

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»,**  
*член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)*  
*регистрационный номер в реестре членов СРО №147*

**Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПермНИПИнефть» в г. Перми**

**Организация-заказчик:                    ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»**

## **ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**«ПРОЕКТ №780**

**на бурение (строительство) эксплуатационной скважины № 29**  
**месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)»**

**Договор № 19V1195/19B0357**

### **Раздел 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

#### **ТОМ 1**



ПАО «ЛУКОЙЛ»

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»,  
член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)  
регистрационный номер в реестре членов СРО №147  
Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми

Организация-заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

«ПРОЕКТ №780

на бурение (строительство) эксплуатационной скважины № 29  
месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)»

Договор № 19V1195/19B0357

**Раздел 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**Том 1**

Начальник отдела проектирования  
строительства скважин на море и на суше

“25” августа 2022 г.



Д.А. Овчинников

## СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

№№ тома	Шифр	Описание	Разработчик
1	19V1195/19B0357	Раздел 1. Пояснительная записка	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
2	19V1195/19B0357	Раздел 2. Схема планировочной организации площадки строительства	
-	-	Раздел 3. Архитектурные решения	
3	19V1195/19B0357	Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
4	19V1195/19B0357	Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений:	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
		Подраздел 5.1. Система электроснабжения.	
		Подраздел 5.2. Система водоснабжения и	
Подраздел 5.3. Система водоотведения			
Подраздел 5.4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети			
5		Подраздел 5.5. Сети связи	
6	19V1195/19B0357	Раздел 6. Организация строительства	
-	-	Раздел 7. Организация работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	Не разрабатывается
7	№21V0034/04B/21	Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды	АО «Волгоград-НИПИнефть»
8		Часть 1. Пояснительная записка.	
		Часть 2. Приложения	
9	19V1195/19B0357	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
-	-	Раздел 10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов	Не разрабатывается
10	19V1195/19B0357	Раздел 10 <sup>1</sup> . Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства.	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»
-		Раздел 11. Смета на строительство скважины	Согласно Заявлению о проведении госэкспертизы, на рассмотрение не представлена
Иная документация, предусмотренная Федеральными законами			
11	№21V0034/04B/21	Раздел 12б.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

“25” августа 2022 г.



А.И. Сухарьков

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» - член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс»,  
регистрационный номер 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.

## СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ I. Пояснительная записка.....	6
1.1 Основание для проектирования .....	6
1.2 Исходные данные для проектирования.....	7
1.3. Сводные технико-экономические данные.....	8
1.4. Сведения об отводимом участке акватории.....	11
1.5. Сведения о магистральных дорогах и водных путях .....	11
1.6 Общие сведения о конструкции скважины.....	12
1.7. Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов .....	12
1.8. Потребность в основных видах ресурсов для строительства скважины.....	14
Список нормативно справочных инструктивно-методических материалов, используемых при принятии проектных решений и строительстве скважин .....	15
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	22
Приложение 1. <i>Техническое задание на разработку проектной документации</i> .....	23
Приложение 2. <i>Ситуационный план</i> .....	60
Приложение 3. <i>Лицензия МПР России ШКС № 11386 НП от 22.01.2003г.</i> .....	61
Приложение 4. <i>Свидетельства и разрешения на СПБУ «НЕПТУН»:</i> .....	66
1. Судовое санитарное свидетельство о праве плавания .....	67
2. Классификационное свидетельство .....	68
3. Свидетельство о безопасности ПБУ .....	72
4. Международное свидетельство о грузовой марке.....	76
5. Свидетельство на оборудование и снабжение .....	81
6. Свидетельство о соответствии оборудования и устройства судна требованиям приложения V к международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973г., измененной протоколом 1978г. к ней (конвенция МАРПОЛ 7/78).....	88
7. Свидетельство о предотвращении загрязнения нефтью .....	92
8. Дополнение к свидетельству о предотвращении загрязнения нефтью .....	97
9. Свидетельство о предотвращении загрязнения атмосферы .....	103

## РАЗДЕЛ 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Проектная документация «Проект №780 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины № 29 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)» (далее, ПД «Проект № 780»), 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».

ПД «Проект № 780» включает в себя Разделы с 1 по 10 и 10<sup>1</sup>, согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87. Сведения и решения по бурению скважины, применяемом оборудовании, используемых материалах и их количестве изложены в Томе 5 «Подраздел 5.6. Технологические решения. Проект № 780 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины № 29 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)» (далее, том 5 «Проект №774»).

