. Конструктивные решения	
4		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения.	
		Подраздел 5.1 Система электроснабжения.	
		Подраздел 5.2 Система водоснабжения Подраздел 5.3 Система водоотведения Подраздел 5.4 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети Подраздел 5.5 Сети связи	
	Подраздел 5.5 Сети связи		
5	Раздел 6. Технологические решения. «Документация на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на слотах ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского для строительства скважин №№ 36а, 148-Н, 110.		
6	Раздел 7. Проект организации строительства		
7	№21V0034/04B/21	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды	АО «Волгоград-НИПИнефть»
8		Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду	
9		Часть 2. Мероприятия по охране окружающей среды Часть 3. Приложения	
10	19V1195/19B0357	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
11		Раздел 10. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	
-	-	Раздел 11. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов к объекту капитального строительства.	Не разрабатывается
-		Раздел 12. Смета на строительство скважин	Согласно Заявлению о проведении госэкспертизы, на рассмотрение не представлена
Иная документация, предусмотренная Федеральными законами			
12	№21V0034/04B/21	Раздел 13б.1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.	АО «Волгоград-НИПИнефть»

Документация разработана в соответствии с нормами, правилами, инструкциями и государственными стандартами.

Главный инженер проекта

А.И. Сухарьков

«___» _____ 2024 г.

Нормоконтроль, СНС

Т.В. Мельникова

«___» _____ 2024 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» - член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс»,
регистрационный номер СРО-П-113-12012010
основной государственный регистрационный номер 1097746859561
Решение о приеме в члены СРО (дата, номер) 21.02.2011, №18
Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации: отсутствуют

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	4
РАЗДЕЛ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.	5
1.1 Исходные данные для разработки документации.	5
1.2 Основание для разработки документации.	5
1.3 Сводные технико-экономические данные.	6
1.4 Сведения об отводимом участке акватории.	9
1.5 Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов.	9
1.6 Сведения о магистральных дорогах и водных путях.	10
1.7 Общие сведения о конструкции ВОК	11
1.8 Потребность в основных видах ресурсов для строительства ВОК.....	12
Список нормативно справочных инструктивно-методических материалов, используемых при принятии проектных решений и строительстве скважин	13
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	21
Приложение 1. Техническое задание на проектирование	22
Приложение 2. Ситуационный план	33
Приложение 3. Лицензия МПР России ШКС № 11386 НР от 22 января 2003г.	34
Приложение 4. Разрешение на судовую радиостанцию.....	58
Приложение 5. Заключение о соответствии построенного, реконструируемого, отремонтированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации	60
Приложение 6. Разрешение на ввод в эксплуатацию	65

РАЗДЕЛ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.

Документация выполнена в соответствии с «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 и Федеральным законом от 28.11.2011г. №337-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

«Документация на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на слотах ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского для строительства скважин № 36а, 148-Н, 110» (далее, «Документация»), включает в себя Разделы с 1 по 13 и 13^{б1} согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 и Постановлению №337 ФЗ. Сведения и решения по забивке и зачистке ВОК, применяемом оборудовании, используемых материалах и их количестве изложены в Томе 5 Раздел 6 Технологические решения. «Документация на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на слотах ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского для строительства скважин № 36а, 148-Н, 110» (далее, Том 5 «Документация»). Геолого-технический наряд (ГТН), Наряд на производство буровых работ и Инженерные расчеты изложены в Приложениях к тому 5 «Документации».

Работы по забивке и зачистке водоотделяющих колонн (ВОК) будут произведены до начала бурения скважин № 36а, 148-Н, 110 на ледостойкой стационарной платформе ЛСП-2, расположенной на месторождении им. В. Филановского. Выбуривание (зачистка) будет осуществляться на морской воде до начала бурения (строительства) скважин в рамках пуско-наладочных работ.

«Документация» разработана на выбуривание породы (зачистку) из забивных направлений с целью получения данных инклинометрии о пространственном положении ВОК, а также данных о наличии/отсутствии повреждений ВОК в результате их забивки.

1.1 Исходные данные для разработки документации.

Морское газоконденсатнонефтяное месторождение им. В. Филановского открыто в 2005г. поисково-оценочной скважиной № 2 Ракушечной на структуре «Южно-Ракушечная», подготовленной глубокому бурению сейсморазведочными работами МОГТ 2D, выполненными силами ООО «СК ПетроАльянс». По результатам бурения открыты: газоконденсатная залежь в отложениях альбского яруса, газоконденсатнонефтяная залежь в отложениях аптского яруса и газонефтяная в неокомских отложениях.

Месторождение расположено в акватории Северного Каспия, в пределах лицензионного участка «Северный». Лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.2003 с Изменениями от 23.08.2016, выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» сроком до 31.12.2199. В 8 км к югу от месторождения находится месторождение им. В.И. Грайфера (Ракушечное), в 35 км к западу – месторождение им. Ю. Корчагина.

Данной документацией предусматривается забивка и зачистка водоотделяющих колонн (ВОК) на скважинах №36а (слот №7), №148-Н (слот №20) и №110 (слот №8) на ледостойкой стационарной платформе (ЛСП-2) месторождения им. В. Филановского

Исходя из имеющегося опыта строительства скважин ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в акватории Северного Каспия зачистка (выбуривание) ВОК на всех слотах ЛСП до начала бурения скважин позволит иметь данные инклинометрии о пространственном положении ВОК для безаварийного ведения работ, а также позволит своевременно обнаружить повреждения колонны, полученные в результате забивки.

1.2 Основание для разработки документации.

- Лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.2003 г. с Изменениями от 23.08.2016 г., с целевым назначением и видами работ: геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых, срок действия: до 31.12.2199 г.;

- Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения им. В.Филановского (по состоянию на 01.01.2010 г.), ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть», Волгоград, 2009 г.;
- Дополнение к технологической схеме разработки месторождений им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, 170 км, Ракушечное, ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», утв. протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 8123 от 11.12.2020 г.;
- Дополнение к технологической схеме разработки месторождений им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, 170 км, Ракушечное, ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», утв. протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 8973 от 11.12.2023 г.;
- Протокол совещания у Вице-президента по геологоразведке и разработке И.Э. Мандрика № МИ-17п от 06.03.2024 г. «Рассмотрение объемов эксплуатационного бурения и бурения вторых стволов по ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» на 2024-2027 года и до 2034 года»;
- Задание на проектирование документации на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на слотах ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского, утв. зам. генерального директора директор по бурению ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» Р.И. Набиулин, Астрахань, 2024г.;
- Договор №21V0778/21M0200;
- Сведения о членстве в СРО: ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» - член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010) регистрационный номер в реестре членов СРО №147 Решение о приеме в члены СРО (дата, номер) 21.02.2011, №18. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации: отсутствуют.

1.3 Сводные технико-экономические данные.

Площадка проведения работ по забивке и зачистке водоотделяющих колонн (ВОК) находится в пределах лицензионного участка "Северный" ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" (лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.03, срок окончания действия лицензии – 31.12.2199г.) и будет осуществляться на ледостойкой стационарной платформе ЛСП-2 (Рисунок 1. Общий вид ЛСП-2).

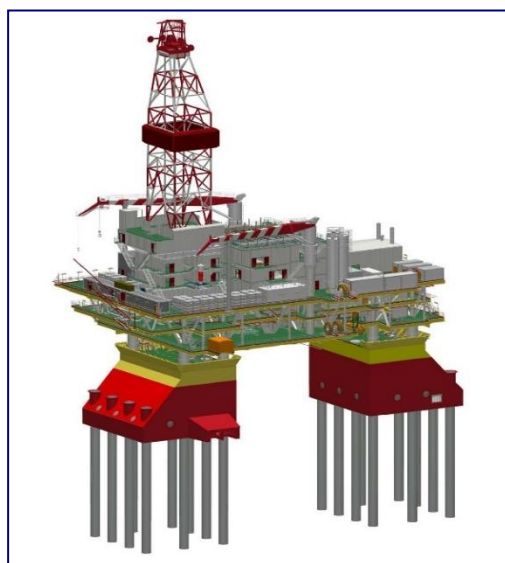


Рисунок 1. Общий вид ЛСП-2.

Платформа стационарная (морская) месторождения имени В. Филоновского расположена на российском участке дна Каспийского моря, на мелководной части на удалении около 150 км от г. Астрахань и на расстоянии около 100 км от западного побережья (Рисунок 2. Обзорная схема района работ).

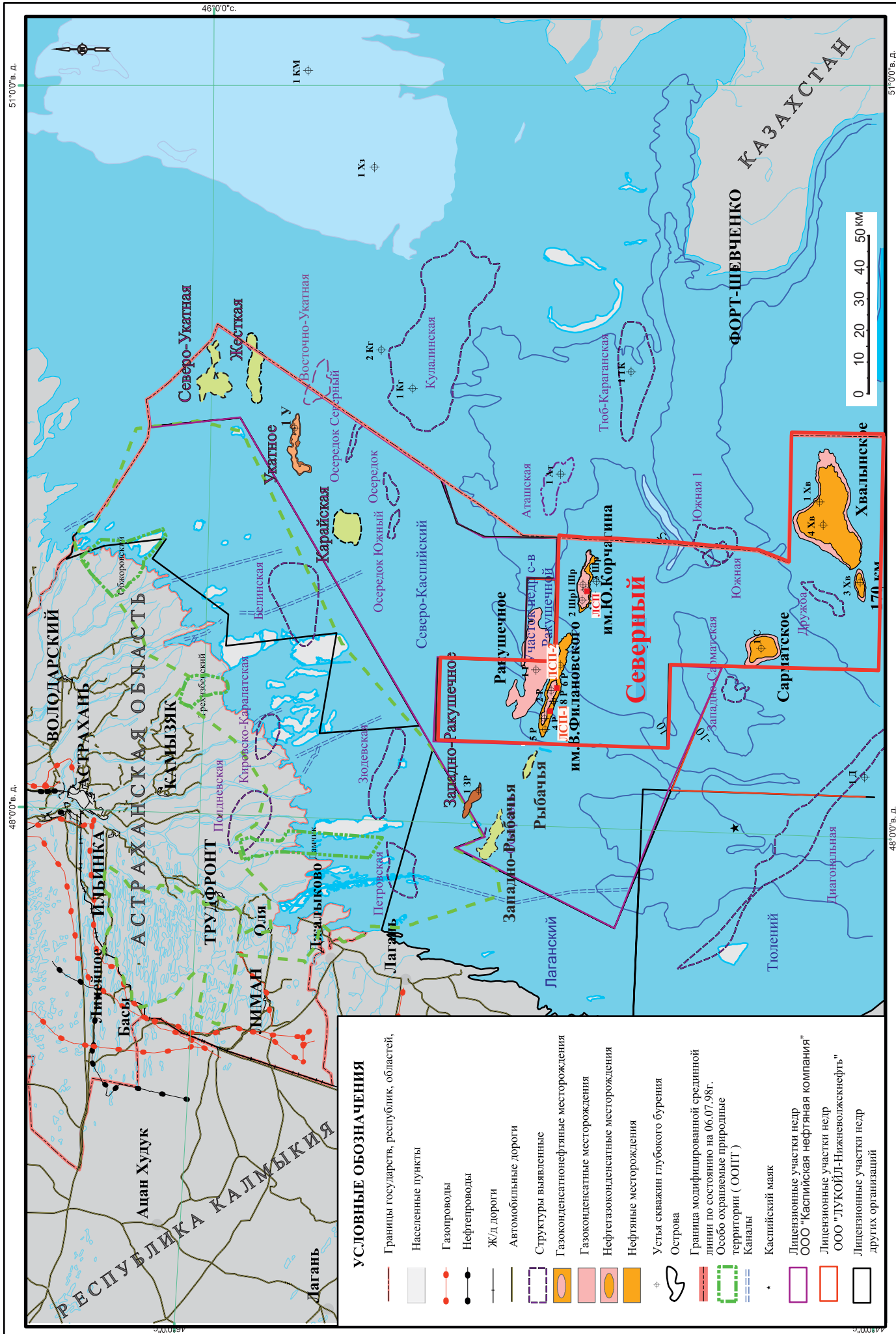


Рис. 2 Обзорная схема района работ

Для проживания персонала предназначена платформа ПЖМ. ЛСП и ПЖМ соединены переходной галереей. Взаимное расположение объектов обустройства месторождения ЛСП-2 и ПЖМ-2 приведено на рисунке 3.