Цель и назначение скважины – нагнетательная, поддержание пластового давления при разработке неокомской залежи месторождения им. В. Филановского с отработкой на нефть. Месторождение им. В. Филановского расположено в российском секторе Каспийского моря в границах лицензионного участка ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (лицензия на право пользования недрами ШКС 11386 НП от 22.01.2003г., срок окончания действия лицензии 31.12.2199 г.).

Бурение проектной скважины планируется осуществлять с блок-кондуктора (БК) с использованием бурового комплекса самоподъемной буровой установки (СПБУ) «НЕПТУН». СПБУ «НЕПТУН» оборудована буровым и технологическим комплексами. В состав СПБУ входят: корпус основания, главная палуба, машинная палуба, жилой комплекс, вертолетная палуба, буровая установка и комплект общесудовых систем и механизмов.

Геолого-технический наряд (ГТН), Наряд на производство буровых работ, Расчет времени на крепление скважины и инженерные расчеты изложены в Приложениях к Тому 5 «Проект № 780».

### 1.1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Основанием для разработки ПД «Проект №780» являются следующие документы:

1. Лицензия на право пользования недрами ШКС 11386 НП от 22.01.2003г. Срок окончания действия лицензии 31.12.2199 г.
2. Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения им. В.Филановского по состоянию на 01.01.2010г.), ООО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть", г.Волгоград 2009 год.
3. Технологическая схема разработки месторождения им. В.Филановского ООО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть", г.Волгоград, 2006г. Утв. Генеральным директором ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" Н.М. Николаевым. Протокол ЦКР Роснедра №3938 от 28.12.2006.
4. Дополнение к технологической схеме разработки месторождения им. В.Филановского, ООО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть", г.Волгоград 2009 год. Утв. Председателем ЦКР Роснедра В.В. Шелеповым от 26.11.2009г.
5. Дополнение к технологической схеме разработки месторождения им. В.Филановского, ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг", г. Москва 2013 год.

6. Технологическая схема разработки месторождения им. В. Филановского, ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг", Москва 2014 год. Утв. Протоколом ЦКР №6075 от 03.12.2014г.
7. Протокол ГТС в ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» № 28/1 от 21.09.2021 под председательством Заместителя генерального директора по бурению В.Ф. Звягина
8. Письмо МИ-258 от 12.11.2021 г. «О бурении скв. №29 на м/р им. В.Филановского»
9. Техническое задание на разработку проектной документации: «Проект №780 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины № 29 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)», утв. Генеральным директором ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» Н.Н. Ляшко 10.01.22г., г. Астрахань.
10. Договор № 19V1195/19B0357 от 26.12.2019г. на разработку проектной документации.
11. 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.

## 1.2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ.

Сведения, приведенные в ПД «Проект №780» в части сведений об отводимом участке акватории, инженерно-геологических и климатических условий площадки бурения (строительства) проектной скважины, соответствуют материалам проектной документации (ПД) «Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения)» и результатам инженерных изысканий (в составе ПД), утвержденного Заказчиком и прошедшего экспертизу в установленном порядке (положительное заключение государственной экспертизы №163-13/ГГЭ-8244/02 от 14 марта 2013г., № в Реестре 00-1-4-0998-13), разработанную генеральным проектировщиком ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть» (г. Волгоград) при участии ООО "ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ"; ООО "ГСИ Старстрой-Инжиниринг"; ООО "Си Эн Жи Эс Инжиниринг"; ОАО "Центральное конструкторское бюро "Коралл"; ЗАО «Индустриальный риск»; Институт океанологии им. П.П. Ширшова РАН; ООО "Моринжгеология", а также материалам корректировки проектной документации «Обустройство месторождения им. В. Филановского (первая стадия освоения)», утвержденных Заказчиком и прошедших экспертизу в установленном порядке (положительное заключение государственной экспертизы № 647-15/ГГЭ-8244/02 от 27 апреля 2015г., № в Реестре 00-1-4-1782-15).

СПБУ «Нептун» представляет собой передвижную несамоходную автономную буровую установку на трех опорах с выдвигной консолью, которая предназначена для бурения скважин глубиной до 9144 м (при использовании БТ 5 1/2") при глубине моря от 6 до 107 м. Корпус СПБУ имеет длину – 72,9 м, ширину– 61,8 м, глубину 7,8 м, максимальную полезную высоту опор – 126,9м. Конструкционные материалы СПБУ корабельные вязкие стали. С конструктивно-технической точки зрения СПБУ является типовой платформой класса «jack up», проекта LeTourneau Super 116E которые в мировой практике применяются как для поисково-разведочного, так и эксплуатационного бурения на континентальном шельфе с глубинами моря до 120 м. СПБУ построена на верфи судостроительной компании Lamprell в ОАЭ и соответствует всем требованиям по безопасности бурения. Всего по данному проекту построено более 30 буровых установок, которые работают во всех регионах мирового океана.

При установке СПБУ «Нептун» на точке бурения ее опоры опускаются на дно моря, после фиксации опорных башмаков на поверхности дна происходит подъем платформы над уровнем моря с помощью спускоподъемного механизма. Во время установки СПБУ на точку бурения осуществляется заполнение танков предварительной нагрузки забортной водой. По завершению буровых работ, снятие СПБУ производится по схеме, обратной той, что принята при ее установке (монтаже) на точке бурения.

Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Астраханской области выдано судовое санитарное свидетельство о праве плавания СПБУ «Нептун» (№ 174 от 24.06.22, срок действия свидетельства – до 24.06.2024г.).

Конструкция СПБУ выполнена с учетом требований обеспечения "нулевого сброса", то есть исключения всех видов сброса загрязненных вод и технологических жидкостей в море за исключением сброса нормативно-чистых вод. Сведения о водопотреблении и водоотведении при проведении работ по бурению проектной скважины и расчеты приведены в Разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (том 7 и том 8, ПД «Проект № 780»).

В соответствии с приложением 1 к Федеральному закону №116-ФЗ от 21.07.1997 г. СПБУ «Нептун» относится к категории ОПО по признаку – хранение опасных веществ (горючие жидкости). Класс опасности производственного объекта определен в соответствии с Приложением 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ и соответствует II кл. опасности. На ОПО (СПБУ «Нептун») была разработана «Декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта «Площадка буровой установки (плавучая) (СПБУ «НЕПТУН» (4))», разработанная ООО «БКЕ Шельф» в 2015г. (регистрационный номер декларируемого объекта в госреестре ОПО А 38-03158-0002). Декларация промышленной безопасности получила «Заключение экспертизы промышленной безопасности №315/15 (ДПБ) декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта «Площадка буровой установки (плавучая) (СПБУ «НЕПТУН» (4))» рег. №38-ДБ-10491-2015 от 24 августа 2015г.

Исходные данные для разработки ПД «Проект № 780» изложены в «Техническом задании на разработку проектной документации: «Проект №780 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины № 29 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)», утв. Генеральным директором ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» Н.Н. Ляшко 10.01.22г., г. Астрахань.

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

### **1.3. СВОДНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ**

Морское газоконденсатнонефтяное месторождение им. В.Филановского открыто в 2005г. поисково-оценочной скважиной № 2 Ракушечной на структуре "Южно-Ракушечная", подготовленной к глубокому бурению детальными сейсморазведочными работами ООО "СК ПетроАльянс". Бурением и испытанием скважины были выявлены: газоконденсатная залежь в отложениях альбского возраста, газоконденсатнонефтяная залежь аптского яруса и газонефтяная в неокомских



отложениях. Месторождение расположено в акватории Северного Каспия, в пределах лицензионного участка "Северный" ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" (лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.03, срок окончания действия лицензии - 31 декабря 2199г.) в 8км к югу от месторождения Ракушечное и в 35км к западу от месторождения им. Ю.Корчагина.

Пробуренная в 2006 г. поисково-разведочная скважина № 4 Ракушечная подтвердила наличие промышленных залежей УВ в альбских, аптских и неокомских отложениях. На основании фактических данных бурения и испытания скважин была составлена технологическая схема разработки месторождения.

В 2006-2007 гг. на месторождении им. В. Филановского были продолжены разведочные работы: пробурены запланированные программой работ по доразведке разведочные скважины №№ 5, 6, 8 Ракушечные; проведены сейсморазведочные работы МОГТ 3D, выполнена переинтерпретация с учетом новых данных, полученных при бурении 3-х скважин.

По результатам уточнено строение неокомской залежи: выделены две газонефтяные залежи, разделенные между собой системой ступенчатых сбросов: западная – в приподнятом блоке, восточная – в опущенном, с самостоятельными ВНК и ГНК. По месторождению проведен подсчет запасов нефти, газа и конденсата.

По принятой стратегии освоения месторождения (постадийное) разработка начинается с западной части залежи неокомского надъяруса.