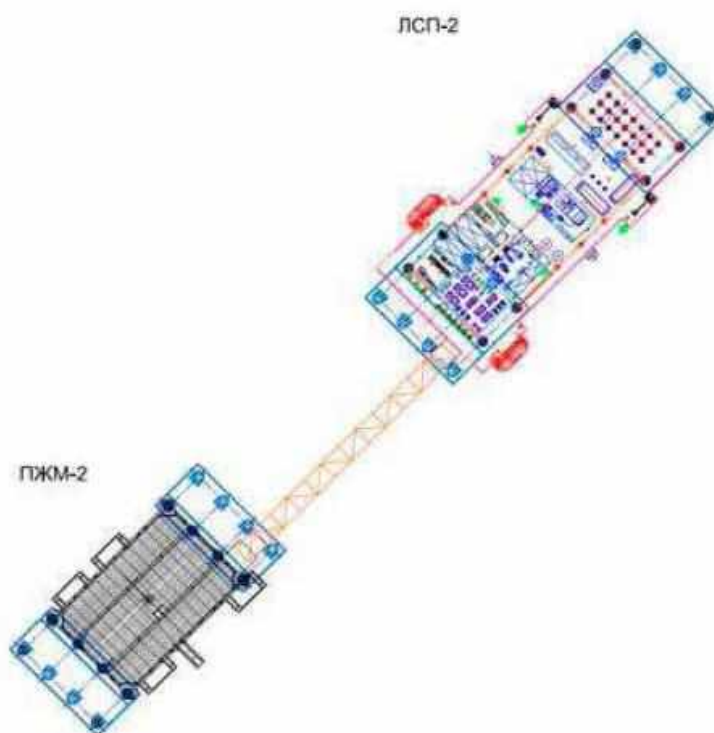


Рис. 3. Размещение платформы ЛСП-2

ЛСП-2 – размещение бурового комплекса

ПЖМ-2 – платформа для проживания персонала

В соответствии с графиком бурения скважин на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть» на 2024-2026 гг. проведение забивка-зачистка ВОК три слота (скв. 36а слот 7, скв. 148-Н слот 20, скв.110 слот 8) на ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского запланировано с 28 ноября по 3 декабря 2025. Схема размещения слотов ЛСП-2 «МЛСК им. В. Филановского» представлена на Рисунке 4.

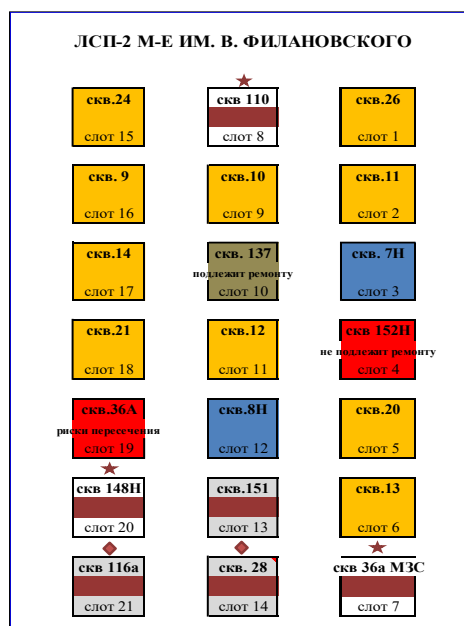


Рисунок 4. Схема размещения слотов ЛСП-2 «МЛСК им. В. Филановского».

Водоотделяющие колонны Ø 762мм забиваются вертикально, глубина спуска 135 м, не цементируется.

Зачистка ВОК на всех слотах ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского до начала бурения (строительства) первой скважины в рамках пуско-наладочных работ.

Выбуривание будет осуществляться на морской воде с прокачкой бентонитовых (вязких) пачек. После выбуривания породы колонны остаются заполненными морской водой. Работы по зачистке ВОК могут быть проведены в период комплексных испытаний первого пускового комплекса.

Согласно горно-геологическим условиям и на основании результатов бурения близлежащих скважин с учетом аналогичности горно-геологических условий, проектного разреза - глубина спуска (забивки) 3-х водоотделяющих колонн составляет 135 м.

Глубина спуска водоотделяющих колонн 135 м. Продолжительность работ по зачистке ВОК на 1 слот предусмотрено проектом 6.2 суток, на 3 слота 18,6 суток.

Грунтовое основание ЛСП-2 было исследовано ООО «Моринжгеология» в ходе инженерно-геологических изысканий. Технические отчеты о результатах морских инженерных изысканий были представлены на Главгосэкспертизу в составе проектной документации «Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения)» (Проект №4550). Материалы проектной документации (Проект №4550), а также материалы корректировки проектной документации «Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения)» утверждены Заказчиком и получили положительные заключения:

Проект №4550 - положительное заключение государственной экспертизы № 163-13/ГГЭ-8244/02 от 14 марта 2013г., № в Реестре 00-1-4-0998-13;

Корректировка Проекта №4550 - положительное заключение государственной экспертизы № 647-15/ГГЭ-8244/02 от 27 апреля 2015г., № в Реестре 00-1-4-1782-15.

Объект капитального строительства (платформа ЛСП-2) построена и введена в эксплуатацию в марте 2018г. («Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию» от 27 марта 2018г. № 00-000-0650-2018МС).

В результате идентификации объекта капитального строительства по признакам, предусмотренным ст. 4 п. 7 ч. 1, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ, объект отнесен к повышенному уровню ответственности.

В соответствии с Приложением 1 к Федеральному закону №116-ФЗ от 21.07.97 (с изменениями и дополнениями) объекты месторождения им. В. Филановского (в т.ч. ЛСП-2) относятся к категории опасных производственных объектов (ОПО).

Схемы ЛСП-2 (исполнитель ООО «ГСИ-Гипрокаучук») и оборудования (исполнитель ПАО «ЦКБ «Коралл») были разработаны в составе проектной документации (Проект №4550) «Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения)» и приведены справочно в составе Документации «Проект 18/ГЭ» (том 3, том 4 и том 9).

Сведения о технических условиях подключения объекта к сетям инженерно-технического обеспечения отсутствуют, т.к. объект располагает автономным инженерно-техническим обеспечением.

1.4 Сведения об отводимом участке акватории.

Рельеф местности (дна) на отводимом участке акватории Северного Каспия пологий, глубина моря 8,4м. Верхняя часть разреза (1м) сложена переслаиванием песка с ракушкой. Пески разнозернистые. Ниже переслаивание песчано-глинистых отложений. Песок желто-серый, пылеватый, местами рыхлый с включениями растительного детрита и раковинной крошки. Глины серые, туго- и мягкопластичные с включением раковин разной степени сохранности.

1.5 Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов.

Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов представлены в таблице 1.

Таблица 1

Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов

Название вида снабжения	Источник заданного вида снабжения	Расстояние от источника до буровой, км/миль	Характеристика водо- и энергопри- вода, связи и строй- материалов
Водоснабжение: для бурения	забортная вода через опресни- тельную установку	-	погружные насосы
питьевая	п. Ильинка	322/174	транспорт с берега
для бытовых нужд	забортная вода через опресни- тельную установку		погружные насосы
Энергоснабжение:	Энергетический комплекс на базе 4-х ГТУ (газотурбинная установка, расположенная на ЛСП-1). В режиме бурения работают две ГТУ	-	"SGT-400" Мощность генерато- ров 4x12400* кВт
Связь	Система спутниковой связи, предусматривающая удаленный мониторинг процесса бурения и экологии Радиостанции диапазона УКВ, СВ, КВ		ГЛОНАСС, GPS, INMARSAT SH-3110

Примечание:

1. ГЛОНАСС - ГЛОбальная НАвигационная Спутниковая Система — российская спут- никовая система навигации;
2. GPS - Global Positioning System (USA) - Американская навигационная система;
3. INMARSAT - Глобальная система мобильной спутниковой связи. Спутники с услу- гой Broadband Global Area Network (широкополосная глобальная сеть). По технической спе- цификации Siemens Industrial Turbomachinery AB 2013.

1.6 Сведения о магистральных дорогах и водных путях.

Для транспортировки материалов и оборудования используется речной путь (канал Бахтемир) от п. Ильинка до п. Оля, далее морской путь до ЛСП (включая путь по Волго-Кас- пийскому каналу). Общая протяженность пути доставки грузов на ЛСП составляет 322 км (174 миль). Для доставки обслуживающего персонала на буровую (вертолетом) используются воз- душные пути. Расстояние от Астрахани до буровой 150 км (Рисунок 5. Схема транспортных связей месторождение им. В. Филановского (ЛСП-2)).

Примечания: Миля морская = 1,85325км

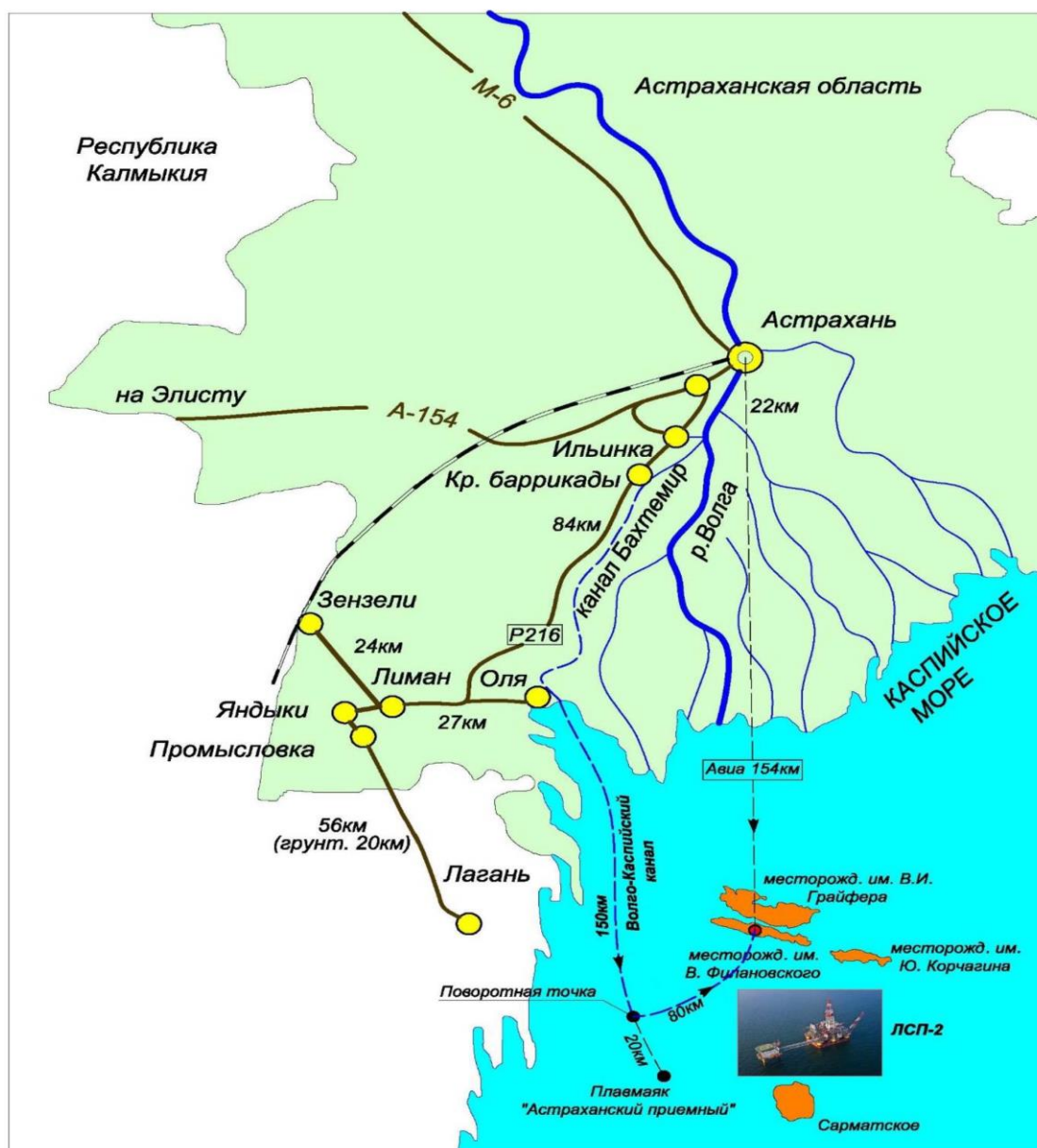


Рисунок 5. Схема транспортных связей месторождение им. В. Филановского (ЛСП-2).