В соответствии с выбранным вариантом разработки (3б), предусматривающий разработку Западной неокомской залежи, общий фонд проектных скважин 23: 14 добывающих (из них двуствольных - 11), нагнетательных - 9 (из них с отработкой на нефть 8).

Скважина № 29 - одноствольная, наклонно-направленная с горизонтальным окончанием. Строительство скважины предусмотрено с СПБУ «НЕПТУН» с использованием бурового комплекса СПБУ.

Буровая установка построена по классу А1 Самоподъемная буровая установка в соответствии с правилами Американского Бюро по кораблестроению (ABS), Правилами по строительству и классификации передвижных морских буровых установок (далее MODU) 2008г., с изменениями. Установка удовлетворяет требованиям Международной морской организации (IMO MODU Code Resolution A.649 (16)), с изменениями 2001г. Российским морским регистром судоходства выданы документы, подтверждающие класс СПБУ, ее безопасность, грузовую марку и др., позволяющие СПБУ «Нептун» работать в водах Каспийского моря (см. Приложение 4).

Техническая характеристика буровой установки, входящей в состав СПБУ соответствует конструкции скважины, технологическим процессам, заложенным в проекте, а также глубине моря на точке бурения.

Основание СПБУ выполнено с двойным днищем и расположением танков балластных вод вдоль боковых стенок.

На главной палубе расположены: жилой комплекс, буровая вышка и буровая установка, система очистки бурового раствора, герметичные системы приема с транспортных судов топлива и используемых химреагентов и отгрузки на ТБС отработанного бурового раствора и всех видов сточных вод, бункера для хранения сыпучих материалов, герметичные контейнеры для сбора бурового шлама, вибросита, оборудование для испытания скважины, цементировочное

оборудование, стеллажи для труб и бурового инструмента, три палубных электрических крана LeT РСМ, два из которых грузоподъемностью 50 тонн (на левом борту и на корме) и один грузоподъемностью 38 тонн (правом борту).

На машинной палубе (в корпусе-понтоне под главной палубой) размещены: энергетическое оборудование в помещении главного распределительного щита, компрессорная станция, машинное отделение с 5 главными дизелями Caterpillar 3516 CHD, мощностью 1600 кВт каждый и генераторами Kato AA28684000 мощностью 1600 кВт каждый, отделение водяных и топливных насосов, оборудование системы обработки сточных вод, склад сыпучих материалов (химреагентов), склад запасных частей и тяжелого оборудования, танки предварительной нагрузки на опоры, топлива и воды, емкости бурового раствора, 3 буровых насоса LTI W2214 Triplex, насосы и трубопроводы циркуляционной системы.

Согласно горно-геологическим условиям, анализу данных по ранее пробуренным скважинам, проектного разреза и составленного графика совмещенных давлений была разработана конструкция скважины, позволяющая безопасное вскрытие всех стратиграфических комплексов с выполнением поставленных геологических задач.

В ПД «Проект №780» рассмотрена вариативность по применяемому типу бурового раствора – применение буровых растворов РУО и РВО:

*1 вариант* – бурение скважины с применением в качестве промывочной жидкости бурового раствора «инвертная эмульсия» (РУО), интервал бурения 134 – 8050м;

*2 вариант* – бурение под секцию кондуктора на буровом растворе на водной основе (РВО) – «высокоингибирующий полимеркалиевый» буровой раствор в интервале 134 – 450м, и далее, на «инвертной эмульсии» (РУО) – интервал бурения 450 – 8050м.

Основные проектные данные (конструкция скважины, глубина спуска обсадных колонн, плотность бурового раствора при бурении скважины) приведены в таблице 3.

Глубина скважины по вертикали, м	1 480
Глубина скважины по стволу, м	8 050*
Проектная продолжительность цикла строительства скважины, сут.	81,0
Проектная скорость бурения, м/ст.мес.	3 450
Ориентировочная дата начала бурения (строительства) скважины	Август, 2023г.

*\* Исходя из данных приборов геонавигации во время бурения по продуктивному горизонту решением Заказчика по обновленной в реальном времени геологической структуре конструкция и глубина скважины по стволу может быть увеличена на 300 м или уменьшена на 1000 м, при этом проектный горизонт остается неизменным.*

Расход компонентов на приготовление бурового раствора и воды при бурении скважины приведены в таблице 5 для увеличенной глубины бурения 8350м (8050м + 300м).