1.7 Общие сведения о конструкции ВОК

Общие сведения о конструкции ВОК представлены в таблице 2.

Таблица 2

Общие сведения о конструкции ВОК

Название колонны	Водоотделяющая (направление)*
Диаметр, мм	762
Толщина стенки, мм	25,4
Интервал спуска (забивки) ВОК, м	0-135
Марка (группа прочности) материала трубы	X-70
Типоразмер, шифр долота для выбуривания	660,4 (IADC 115)
Расстояние от устья скважины до уровня подъема тампонажного раствора за колонной, м	Колонна установлена, не цементируется
Название (тип) бурового раствора	Морская вода (с прокачкой вязких пачек)
Плотность бурового раствора, кг/м ³	1020 (1040)

Направление (водоотделяющая колонна) 762 мм забивается гидравлическим молотом сервисной компанией на стадии монтажа ЛСП.

1.8 Потребность в основных видах ресурсов для строительства ВОК

Потребность в основных видах ресурсов для строительства ВОК представлена в таблице 3.

Таблица 3

Потребность в основных видах ресурсов

Наименование	Ед. изм.	Потребность на ВОК (1 слот)	Примечание
Морская вода	м ³	60,0	выбуривание породы из забивного направления
	м ³	60,0	заполнение ВОК после выбуривания
Техническая вода	м ³	63	Приготовление вязких пачек
Газообразное топливо	м ³	152 650	
Масло	кг	17	
Дизельное топливо	т	15000	
Бурильные трубы УБТ, СБТ (ТБИ), ТБТ	т	12,96	
Обсадные трубы	т	66,2	ВОК (установлены)

В качестве резервного топлива используется дизельное топливо марки Л-0,2-62 по ГОСТ 305-82* с температурой вспышки 62°С. Переход с основного топлива на резервное и обратно происходит без отключения и перезапуска газотурбинной установки.

На ЛСП-2 предусмотрена система приема, хранения, перекачки, сепарации и подачи дизельного топлива к потребителям из расходных цистерн, находящихся в опорных блоках ЛСП-2, в количестве 1500 т. На ПЖМ-2 предусмотрены расходные топливные цистерны объемом по 2,5м³.

Запас топлива при работе газотурбогенераторов на жидком топливе обеспечивает автономность комплексов ЛСП-2 и ПЖМ-2 в течение 15 сут.

Процедура забивки водоотделяющих колонн на месторождении им. В. Филановского (ЛСП-2) описывается в Приложении 4 Тома 5 Раздела 6 ПД.

Перед началом работ по забивке ВОК (762 мм) для каждой вахты и всего персонала, участвующего в производстве работ, проводится инструктаж по ТБ с занесением записи в буровой журнал. Весь персонал, участвующий в работе, должен быть осведомлен о процессе запуска молота и всего вспомогательного оборудования. Ознакомить с программой работ и распределить обязанности между участниками.

При спуске ВОК оптическим геодезическим оборудованием замеряется контролируется вертикальность и концентричность относительно слота на уровнях ротора и слотовой палуб, с составлением АКТа о вертикальности и центровке ВОК.

Список нормативно справочных инструктивно-методических материалов, используемых при принятии проектных решений и строительстве скважин

1. Закон РФ от 21.02.1992г. №2395-1 "О недрах" (с изм. от 08.08.2024 N 232-ФЗ).
2. Федеральный закон от 30.11.1995 № 187 "О континентальном шельфе Российской Федерации" (с изм. от 19.10.2023 N503-ФЗ).
3. Федеральный закон от 21.07.1997г. №116 "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (с изм. от 08.08.2024 N 232-ФЗ).
4. Федеральный закон от 24.07.1998г. №125 "Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний" (с изм. от 29.05.2024 N 108-ФЗ).
5. Федеральный закон от 20.12.2001 №7 "Об охране окружающей среды" (с изм. от 08.08.2024 N 296-ФЗ).
6. Федеральный закон от 29.12.2004г. №190 "Градостроительный кодекс Российской Федерации" (с изм. от 08.08.2024 N 261-ФЗ).
7. Федеральный закон от 03.06.2006 N 74 "Водный кодекс Российской Федерации" (с изм. от 08.08.2024 N 232-ФЗ).
8. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изм. от 25.12.2023 N 665-ФЗ).
9. Федеральный закон от 27.12.2002г. №184 "О техническом регулировании" (с изм. от 21.11.2022 №453-ФЗ).
10. Федеральный закон от 30.12.2009 N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", (с изм. от 25.12.2023 N 653-ФЗ).
11. Приказ от 02.04.2020 N 687 "Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"" (с изм. от 05.09.2024 N 2134).
12. Федеральный закон от 28.12.2013 N426-ФЗ "О специальной оценке условий труда" (с изм. от 24.07.2023 №381-ФЗ).
13. Федеральный закон от 28.12.2013 N 421-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с принятием Федерального закона "О специальной оценке условий труда", (с изм. от 28.06.2021 N 220-ФЗ).
14. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию" (с изм. от 06.05.2024 N 589).
15. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020г. N 1479 "Об утверждении Правил противопожарного режима в РФ", (изм. от 30.03.2023 N 510).
16. Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 г. N 2127 "О порядке подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых, технических проектов строительства и эксплуатации подземных сооружений, технических проектов ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами. по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами"
17. О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 N 1365, с изм. от 13.01.2023 №13.
18. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом РТН от 15.12.2020 №534, с изм. от 31.01.2023 №24.
19. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом РТН от 15.12.2020 №528.

20. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением утв. Приказом Ростехнадзора 15.12.2020 N 536.
21. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 22.05.2009г. №357н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением" (в ред. Приказа Минтруда России от 20.02.2014).
22. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 9 декабря 2009 г. N 970н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением" (в ред. Приказа Минтруда России от 20.02.2014 N 103н).
23. Приказ Ростехнадзора от 30.11.2020г. № 471 "Об утверждении требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, формы свидетельства о регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов".
24. Приказ Министерства здравоохранения РФ от 28.01.2021г. №29н "Об утверждении порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников", предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса РФ, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (в ред. Приказа Минздрава РФ от 01.02.2022 N 44н)
25. РД 10-40-93: Типовая инструкция для ИТР по надзору за безопасной эксплуатацией грузоподъемных машин, утв. Постановлением Госгортехнадзора РФ от 26.11.1993, с изм. №1 РДИ 10-388(40)-00 утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 06.10.2000г. N59.
26. Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений, Приказом Министерства топлива и энергетики РФ и Госгортехнадзором России от 12.07.1996. №178.
27. Перечень профессий рабочих, должностей служащих, по которым осуществляется профессиональное обучение, утв. Приказом Министерства образования и науки от 02.07.2013 N 513, с изм. от 01.06.2021 Приказ Минпросвещения России №290.
28. Временное Положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, утв. Приказом МПР РФ от 07.02.2001 N 126.
29. СП 2.5.3650-20. Санитарно-эпидемиологические правила "Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры", Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 16.10.2020 N 30.
30. СП 14.13330.2018. Свод правил. Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81* (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.05.2018 N 309/пр) (ред. от 31.05.2022).
31. СанПин 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и(или) безвредности для человека факторов среды обитания" (постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 г. № 2).
32. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению

- санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.21г. №3), с изм. от 14.02.2022г.
33. ОСТ 51.01-02-84 Система стандартов безопасности труда. Средства безопасности для обустройства морских стационарных платформ. Средства связи. Общие требования.
 34. ISO 9000-2011. Межгосударственный стандарт. Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь.
 35. ISO 9001-2015. Международный стандарт. Системы менеджмента качества - Требования.
 36. ISO 45001:2018 Международный стандарт. Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности - Требования и руководство к применению.
 37. ISO 10426-1:2009 Промышленность нефтяная и газовая. Цементы и материалы для цементирования скважин. Часть 1. Технические условия.
 38. ГОСТ 1581 - 2019 Портландцементы тампонажные. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 28.06.2019 г. N 55).
 39. ГОСТ 20692-2003 Долота шарошечные. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 22.05.2003 N23).
 40. ГОСТ 32696-2014 (ISO 11961:2008) Трубы стальные бурильные для нефтяной и газовой промышленности. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 25.06.2014 N 45).
 41. ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 05.12.2014 N 46).
 42. ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 05.12.2014 N 46).
 43. ГОСТ 12.1.012-2004 Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации по переписке (Протокол от 04.12.2004 N 15).
 44. ГОСТ 12.4.011-89 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация.
 45. ГОСТ 12.4.103-2020 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.08.2020 N 132-П).
 46. ГОСТ 12.4.034-2017 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 12.12.2017 N 104-П).
 47. ГОСТ 12.4.299-2015 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Рекомендации по выбору, применению и техническому обслуживанию, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 18.06.2015 N 47).
 48. ГОСТ 17410-2022 Контроль неразрушающий. Трубы металлические бесшовные. Методы ультразвуковой дефектоскопии, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.03.2022 N 149-П).
 49. ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000) Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.03.2022 N 149-П).
 50. ГОСТ Р 50278-92 Трубы бурильные с приваренными замками. Технические условия, утв. Постановлением Госстандарта России от 16.09.1992 N 1189 (с Изменением N 2 утв.

- Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24.09.2019 N 754-ст).
51. ГОСТ Р 53240-2008 Скважины поисково-разведочные нефтяные и газовые. Правила проведения испытаний, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 25.12.2008 N 777-ст.
 52. ГОСТ Р 53375-2016 Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18.07.2016 N 849-ст.
 53. ГОСТ Р 53709-2009 Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования, утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 г. N 1151-ст.
 54. ГОСТ Р 54918-2012 (ISO/TR 10400:2007) Трубы обсадные, насосно-компрессорные, бурильные и трубы для трубопроводов нефтяной и газовой промышленности. Формулы и расчет свойств, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 июня 2012 г. N 123-ст. (с Изменением №1 утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.09.2020 N 691-ст.).
 55. ГОСТ Р 58772-2019 (ИСО 19901-6:2009) Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Морские операции, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18.12.2019 N 1410-ст.
 56. ВСН 39 - 86 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ. - М:ВНИИОЭНГ, 1987.
 57. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.0-2020 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Термины и определения, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 13.07.2020 №136.
 58. Стандарт СТО ЛУКОЙЛ 1.6.20.1-2020 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования по охране человеческой жизни на море при эксплуатации морских нефтегазовых объектов, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 24.09.2020 № 175.
 59. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 26.08.2019 №149.
 60. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям", утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 28.02.2023 № 45.
 61. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 01.10.2019 №255.
 62. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 24.07.2019 №133.
 63. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2–2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 26.06.2019 №149.
 64. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.11.1-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Оборудование и исполнители работ для систем пожарной сигнализации, систем оповещения и управления эвакуацией и установок пожаротушения. Специальные требования, методы испытаний и отбора, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 24.05.2022 №84.

65. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 11.02.2019 №26.
66. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15-2016 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства индивидуальной защиты. Общие требования, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 09.06.2016 №106.
67. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства индивидуальной защиты. Специальная одежда, утв. Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 24.03.2020 №63.
68. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.20.2-2022. Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к несению аварийно-спасательного дежурства аварийно-спасательными судами в районе морских нефтегазовых объектов организаций Группы "ЛУКОЙЛ", утв. приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 14.07.2022 №123.
69. СТО ЛУКОЙЛ 1.18.1-2022 Система корпоративного обучения в Группе "ЛУКОЙЛ". Корпоративное обучение в Группе "ЛУКОЙЛ" действиям в аварийных и чрезвычайных ситуациях, спасению и выживанию в море, утв. приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 29.04.2022 №71.
70. Регламент по применению единых типоразмеров обсадных колонн и породоразрушающего инструмента, и их соотношений при разработке проектной документации на строительство скважин на месторождениях Российских организаций Группы "ЛУКОЙЛ", утв. Вице-президентом по производственному сервису ПАО "ЛУКОЙЛ", 2019г.
71. Методика пересчёта показателя Проходка в эксплуатационном бурении (по российским организациям бизнес-сегмента "Геологоразведка и добыча"), утв. Указание ПАО "ЛУКОЙЛ" от 15.09.2015 № РМ-2У.
72. Минимальные требования по буровым растворам организаций Группы "ЛУКОЙЛ", утв. Указание ПАО "ЛУКОЙЛ" от 16.03.2018 № РМ-4У.
73. Минимальные требования к оказанию услуг по проведению геолого-технологических исследований при строительстве и реконструкции скважин на месторождениях организаций Группы "ЛУКОЙЛ", утв. Указание ПАО "ЛУКОЙЛ" от 16.11.2018 № РМ-15У.
74. Минимальные требования к оказанию услуг по технологическому сопровождению обработки долот на месторождениях организаций Группы "ЛУКОЙЛ", утв. Указание ПАО "ЛУКОЙЛ" от 25.12.2018 № РМ-19У.
75. Минимальные требования к предоставлению услуг по отбору керна на месторождениях организаций Группы "ЛУКОЙЛ", утв. Указание ПАО "ЛУКОЙЛ" от 09.01.2019 № РМ-1У.
76. Регламент по геолого-геофизическому сопровождению бурения горизонтальных скважин и боковых стволов с горизонтальным окончанием в Группе "ЛУКОЙЛ", утв. Указание ПАО "ЛУКОЙЛ" от 16.08.2016 № РМ-9У.
77. СП 1.1.1058-00 Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 13.07.2001 №18 (с Изменением N 1, утв. утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 27.03.2007 N 13).
78. СП 2.2.3670-20 Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 №40.
79. СП 2.5.3650-20 Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 16.10.2020 №30.

80. СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности, утв. Приказом МЧС России от 25.03.2009 N 182 (с Изменением N 1, утв. Приказом МЧС РФ от 09.12.2010 N 643).
81. СП 48.13330.2019 СНиП 12-01-2004 Организация строительства, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2019 №861/пр.
82. СП 246.1325800.2016 Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 19.02.2016 №98/пр.
83. СП 369.1325800.2017 Платформы морские стационарные. Правила проектирования, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.12.2017 N 1670/пр.
84. РД 51-40-82: Система стандартов безопасности труда. Плавающая буровая установка, системы, механизмы, устройства, приспособления и приборы, повышающие безопасность производства работ. Перечень оснащения, принят Министерством газовой промышленности Распоряжением от 25.06.1982 № ТВ-248.
85. РД 08-272-99 Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности. Утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.99 N19.
86. РД 31.15.01-89 Правила морской перевозки опасных грузов, утв. Приказом Министерства морского флота от 03.05.89 N 56 (с доп. к Изменению №3, утв. Министерством транспорта РФ Службой морского флота от 06.05.1998 №49).
87. РД 31.81.01-87 Требования техники безопасности к морским судам (с изменениями и дополнениями, внесенными Извещениями по охране труда № 2-95 от 19.05.1995, №3-96 от 30.10.1996). утв. и введены в действие решением Министерства морского флота и Министерства судостроительной промышленности от 02.08.1988 N CM-53/2446.
88. РД 31.81.10-91 Правила техники безопасности на судах морского флота (с изменениями и дополнениями), утв. Министерством морского флота от 01.07.1992.
89. РД 31.87.02-95 Положение об обучении и инструктаже по охране труда работников плавающего состава судов морского транспорта. утв. Департаментом морского транспорта 20.09.1995.
90. РД 39-013-90. Инструкция по эксплуатации бурильных труб. Утв. Министерством нефтяной и газовой промышленности СССР 26.04.1990.
91. РД 39-136-95 Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб, утв. АО ВНИИТнефть от 15.02.1995.
92. РД 39-00147001-767-2000 Инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин, утв. ОАО "Газпром" 25.07.2000г.
93. Дополнение к Инструкции по расчету обсадных колонн для нефтяных и газовых и газовых скважин, М., 1997г., согласовано Письмом с Госгортехнадзором России от 06.09.2000 г. N 10-03/667.
94. РД 39-0148052-537-87. Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ, утв. Министерством нефтяной промышленности 28.01.1987г.
95. РД 39-00147001-773-2004 Методика контроля параметров буровых растворов.
96. РД 153-39.0-064-00 Нормы времени на геофизические услуги в горизонтальных скважинах, пробуренных на нефть и газ.
97. РД 153-39.0-069-01 Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин, утв. Приказом Минэнерго России от 09.02.2001 г. N 39.
98. РД 153-39.0-072-01 Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах, утв. приказом Минэнерго России от 07.05.2001 N 134.
99. Правила по оборудованию морских судов. Часть I. Общие положения (НД N 2-020101-171), СПб:Российский морской регистр судоходства, 2023.

100. Правила по оборудованию морских судов. Часть II. Спасательные средства (НД N 2-020101-127), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2020.
101. Правила по оборудованию морских судов. Часть III. Сигнальные средства (НД N 2-020101-096), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2017.
102. Правила по оборудованию морских судов. Часть IV. "Радиооборудование" (НД N 2-020101-127), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2020.
103. Правила по оборудованию морских судов. Часть V. "Навигационное оборудование", СПб: Российский морской регистр судоходства, 2019.
104. Правила по охране труда на морских судах и судах внутреннего водного транспорта, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 11.12.2020 №886н (с изм. От 05.10.2021г.).
105. ИПБОТ 060-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при бурении нефтяных и газовых скважин (актуализированная редакция), согл. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
106. ИПБОТ 063-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при спуске в скважину колонны обсадных труб (актуализированная редакция), утв. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
107. ИПБОТ 074-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при испытании обсадной колонны на герметичность, утв. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
108. Приказ Минэнерго России от 20.02.1995 года N 34 «О введении в действие нормативных документов по охране труда для предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса Российской Федерации».
109. Положение об отраслевой подсистеме сертификации работ по охране труда в организациях на морском транспорте. С-Петербург, 2006г.
110. ППБО-116-85 Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности, утв. Министерством нефтяной промышленности от 25.11.1985.
111. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Глава 1.7 Заземление и защитные меры электробезопасности: издание 7, утв. Минэнерго России от 08.07.2002 № 204.
112. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020г. № 903н (с изм. На 29.04.2022).
113. Правила по охране труда при выполнении электросварочных и газосварочных работ, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты населения от 11.12.2020 № 884н.
114. Правила по охране труда на морских судах и судах внутреннего водного транспорта, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты населения от 11.12.2020 № 886н (с изм. На 05.10.2021).
115. Правила по охране труда при проведении водолазных работ, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты населения от 17.12.2020 № 922н.
116. Федеральные авиационные правила «Подготовка и выполнение полетов в гражданской авиации Российской Федерации», утв. Приказом Министерства транспорта РФ от 31.07.2009 №138 (с изм. От 22.04.2020).
117. Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах, утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.11.2022 N 387.
118. Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах, утв. Совместным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 N 445/323.
119. Методика проведения неразрушающего контроля буровых труб УБТ 4296/755-00.025 МУ, 1998г.
120. Временное положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, Приложение 1 к Приказу МПР России от 07.02.2001 N 126.

121. Типовые инструкции по безопасности работ при строительстве нефтяных и газовых скважин, утв. Приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 12.07.1996 №4.
122. Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений, утв. Приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 12.07.1996 №178.

Справочные и информационные материалы:


123. Единые нормы времени на бурение скважин на нефть, газ и другие полезные ископаемые, Постановление Государственного комитета СССР по труду и социальным вопросам и Секретариата ВЦСПС от 07.03.1986 N 81/5-86.
124. Межотраслевые нормы времени на геофизические исследования в скважинах, пробуренных на нефть и газ. Москва 1996г.
125. Типовые нормы времени на промыслово-исследовательские работы (исследование нефтяных и нагнетательных скважин) М.: ВНИИОЭНГ, 1989г.
126. Сметные нормы времени на испытание нефтяных, газовых, газоконденсатных, гидрогеологических объектов в разведочных, опорных, параметрических, поисковых скважинах и освоение объектов в эксплуатационных скважинах, утв. Министерством нефтяной промышленности СССР 01.01.1985.
127. Сметные нормы времени на промыслово-геофизические исследования в скважинах, утв. Министерство нефтяной промышленности СССР 10.04.1984.
128. Инструкция по расчету насосно-компрессорных труб. АООТ «ВНИИТнефть». Госгортехнадзор России 09.07.98 №10-03/356
129. Ганджумян Р.А. Инженерные расчеты при бурении глубоких скважин: справ. Пособие / Р.А. Ганджумян, А.Г. Калинин, Б.А. Никитин. – М: Недра, 2000. - 429 с.
130. Гульянц Г.М. Справочное пособие по противовыбросовому оборудованию., М., “Недра”, 1983 г.- 429 с.
131. Стратиграфический кодекс России. Издание третье, исправленное и дополненное. – СПб.: Издательство ВСЕГЕИ, 2019. – 96 с.
132. Методические указания по оптимизации условий отбора керн и количества учитываемых образцов. М., ВНИГНИ, 1983.
133. Методическое руководство по составлению и подготовке к изданию листов Государственной геологической карты РФ масштаба 1:200 000 (второго издания). Версия 1.4. 4. – СПб.: Картографическая фабрика ВСЕГЕИ, 2019. 188 с.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Организация – заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
Проектная организация: Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель руководителя по научной
работе в области строительства скважин
Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми


_____ Р.А. Шадчнев

« 31 » 05 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального
директора по бурению
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»


_____ Р.И. Набиуллин

« 31 » 05 2024 г.

Задание на проектирование

**«Документации на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на слотах ЛСП-2
месторождения им. В. Филановского для строительства скважин №№ 36а, 148-Н
и 110»**

г. Астрахань 2024 г.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1	Площадь (<u>месторождение</u>)	Месторождение им. В. Филановского
2	Расположение (суша, <u>море</u>)	Море. Акватория Северного участка Каспийского моря.
3	Цель работ	Забивка и зачистка водоотделяющих колонн на скважинах №36а (слот № 7), №148-Н (слот № 20) и №110 (слот № 8)
4	Интервал забивки и зачистки	От дна моря до 135м
5	Основание для разработки документации	Приложение №1
6	Административное положение сведения о районе работ	В административном отношении район работ расположен в акватории Северного участка Каспийского моря. Принадлежность к геотектонической области – крупное сложно-построенное антиклинальное поднятие на южном склоне кряжа Карпинского, представляющее собой брахиантиклинальную складку субширотного простирания линейно вытянутой формы, осложненную тектоническими нарушениями. Климат – резко континентальный, среднегодовая температура воздуха +10,5 °С, среднегодовое количество осадков 140 мм, рельеф местности (дно моря) - пологий, глубина моря в точке бурения ~ 6,8 м.
7	Геолого-техническая информация	Приложения № 2-6
8	Характеристики водоотделяющей колонны	Водоотделяющая колонна (забивное направление) 762 x 25,4мм x 135м сталь не менее X-56, безмуфтовое, равнопроходное, забивное, водогерметичное резьбовое соединение.
9	Геофизические работы	Гироскоп, замер зенитного и азимутального угла расположения колонны.
10	Тип буровой установки.	Оборудование бурового комплекса ЛСП-2.
11	Источники электро-, газо-, тепло-, водоснабжения, связи и местных материалов	Газотурбогенераторы с возможностью работы, как на дизельном, так и газовом топливе. Питьевая вода - база ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в п. Ильинка. Техническая вода – морская вода с предварительной химической обработкой. Опреснительная установка. На ЛСП-2 обеспечена двусторонняя спутниковая связь.
12	Транспортная схема и виды применяемого транспорта, включая спецтранспорт, тарифная группа судов, характеристики дорог и подъездных путей, наличие аэродромов, вертолётных площадок.	Суда ТБС: СО типа «Урай», СО «Полус». АСС: СО типа «Поляр». Железнодорожный и автотранспорт до п. Ильинка (КТПБ Ильинка). Аэропорт г. Астрахань для вертолетных перевозок.
13	Данные о базах снабжения, наличие промежуточных баз и объектов производственного обслуживания, геофизических и других предприятий	Береговая база ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в п. Ильинка (КТПБ Ильинка). Специализированные подрядчики по комплексному виду сервисных работ: наклонно-направленное бурение, долота, ГИС, ГТИ, цементирование, буровые растворы, спуск колонн и др.
14	Разработка мероприятий по охране окружающей среды.	Выполняется в рамках раздела 8 «Мероприятия по охране окружающей среды»*. Изготовить буклеты для проведения общественных слушаний.
15	Разработка мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций.	Выполняется в рамках Раздела 13б.1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму»*

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
16	Уровень ответственности в соответствии со ст.4 Федерального закона от 30.12.2009г. №ФЗ-384	Повышенный
17	Класс опасного производственного объекта	III класс опасности, ОПО со средней опасностью
18	Уровень степени сейсмической опасности для зданий (сооружений) (п.4.3 СП 14.13330.2018 СНИП II-7-81*)	Карта С ОСР-2015
19	Организация заказчик	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
20	Проектная организация	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

Примечание: * Разделы «Мероприятия по охране окружающей среды» (включая ОВОС) и «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму» разрабатываются организацией, выбранной Заказчиком по отдельному договору.

Приложения:

1. Основание для проектирования.
2. Стратиграфический разрез скважины.
3. Литологическая характеристика разреза скважины.
4. Физико-механические свойства горных пород по разрезу скважины.
5. Схема транспортировки грузов и вахт.
6. Расстояние перевозок грузов, пробега специальных машин, агрегатов и вахт.
7. Схема расположения слотов

Начальник ТО
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»



Р.Е. Набокин

Начальник отдела ПСС
Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми.



Д.А. Овчинников

Основание для разработки документации

Морское газоконденсатнонефтяное месторождение им. В. Филановского открыто в 2005 г. поисково-оценочной скважиной № 2 Ракушечной на структуре «Южно-Ракушечная», подготовленной глубокому бурению сейсморазведочными работами МОГТ 2D, выполненными силами ООО «СК ПетроАльянс». По результатам бурения открыты: газоконденсатная залежь в отложениях альбского яруса, газоконденсатнонефтяная залежь в отложениях аптского яруса и газонефтяная в неокомских отложениях.

Месторождение расположено в акватории Северного Каспия, в пределах лицензионного участка «Северный». Лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.2003 с Изменениями от 23.08.2016, выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» сроком до 31.12.2199. В 8 км к югу от месторождения находится месторождение им. В.И. Грайфера (Ракушечное), в 35 км к западу – месторождение им. Ю. Корчагина.

Данной документацией предусматривается забивка и зачистка водоотделяющих колонн (ВОК) на скважинах №36а (слот № 7), №148-Н (слот № 20) и №110 (слот № 8) на ледостойкой стационарной платформе (ЛСП-2) месторождения им. В. Филановского.

Исходя из имеющегося опыта строительства скважин ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в акватории Северного Каспия зачистка (выбуривание) ВОК на всех слотах ЛСП до начала бурения скважин позволит иметь данные инклинометрии о пространственном положении ВОК для безаварийного ведения работ, а также позволит своевременно обнаружить повреждения колонны, полученные в результате забивки.

Документы, являющиеся основанием для проектирования:

- Лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.2003 г. с Изменениями от 23.08.2016 г., с целевым назначением и видами работ: геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых, срок действия: до 31.12.2199 г.;
- Дополнении к технологической схеме разработки месторождений им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, им. В.И. Грайфера, 170 км, ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», утв. протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 8123 от 11.12.2020 г.;
- Дополнении к технологической схеме разработки месторождений им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, им. В.И. Грайфера, 170 км, ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», утв. протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 8973 от 28.11.2023 г.;
- Протокол совещания у Вице-президента по геологоразведке и разработке И.Э. Мандрика № МИ-17п от 06.03.2024 г. «Рассмотрение объемов эксплуатационного бурения и бурения вторых стволов по ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» на 2024-2027 года и до 2034 года».

Приложение 2

ЛИТОЛОГО-СТРАТИГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗРЕЗА СКВАЖИНЫ
СТРАТИГРАФИЧЕСКИЙ РАЗРЕЗ СКВАЖИНЫ, ЭЛЕМЕНТЫ ЗАЛЕГАНИЯ

Глубина залегания, м по вертикали		Стратиграфическое подразделение		Элементы залегания (падения) пластов по подошве, град.	
от (верх)	до (низ)	название	индекс	угол	азимут
1	2	3	4	5	6
0	36,1	Стол ротора - зеркало воды			
36,1	44,5	Столб воды			
44,5	135	Четвертичная система Неоплейстоцен и голоцен	Q Q _{p+h}	1 ⁰	142

ЛИТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗРЕЗА СКВАЖИНЫ

Индекс страти- графиче- ского подразде- ления	Интервал, м по вертикали		Горная порода		Стандартное описание горной породы: полное название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т.д.)
	от (верх)	до (низ)	краткое название	% в интервале	
Q _{Р-н}	44,5	135	пески суглинки супеси глины песчаники алевролиты известняки	5 65 10 10 10	Верхняя придонная часть разреза (1,2 м) сложена новокаспийскими грунтами, представленными песками с раковинным детритом и суглинисто-глинистым илом. В интервале 1,2-1,9 м прослеживается текучая супесь мангышлакского комплекса. Ниже залегают верхнеопплейстоценовые отложения, представленные хвалынскими образованиями. Сложены они преимущественно глинами с прослоями песчаников, алевролитов, в нижней части разреза отмечаются прослой известняков. Глины серые, светло-серые, зеленовато-серые алевритистые, известковистые, мягкие, аморфные, разуплотненные, встречаются фрагменты раковин моллюсков. Алевролиты серые, темно-серые глинистые, слабо известковистые, мелко-крупнозернистые, слабосцементированные. Песчаники серые, светло-серые мелкозернистые, полимиктовые, слабосцементированные и рыхлые, на глинистом цементе. Известняки светло-серые мелкокристаллические, песчанистые, глинистые, массивные, средней крепости.
					6

ФИЗИКО-МЕХАНИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА ГОРНЫХ ПОРОД ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м по вертикали		Краткое название горной породы	Плот- ность, кг/м ³	Порис- тость, %	Проница- емость, мкм ²	Гли- нис- тость, %	Карбо- нат- ность, %	Соле- нос- ность, %	Сплош- ность по- роды	Твер- дость, МПа	Рассло- енность породы	Абра- зив- ность	Категория породы по промысловой классифика- ции (мягкая, средняя и т.д.)	Кoeff- фици- ент Пуас- сона	Модуль Юнга, Е x 10 ⁻⁴ МПа	Гидрата- ционное разуплот- нение (на- бухание) породы
	от (верх)	до (низ)															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Q _{p-n}	44,5	135	пески суглинки супеси глины алевролиты известняки	1800- 1850	10-30	0,001- 0,1	5-90	1-90	-	1-4	80- 100	1-3	2-4	МЯГКАЯ	0,17- 0,45	0,1- 3,9	нет данных

СХЕМА ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ

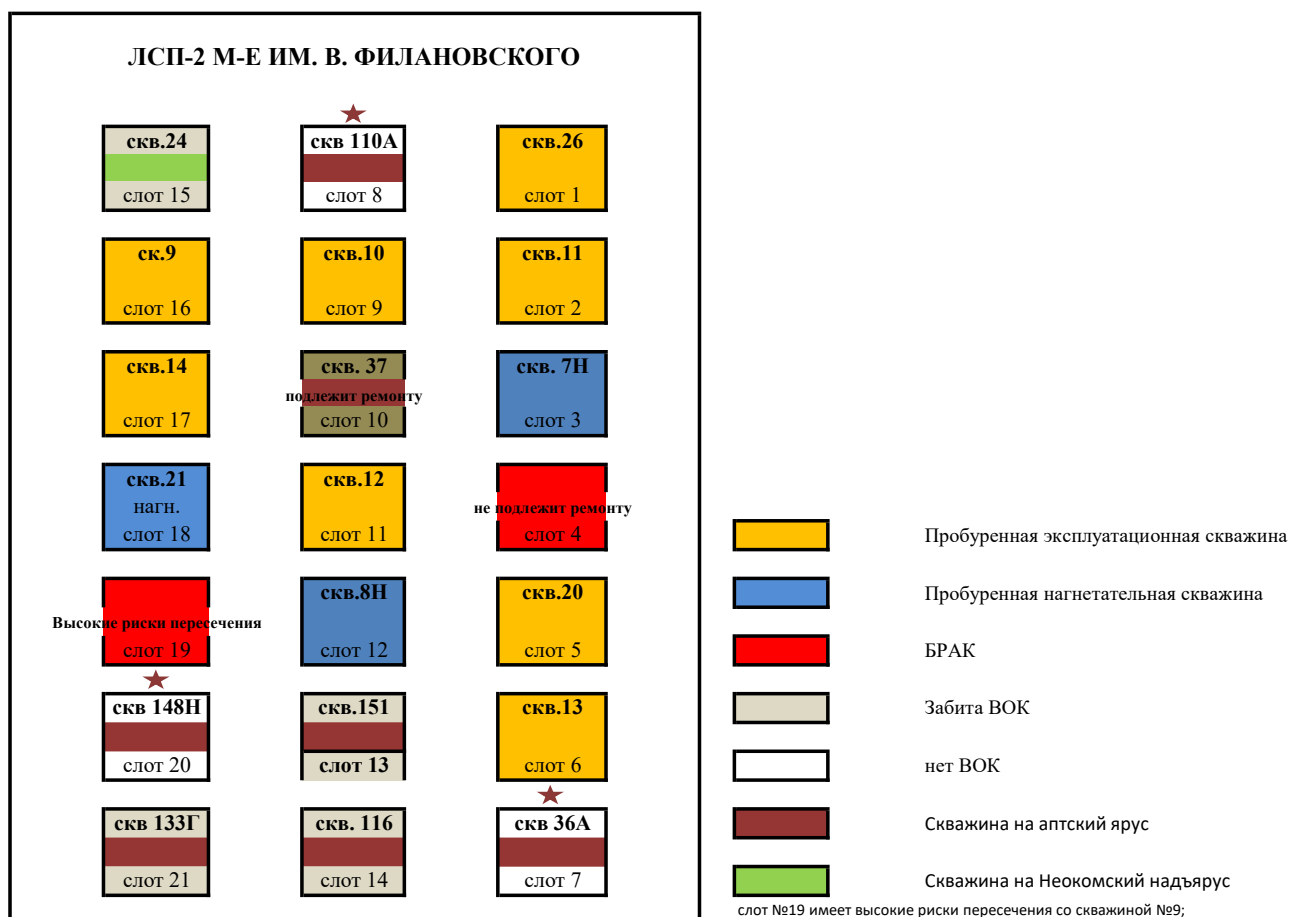
МАРШРУТЫ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ

Пункты размещения промбаз предприятий и организаций-исполнителей, карьеров по добыче местных материалов и местожительство персонала (в том числе на территории заказчика, подразчика), аэропортов отправления вахто-экспедиционного персонала.	Номер маршрута	Характеристика маршрута					
		общая протяженность, км/мили	пункты следования по маршруту	расстояние между пунктами, км/мили	вид транспорта (наземный, речной, морской, железно-дорожный, авиа: вертолет, самолет)	Наземные пути подвоза	вид транспортного средства (автомобиль, вездеход, трактор и т.д.)
Наименование организации, промбаз, карьера и т.д.	Пункт	4	5	6	7	8	9
1	2						
Центральный тех. склад	Береговая база в п. Ильинка	322/174	п. Ильинка-ЛСП-2	322/174	Морской (ТБС)	-	-
Перевозка персонала:							
- каротаж. партия	г. Астрахань	150	г. Астрахань-ЛСП-2	150	Авиа (вертолет)	-	-
- топогеодез. партия	г. Астрахань	150	г. Астрахань-ЛСП-2	150	Авиа (вертолет)	-	-
- дефектоскопия	г. Астрахань	150	г. Астрахань-ЛСП-2	150	Авиа (вертолет)	-	-
и др. субподрядчиков							
Вахта буровой бригады	г. Астрахань	150	г. Астрахань-ЛСП-2	150	Авиа (вертолет)	-	-
Вывоз отходов	Береговая база в п. Ильинка	322/174	ЛСП-2 - Ильинка	322/174	Морской (ТБС)	-	-

Приложение 6

**РАССТОЯНИЕ ПЕРЕВОЗОК ГРУЗОВ, ПРОБЕГА
СПЕЦИАЛЬНЫХ МАШИН, АГРЕГАТОВ И ВАХТ**

Наименование транспортируемых грузов, специальных машин и агрегатов	Пункт отправления и пункт назначения	Вид транспорта	Расстояние, км/мили
1	2	3	4
Буровое оборудование	-	-	-
Трубная площадка (трубы бурильные)	Ильинка - ЛСП-2	ТБС	322/174
Трубы обсадные	Ильинка - ЛСП-2	ТБС	322/174
Каротажная партия	Ильинка - ЛСП-2	Вертолет	150
Топогеодезическая партия	Ильинка - ЛСП-2	Вертолет	150
Дефектоскопия	Ильинка - ЛСП-2	Вертолет	150
Цемент	Ильинка - ЛСП-2	ТБС	322/174
Все остальные материалы от техсклада (в т.ч. глинопорошок)	Ильинка - ЛСП-2	ТБС	322/174
ГСМ (нефтебаза)	Ильинка - ЛСП-2	ТБС	322/174
Материалы перевозимые обслуживающим спецтранспортом	Ильинка - ЛСП-2	ТБС	322/174
Пресная питьевая вода	Ильинка - ЛСП-2	ТБС	322/174
Буровой шлам, отработанный буровой раствор, БСВ	ЛСП-2 - Ильинка	ТБС	322/174
Буровая бригада (через 15 суток)	Астрахань - ЛСП-2	Вертолет	150
Долота	Астрахань (ж/д)-Ильинка Ильинка-ЛСП-2	Авто ТБС	27 322/174



Слоты для забивки - 3 шт

Готовый слот - 4 шт

Подлежит ремонту - 1 шт (слот №10)

Не подлежит ремонту - 1 шт (слот №4)

Высокие риски пересечений - 1 шт (слот №19)

★ Забивка ВОК в 2025-2026

Начальник ОСБ	Д.Р. Хамидуллин
Куратор объекта	А.Б. Галиев



ЛИЦЕНЗИЯ

на право пользования недрами

Ш К С
серия

1 1 3 8 6
номер

Н Р
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"
данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Николаева Николая Михайловича

с целевым назначением и видами работ поиск, разведка и
добыча углеводородов

Участок недр расположен в северной части Каспийского моря
(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

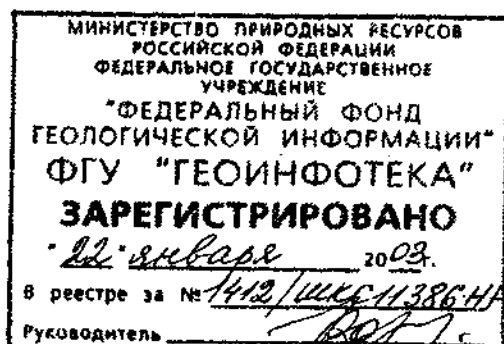
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1,2
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от _____
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении _____
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус геологического и горного отводов
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 1 апреля 2023 г.
(число, месяц, год)



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Лицензионное соглашение об условиях проведения поиска, разведки и добычи углеводородов в пределах участка дна Каспийского моря - 12 л.
2. Схема размещения лицензионного участка - 1 л.
3. Распоряжение МПР России о переходе права пользования участком дна Каспийского моря - 1 л.
4. Свидетельство о регистрации ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" - 1 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Садовник

Петр Васильевич

Фамилия, имя, отчество

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.



М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Николаев

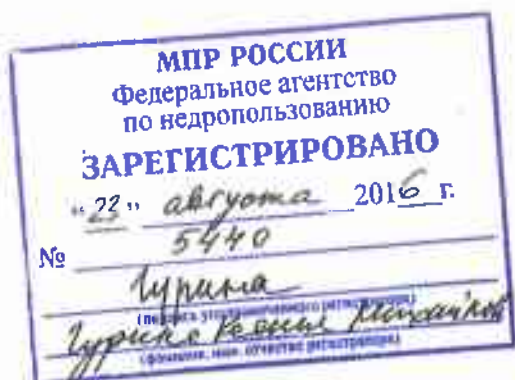
Николай Михайлович

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

14.01.2003





Приложение к лицензии ШКС 11386 НР

ИЗМЕНЕНИЯ

к лицензии на право пользования недрами ШКС 11386 НР

Федеральным агентством по недропользованию, в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 29.04.2016 № 318, в соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензии и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 04.08.2016 № 498), на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 08.08.2016 № 494 принято решение актуализировать лицензию на право пользования недрами ШКС 11386 НР и внести в нее следующие изменения (далее - Изменения):

I. Внести изменения в бланк лицензии на право пользования недрами ШКС 11386 НР и ее неотъемлемые составные части, изложив их в редакции в соответствии с приложениями на 19 листах:

«Выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть»
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Николаева Николая Михайловича
с целевым назначением и видами работ для геологического изучения,
включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых,
разведки и добычи полезных ископаемых

Участок недр расположен в северной части
(название населенного пункта,

Каспийского моря
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3
(№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2199 года
(число, месяц, год)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами на 8 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 4 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
 - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на право пользования этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения _____


(названия документов, количество страниц)

.».

II. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений все ранее оформленные приложения и дополнения к лицензии ШКС 11386 НР, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии ШКС 11386 НР.

Ш. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии ШКС 11386 НР и вступают в силу с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

**Заместитель Руководителя
Федерального агентства по недропользованию**



О.С. Каспаров

«11»

2016 г.



С изменениями и дополнениями в лицензию ШКС 11386 НР согласен,

Генеральный директор

Аликов А.А.

Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-
Нижнеполжскнефть»

«16»

АС

2016 г.



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть».**
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Северный. Территория расположения участка недр: акватория Каспийского моря (российский сектор).**
- 1.3. Вид пользования недрами: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**
- 1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации.**
- 1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случай перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.7. Основание оформления лицензии: **распоряжение Министерства природных ресурсов Российской Федерации № 5-р от 10.01.2003 (приложение № 2 к лицензии).**

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

Приложение № 1

- 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения;**
- 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
 - 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых;**
- 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
 - 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев после завершения разведки;**
- 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
 - 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
 - 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.**
- 4.2. Сроки начала работ:
 - 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**
 - 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:

Приложение № 1

- 4.2.2.1.** для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.2.2.** для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведения работ по разведке месторождений полезных ископаемых;**
- 4.2.3.** срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):
- 4.2.3.1.** для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.3.2.** для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта.**
- 4.3.** Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.4.** Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.**
- 5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения**
- 5.1.** Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.
- 5.2.** Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.
- 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**
- 6.1.** Обязанности по уплате разового платежа не установлены.
- 6.2.** Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
- 6.2.1.** в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

Приложение № 1

Год действия лицензии	Ставка платежа, рублей за 1 км ² в год
с 01.10.2016	540

6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

Год действия лицензии	Ставка платежа, рублей за 1 км ² в год
с 01.10.2016	20 000

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической

Приложение № 1

информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

9.6. Пользователь недр обязан ежегодно предоставлять в Минпромторг России следующую отчетность:

- перечень заключенных контрактов с указанием стоимости, сроков реализации и видов выполняемых работ, в том числе с российскими подрядчиками;

- объем освоенных инвестиций, в том числе выполненных российскими организациями с использованием российского оборудования и кадров;

- планы по привлечению российских предприятий к выполнению геологоразведочных работ, разработке и освоению месторождений.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Приложение № 1

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2. настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
 - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

- 13.1. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено.

Приложение № 1

13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.

13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствие с действующим законодательством, нормативными актами:

13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **обязательство не установлено;**

13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): **обязательство не установлено;**

13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **обязательство не установлено.**

13.4. Иные условия:

13.4.1. Пользователь недр обязуется транспортировать нефть, добытую в пределах участка, по наиболее эффективным направлениям, используя в приоритетном порядке трубопроводную систему ПАО «АК «Транснефть» и трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума. В случае возникновения международных обязательств Российской Федерации по поставкам нефти в трубопроводную систему Самсун-Джейхан, Пользователь недр обеспечит транспортировку нефти, добытую в пределах участка, по указанной системе, при сопоставимой эффективности поставок данной нефти по трубопроводной системе ПАО «АК «Транснефть» и трубопроводу Каспийского трубопроводного консорциума.

13.4.2. Пользователь недр обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки или добычи полезных ископаемых, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в

Приложение № 1

России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России);

13.4.3. Пользователь недр в границах участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы.

13.4.4. Пользователь недр вправе проводить поиски пластов-коллекторов в пределах горного отвода с целью оценки возможности размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектом работ по геологическому изучению недр.

**Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию**



О.С. Каспаров



Приложение № 2
к лицензии ШКС 11386 НР

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

г. МОСКВА

10.01.2003

№ 5-р

о переходе права пользования участком дна
Каспийского моря

В соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации "О недрах" в связи с реорганизацией ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» путем присоединения к нему ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьморнефть»:

1. Переоформить лицензию ШКС 11300 НР на право пользования участком дна Каспийского моря с целью поиска, разведки и добычи углеводородов, выданную Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Астраханьморнефтегаз», на Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть».

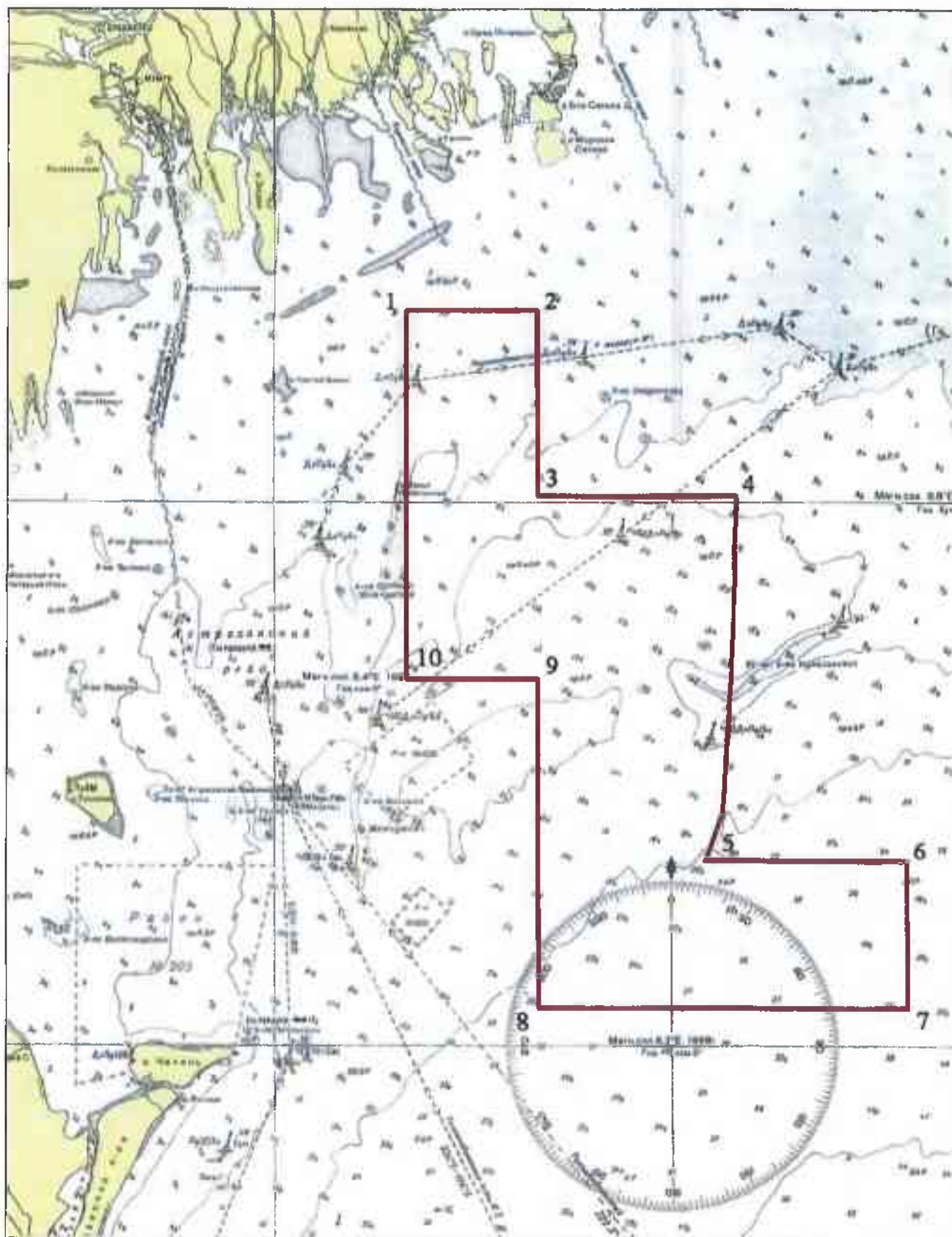
2. Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» сдать ранее выданную лицензию ШКС 11300 НР в Федеральное государственное учреждение «Федеральный фонд геологической информации».

Заместитель Министра

П.В. Садовник

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

Масштаб 1:1 000 000



Приложение № 3 к лицензии ПШКС 11386 НР

Пространственные границы и статус участка недр

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	45	20	00	48	20	00
2	45	20	00	48	40	00
3	45	00	00	48	40	00
4	45	00	00	49	10	12
от точки 4 до точки 5 граница участка проходит по утвержденной модифицированной срединной линии разграничения дна северной части Каспийского моря						
5	44	20	00	49	05	18
6	44	20	00	49	36	00
7	44	04	00	49	36	00
8	44	04	00	48	40	00
9	44	40	00	48	40	00
10	44	40	00	48	20	00

Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница – кровля кристаллического фундамента.

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 6971,32 км².

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию

О.С. Каспаров



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Управление государственной регистрации юридических лиц и
индивидуальных предпринимателей департамента
муниципального имущества администрации Волгограда

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица
ОКПО 00136202 № 1338

Настоящим свидетельствуется, что

**Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ - Нижневолжскнефть"**

зарегистрировано Администрацией Центрального
района 17 июня 1998г.

Номер в журнале регистрации 258

Место нахождения: Волгоград, Центральный р-он,
Комсомольская, д.16

Примечание :Новая редакция Устава № 323 от 30.05.2002 (реорганизация путем
присоединения
ООО"ЛУКОЙЛ-Астраханьморнефть", ООО"ЛУКОЙЛ-Саратовнефтедобыча",
ООО"Гео-Ас"(Протокол №1 от 22.05.2002г.))

Ответственный за
государственную
регистрацию

М.П.

Н.А.Кобзарева

(подпись)

Ф.И.О.

Форма № 1-1-Учет



Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ
ОРГАНЕ ПО МЕСТУ НАХОЖДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижеволокеснефт"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН **10213403432766**

поставлена на учет в соответствии с постановлением
Налогового кодекса Российской Федерации 5 августа 2003 г.

(дата, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекция Федеральной
налоговой службы по Кировскому району г. Астрахани

3015

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП **3444070534 / 301501001**

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

И.о. заместителя начальника инспекции



Колесникова З.В.



серия 30 №001139099

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Субъект Российской Федерации: российский сектор шельфа Каспийского моря.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	ABC ₁	C ₂	C ₃
им. Ю. Корчагина	нефть	тыс. т.	<u>82310 (геолог.)</u> 24219 (извлек.)	-	-
	газ (СВ+ГШ)	млн. куб. м.	43545	19437	-
	конденсат	тыс. т.	<u>2977 (геолог.)</u> 2454 (извлек.)	<u>1010 (геолог.)</u> 877 (извлек.)	-
170 км	нефть	тыс. т.	<u>9687 (геолог.)</u> 3875 (извлек.)	<u>16206 (геолог.)</u> 4535 (извлек.)	-
	газ (СВ)	млн. куб. м.	15612	12311	-
	конденсат	тыс. т.	<u>1447 (геолог.)</u> 709 (извлек.)	<u>818 (геолог.)</u> 556 (извлек.)	-
им. В. Филановского	нефть	тыс. т.	<u>301104 (геолог.)</u> 128304 (извлек.)	<u>1671 (геолог.)</u> 319 (извлек.)	-
	газ (СВ+ГШ)	млн. куб. м.	29761	75	-
	конденсат	тыс. т.	<u>1641 (геолог.)</u> 1364 (извлек.)	<u>4 (геолог.)</u> 3 (извлек.)	-
им. Ю.С. Кувыкина (в пределах лицензии ШКС 11386 НР)	нефть	тыс. т.	<u>4291 (геолог.)</u> 1717 (извлек.)	<u>11480 (геолог.)</u> 4592 (извлек.)	-
	газ (СВ)	млн. куб. м.	92304	110365	-
	конденсат	тыс. т.	<u>13511 (геолог.)</u> 7803(извлек.)	<u>17861 (геолог.)</u> 10187 (извлек.)	-
Ракушечное	нефть	тыс. т.	<u>129991 (геолог.)</u> 38039 (извлек.)	-	-
	газ (СВ+ГШ)	млн. куб. м.	34918	5105	-
	конденсат	тыс. т.	939 (геолог.)	122 (геолог.)	-

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 г.Р

			832(извлеч.)	109 (извлеч.)-	
Хвалыинское	нефть	тыс. т.	<u>13038 (геолог.)</u> 1956 (извлеч.)	<u>228859 (геолог.)</u> 34329 (извлеч.)	-
	газ (СВ)	млн. куб. м.	166887	155462	-
	конденсат	тыс. т.	<u>12910 (геолог.)</u> 5928(извлеч.)	<u>10955 (геолог.)</u> 5241 (извлеч.)	-

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 на участке недр учтены следующие ресурсы:

Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	ABC ₁	C ₂	C ₃
Склоновая структура	нефть	тыс. т.	-	-	<u>10290 (геолог.)</u> 4120 (извлеч.)
	газ	млн. куб. м.	-	-	-
	конденсат	тыс. т.	-	-	-
Южная структура	нефть	тыс. т.	-	-	<u>10460 (геолог.)</u> 4184 (извлеч.)
	газ (СВ)	млн. куб. м.	-	-	33534
	конденсат	тыс. т.	-	-	<u>4134 (геолог.)</u> 2523 (извлеч.)

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр.

№ п/п	Государственный регистрационный номер	Дата государственной регистрации	Наименование объекта работ	Полезные ископаемые	Исполнитель	Сроки
1	№643м-15-673	17.11.2015	Анализ и обобщение геолого-геофизического материала, результатов исследования керна, шлама и пластовых флюидов по скважине №9-бис Ракушечная	УВС	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ВолгоградНИ ПИморнефть»	1-4 квартал 2015 года
2	643м-15-639	17.08.2015	Оперативный подсчет геологических запасов углеводородов среднеюрского отдела месторождения им. Ю. Корчагина	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2014 г. - IV кв. 2016 г

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 ГР

3	643м-15-598	17.04.2015	Оперативный подсчет запасов УВС по результатам бурения скважины №11 Ракушечная месторождения им. В. Филановского	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2015 г. - III кв. 2016 г
4	643м-15-597	17.04.2015	Оперативный подсчет запасов УВС по результатам бурения скважины №9-бис Ракушечная на базе многовариантной реализации трехмерной геологической модели,	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2015 г. - IV кв. 2015
5	643м-14-460	22.04.2014	Подсчет запасов нефти, газа и конденсата по месторождению им. В. Филановского, ТЭО КИН, КИК	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2014 г. - I кв. 2015

(не более пяти последних работ на основе сводного Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, хранящегося в Российском Федеральном геологическом фонде по состоянию на 01.03.2016).

Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 08.08.2016.

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	Комбинированный проект доразведки залежей углеводородов в нижнемеловых-верхнеюрских отложениях и поиск залежей углеводородов в нижележащих среднеюрских образованиях на лицензионных участках ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в акватории Каспийского моря	Росгеолэкспертиза № 018-02-16/2014 от 05.03.2014 г.	2013	2017
	Комбинированный проект доразведки залежей углеводородов в нижнемеловых-верхнеюрских	Росгеолэкспертиза	2014	2016

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 ГР

	отложениях и поиск залежей углеводородов в нижележащих среднеюрских образованиях в пределах Ракушечно-Широтной зоны поднятий на Северном лицензионном участке ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в акватории Каспийского моря	№ 026-02-16/2014 от 10.04.2014 г.		
	Проект на проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в районе структур «Южная» и «Дружба» в пределах Северного лицензионного участка	Росгеолэкспертиза № 009-02-03/2015 от 27.05.2016 г.	2015	2018
Разработка месторождения и иное	Технологическая схема разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения им. Ю. Корчагина	Протокол ЦКР №5609 от 28.03.2013 г.	2013	2072
	Технологическая схема разработки месторождения им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, 170 км, Ракушечное	Протокол ЦКР №6227 от 17.09.2015 г.	2016	2134
	Технологическая схема разработки Хвальинского месторождения	Протокол ЦКР №4371 от 28.08.2008 г.	-	-

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2016:

Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	Накопленная добыча	Добыча за 2015 г.
Месторождение им. Ю. Корчагина	нефть	тыс.т.	5422	1591
	газ	млн.м ³	5487	1655
	кондесат	тыс.т.	260	72

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

№ №	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предостав- ления	Основание предоставления	Дата прекраще- ния действия	Основание прекращения
1.	ОАО «ЛУКОЙЛ»	ШКС 10608 НР	07.04.1998	Распоряжение Министерства Природных Ресурсов	25.09.2002	Переоформле- ние
2.	ООО «ЛУКОЙЛ- Астраханьморне фтегаз»	ШКС 11300 НР	25.09.2002	статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»	22.01.2003	Переоформле- ние

Приложение № 8 к лицензии ШКС 11386 НР

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ-НВН»
Адрес местонахождения	414000, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская, дом.1, корп.2
ОГРН	1023403432766
ИНН	3444070534
КПП	997150001
Электронный адрес (e-mail)	-
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Ляшко Николай Николаевич



РОСКОМНАДЗОР

**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ СВЯЗИ,
ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
ПО АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ
РАЗРЕШЕНИЕ НА СУДОВУЮ РАДИОСТАНЦИЮ,
ИСПОЛЬЗУЕМУЮ НА МОРСКОМ СУДНЕ
SHIP STATION LICENCE
LICENCE DE STATION DE NAVIRE
LICENCIA DE LA ESTACION DE BARCO**

№ (No) AX-14094От (From) 23.08.2014Срок действия до (Period of validity) 22.08.2024

В соответствии с Правилами радиосвязи морской подвижной службы и морской подвижной спутниковой службы Российской Федерации и с Регламентом радиосвязи, дополняющим действующие в настоящее время Устав и Конвенцию Международного союза электросвязи, настоящее разрешение на судовую радиостанцию выдано на установку и использование радиооборудования¹, описанного ниже:

In accordance with Radio Communication Regulations for Maritime Mobile Service and Maritime Mobile-Satellite Service of the Russian Federation and with the Radio Regulations which complement the Constitution and the Convention of the International Telecommunication Union now in force, this authorization is herewith issued for the installation and for the use of the radio equipment¹ described below:

a Идентификационный номер IMO ² IMO number ²	b Сигналы опознавания (Identification of the ship station)			c Идентификационный код организации, выполняющей расчеты международной регистрации Accounting authority identifier international registration		
	Позывной сигнал Call sign	MMSI	Другой вид опознавания Other identification			
	УБЗЛГ UBZLG	273344780	"М/С К ИМ. В. ФИЛАНОВСКОГО"	SI 04 07.2014		
I. Название судна Name of ship "М/С К ИМ. В. ФИЛАНОВСКОГО" "M/S K NAMED AFTER V. FILANOVSKIY" II. Судовладелец Owner of ship ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-ЛУЖНЕВО-БАСКНЕФТЬ" III. Порт регистрации Port of registry АСТРАХАНЬ, МОРСКОЙ ПОРТ ASTRAKHAN, MORSKOY PORT IV. Категория корабельного радио The category of dispatch ³ СР, СО						
d Оборудование Equipment	e Тип Type		i Мощность, кВт Power, kW	k Класс излучения Class of emission	l Частоты ⁴ Frequencies ⁴	
1. Передатчики Transmitters	SAIOR 6222 VHF DSC CLASS A /5к/ SAIOR 6320 MF/HF 250W SYSTEM /5к/		0,025 0,25	G3E,G2B J3E,J2B	V Y,U,Z,F	
2. Передатчики аварийных и специальных средств Emergency and Rescue Facilities transmitters	ДРЕЙФ /8к/ АФА, ПИНА /8к/ IC-GM1600R /10к/ SP3540 ATEX /9к/		0,004 0,005 0,002 0,002	P0 G1B,A3X G3E G3E	G B,E V V	
	ПРИЕМОПЕРЕДАТОР ГЛОНАСС/GPS «ФАРВАТЕР РК-2006 МК2» ПРИЕМНИК NAVTEX NX-700B S-BAND VISIONMASTER FT ECAT2 25 X-BAND VISIONMASTER FT ECAT2 25 ПРИЕМНИК JRC JAX-9B ПРИБОД-13 УАИС Т104 IC-A14 /2к/		30,0 в мвт. 25,0 в мвт. 0,2 0,0125 0,005	P0 P0 A2A G2B,F2D A3E	G1 G X V I23,1 M n,B	
	4. Средства спутниковой подвижной связи Satellite mobile Telecommunication facilities		SAIOR 6110 GMDSS SYSTEM	0,03	G1D,G1E	S
	002347 *					

1. Использование радиооборудования разрешается только в открытом море и территориальных водах Российской Федерации.

Использование радиооборудования и частот в территориальных водах иностранных государств должно осуществляться в соответствии с законодательством этих государств.

The utilization of radio equipment is allowed only in the open sea and territorial waters of the Russian Federation.

The utilization of radio equipment and frequencies in the territorial waters of foreign states must be carried out in accordance with the national law of those states.

2. Идентификационный номер судна, присвоенный Международной морской организацией.

Ship identification number, assigned by International Maritime Organization

3. Категория корреспонденции обозначается при помощи следующих символов:

The correspondence category is identified with the use of the following symbols:

CO станция, открытая исключительно для официальной корреспонденции
(a station open to official correspondence exclusively);

CP станция, открытая для общественной корреспонденции
(a station open to public correspondence);

CR станция, открытая для ограниченной общественной корреспонденции
(a station open to limited public correspondence);

CV станция, открытая исключительно для корреспонденции частного предприятия
(a station open exclusively to correspondence of private agency);

OT станция, открытая исключительно для служебного обмена той службы, к которой она относится
(a station open exclusively to operational traffic of the service concerned).

4. Условные обозначения полос частот судового радиооборудования для:

The code designations of the ship radio equipment frequency bands for:

Радиотелеграфии Telegraph transmissions	Радиотелефонии Telephone transmissions	Радиомаяков Radiobeacons	Радиолокационных станций Radiolocation stations
S = полосы частот морской подвижной спутниковой службы S = frequency bands used in the maritime mobile-satellite service	S = полосы частот морской подвижной спутниковой службы S = frequency bands used in the maritime mobile-satellite service	A = 2182 кГц	G 9200-9500 МГц
W = 110-150 кГц	T = 1605-4000 кГц	B = 121,5 МГц	GI 2900-3100 МГц
X = 415-535 кГц	U = 4000-27500 кГц	C = 243 МГц	
Y = 1605-3800 кГц	V = 156-174 МГц	D = 156,525 МГц	
Z = 4000-27500 кГц		E = 406-406,1 МГц	
		F = 1645,5-1646,5 МГц	

Судовая радиостанция, применяющая радиотелефонию, опознается по официальному названию судна и/или позывным сигналом (пункт 19.74 статьи 19 «Опознавание станций» Регламента радиосвязи).

Ship stations using radiotelephony shall be identified as the official name of the ship and/or a call sign (Item 19.74 Article 19 «Identification of station» Radio Regulations).

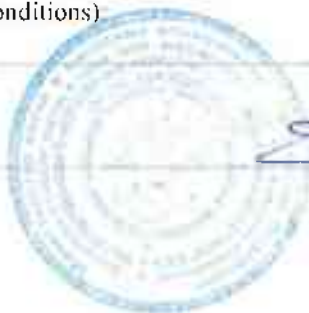
Основание (Grounds):

закончение радиочастотной службы АХ-14094 от 25.07.2014.

(дата и номер заключения радиочастотной службы, лицензия судовой радиостанции/разрешения на судовую радиостанцию)
(date and number of expert finding of radiofrequency service, ship station license)

Условия (Conditions)

Руководитель
должность(position)



подпись(signature)

Д. Ю. Логинов
Ф.И.О.(Full Name)

МН(Л.С)



КОПИЯ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

НИЖНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

16 марта 2018№ 1214/НО-РП

Волгоград

Об утверждении заключения о соответствии объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативных правовых актов и проектной документации

В соответствии с п.16,17,20 Положения об осуществлении государственного строительного надзора в Российской Федерации, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 февраля 2006г. № 54 «О государственном строительном надзоре в Российской Федерации», утвердить:

Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства «Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения). Корректировка проектной документации. Этап 5.2. Ледостойкая стационарная платформа № 2», расположенного по адресу: Российский сектор северо-западной мелководной части Каспийского моря, заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации.

Заместитель руководителя Управления


Е.Г. Васильев

ВЕРНО



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)**

НИЖНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Огарева ул., 15, Волгоград, 400074

Тел.(8442) 94-58-58. Факс (8442) 94-14-14 E-mail: office@nvol.gosnadzor.ru

ОКПО 02844067, ОГРН 1023403462488

ИНН/КПП 3444046034/344501001

Утверждено распоряжением

Номер 10/17СН

заместителя руководителя
**Ниже-Волжского
управления Ростехнадзора**

Экземпляр № 1

от « 26 » марта 2018 г.
№ 1217/НО-РА

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ ПОСТРОЕННОГО,
РЕКОНСТРУИРУЕМОГО, ОТРЕМОНТИРОВАННОГО ОБЪЕКТА
КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ТРЕБОВАНИЯМ ТЕХНИЧЕСКИХ
РЕГЛАМЕНТОВ (НОРМ И ПРАВИЛ), ИНЫХ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ
АКТОВ И ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

г. Волгоград, ул. Огарева, 15
(место составления)

« 26 » марта 2018г.

Настоящее ЗАКЛЮЧЕНИЕ выдано: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть»

(наименование застройщика или заказчика)

ОГРН 1023403432766 от 16.09.2002г., ИНН 3444070534.

номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации, ОГРН, ИНН,

адрес: 414000, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская, д.1,

почтовые реквизиты, телефон/факс – для юридических лиц;

корпус 2, тел. (8512) 40-28-02

фамилия, имя, отчество, паспортные данные,

место проживания, телефон/факс – для физических лиц)

и подтверждает, что объект капитального строительства:

«Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения). Корректировка проек-
наименование объекта капитального строительства.

тной документации. Этап 5.2. Ледостойкая стационарная платформа № 2.

основные характеристики на объекте капитального строительства)

Основные характеристики объекта капитального строительства: общая площадь – 10859,81;

Количество этажей – 6; площадь застройки – 2507,38 кв.м.; площадь участка – 4664,4 кв.м.;

Высота – 100,4 м

расположенный по адресу: Российский сектор северо-западной мелководной части Каспийского моря.

(почтовый или строительный)

Разрешение на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт: № 00-001-1147-2017

МС от 14.09.2017г. выдано Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, срок действия до 28.02.2019г.

Заключение государственной экспертизы проектной документации: № 647-15/ГТЭ-8244/02

от 27.04.2015г. выдано ФАУ «Главгосэкспертиза России». Заключение экспертной комиссии

государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство

месторождения им. В. Филяновского (первая стадия освоения). Корректировка проектной

документации», утвержденное приказом Федеральной службы по надзору в сфере природо-

пользования Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от

31.10.2014г. № 693.

(номер и дата выдачи, кем выдано)

Начало строительства, реконструкции, капитального ремонта июль 2016 года

(дата начало работ)

Окончание строительства, реконструкции, капитального ремонта март 2018 года

(дата окончания строительства)

СООТВЕТСТВУЕТ требованиям:

Проектной документации № 1550 (разработчик ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг), технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов.

Основанием для выдачи настоящего ЗАКЛЮЧЕНИЯ является:

- Акт проверки органом государственного контроля (надзора) юридического лица от 26.03.18г.

(номер, дата акта итоговой проверки и пр.)

№ 10-64МГСН/2018ВО.

- Акт приемки законченного строительством объекта от 15.03.2018г.

Начальник межрегионального отдела

С.И. Стефаненко

Заместитель начальника межрегионального отдела

И.А. Тризна

Государственный инспектор

А.А. Орешкин

Государственный инспектор

В.В. Боровик

Главный государственный инспектор

А.Н. Яглова

Государственный инспектор

В.А. Костин

Экземпляр заключения получил:

(заполняется представителем застройщика или заказчика, с указанием реквизитов документа, подтверждающего представительство)

(подпись)

Касперович С.А.
(расшифровка подписи)

по раб № 45 от 29.03.18
(должность)

Кому: Общество с ограниченной ответственностью
 (наименование застройщика
«ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
 (фамилия, имя, отчество – для граждан, полное
 наименование организации – для юридических лиц,
414000, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская, д. 1 корп.2
 его почтовый индекс и адрес)

РАЗРЕШЕНИЕ
на ввод объекта в эксплуатацию

27 марта 2018 г.

№ 00-000-0650-2018МС

I. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации,

(наименование уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления, осуществляющих выдачу разрешения на ввод объекта в эксплуатацию)

в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации разрешает ввод в эксплуатацию построенного, реконструированного объекта капитального строительства, линейного объекта; объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта; завершенного работами по сохранению объекта культурного наследия, при которых затрагивались конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта:

«Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения). Корректировка проектной документации. Этап 5.2. Ледостойкая стационарная платформа №2»

(наименование объекта (этапа) капитального строительства в соответствии с проектной документацией, кадастровый номер объекта)

расположенного по адресу:

Российский сектор северо-западной мелководной части Каспийского моря

(адрес объекта капитального строительства в соответствии с государственным адресным

Координаты 44°59'42,74" СШ 48°33'16,17" ВД

реестром с указанием реквизитов документов о присвоении, об изменении адреса)

на земельном участке (земельных участках) с кадастровым номером: **Расположен в акватории Каспийского моря**

строительный адрес: **Российский сектор северо-западной мелководной части Каспийского моря**

Координаты 44°59'42,74" СШ 48°33'16,17" ВД

В отношении объекта капитального строительства выдано разрешение на строительство, № **00-000-1147-2017МС**, дата выдачи **14 сентября 2017 г**, орган, выдавший разрешение на строительство **Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации**

II. Сведения об объекте капитального строительства

Наименование показателя	Единица измерения	По проекту	Фактически
I. Общие показатели вводимого в эксплуатацию объекта			
Строительный объем – всего	куб. м	116 483,6	116 483,6
в том числе надземной части	куб. м	-----	-----
Общая площадь	кв. м	10 859,81	10 859,81
Площадь нежилых помещений	кв. м	-----	-----
Площадь встроенно-пристроенных помещений	кв. м	-----	-----
Количество зданий, сооружений	шт.	1	1
Объекты производственного назначения			
Наименование объекта капитального строительства в соответствии с проектной документацией: «Ледостойкая стационарная платформа №2 (ЛСП-2)»			
Тип объекта		-----	-----
Мощность		-----	-----
Производительность		-----	-----

Сети и системы инженерно-технологического обеспечения		-----	-----
Лифты	шт.	-----	-----
Эскалаторы	шт.	-----	-----
Инвалидные подъемники	шт.	-----	-----
Материалы фундаментов		-----	-----
Материалы стен		-----	-----
Материалы перекрытий		-----	-----
Материалы кровли		-----	-----
Иные показатели			
Высота	м	100,4	100,4
Площадь застройки	кв. м	2507,38	2507,38
Соответствие требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов ¹³			
Класс энергоэффективности здания		-----	-----
Удельный расход тепловой энергии на 1 кв. м площади	кВт ч/м ²	-----	-----
Материалы утепления наружных ограждающих конструкций		-----	-----
Заполнение световых проемов		-----	-----

Заместитель Министра
строительства и жилищно-
коммунального хозяйства
Российской Федерации



(подпись)

Ю.С. Гордеев
(расшифровка подписи)



20 18 г.