## 1.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТВОДИМОМ УЧАСТКЕ АКВАТОРИИ

Таблица 1

Наименование	Значение (текст, название, величина)
1	2
Рельеф местности (дна) Состояние местности Категория грунта	Пологий - глубина моря 5,5 м Акватория Северного Каспия. Верхняя часть разреза (1м) сложена переслаиванием песка с ракушкой. Пески разнотерные. 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. СВЕДЕНИЯ О МАГИСТРАЛЬНЫХ ДОРОГАХ И ВОДНЫХ ПУТЯХ

Таблица 2

Магистральные дороги			Водные транспортные пути		
Наличие (ДА, НЕТ)	Название	Расстояние до буровой, км	Наличие (ДА, НЕТ)	Название	Расстояние до буровой, км/миль
1	2	3	4	5	6
Да	Астрахань - Лиман	-	Да	Ильинка-канал Бахтемир – - Волго-Каспийский канал- - БК (СПБУ)	327/176,5
<p>Для транспортировки материалов и оборудования используется речной путь (канал Бахтемир) от п. Ильинка до п. Оля, далее морской путь до БК (СПБУ) (включая путь по Волго-Каспийскому каналу). Общая протяженность речного и морского пути до буровой составляет 327км / 176,5мили</p>					

**Примечания:**

1. Для доставки обслуживающего персонала на буровую (вертолетом) используются воздушные пути (расстояние Астрахань-буровая - 148км).
2. Миля морская = 1,85325км

## 1.6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОНСТРУКЦИИ СКВАЖИНЫ

Таблица 3

Название колонны	Диаметр, мм	Интервал спуска, м				Расстояние от устья скважины до уровня подъема тампонажного раствора за колонной, м		Название (тип) бурового раствора		Плотность бурового раствора, кг/м <sup>3</sup>
		по вертикали		по стволу		по вертикали	по стволу	1 вар. (РУО)	2 вар. (РВО+РУО)	
		от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<i>скважина № 29</i>										
Водоотделяющая (направление, забивное)	762	0	134	0	134	не цементируется		*Морская вода + Бентонитовые пачки		$\frac{1020}{1050}$
Кондуктор	508	0	447	0	450	59,6	59,6	Инвертно-эмульсионный	Высокоингибирующий полимеркалийевый	1200-1250
Промежуточная	406,4	0	1207	0	1307	59,6	59,6			1280-1350
Эксплуатационная	273,1	0	1437	0	2400	790	807			1400-1460
Потайная – хвостовик, в т.ч. фильтровая часть	168,3x x139,7 x114,3	1433 1437	1480 1480	2325 2400	8050 (8350) 8050 (8350)	не цементируется				Инвертно-эмульсионный

**Примечание:**

- \* водоотделяющая колонна (0-134м) зачищается морской водой (55м<sup>3</sup>) с периодической прокачкой вязких бентонитовых пачек с последующим переводом скважины на инвертно-эмульсионный буровой раствор (1 вар.) / высокоингибирующий полимеркалийевый буровой раствор (2 вар.) без приостановки зачистки.
- Возможно использование "хвостовиков" диаметром 177,8мм, 127 мм по решению Заказчика

## 1.7. ИСТОЧНИК И ХАРАКТЕРИСТИКА ВОДО- И ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗИ И МЕСТНЫХ СТРОЙМАТЕРИАЛОВ

Таблица 4

Название вида снабжения: (ВОДОСНАБЖЕНИЕ: для бурения, для дизелей питьевая вода для бытовых нужд; СВЯЗЬ, МЕСТНЫЕ СТРОЙМАТЕРИАЛЫ)	Источник заданного вида снабжения	Расстояние от источника до буровой, км/миль	Характеристика водо- и энергопривода, связи и стройматериалов
1	2	3	4
<b>Водоснабжение:</b> для бурения питьевая для бытовых нужд	Забортная вода п. Ильинка  забортная вода через опреснительную установку	327/176,5	Погружные насосы Транспорт с берега  То же
<b>Энергоснабжение:</b>	От 5-ти генераторов "Kato" mod. AA28684000 1600кВт, 600В, 60Гц.; Привод генераторов от 5-ти дизелей D-3516 В, N=1600 кВт Caterpillar (USA) Аварийный дизельгенератор (генератор Kato AA 28649002, дизель 3512С, N=1500 л.с (1600 кВА)).		
<b>Связь:</b>	ЗССС, УКВ, СВ, ПВ, КВ, ИНМАРСАТ	-	Motorola, Icom Морской терминал ИНМАРСАТ

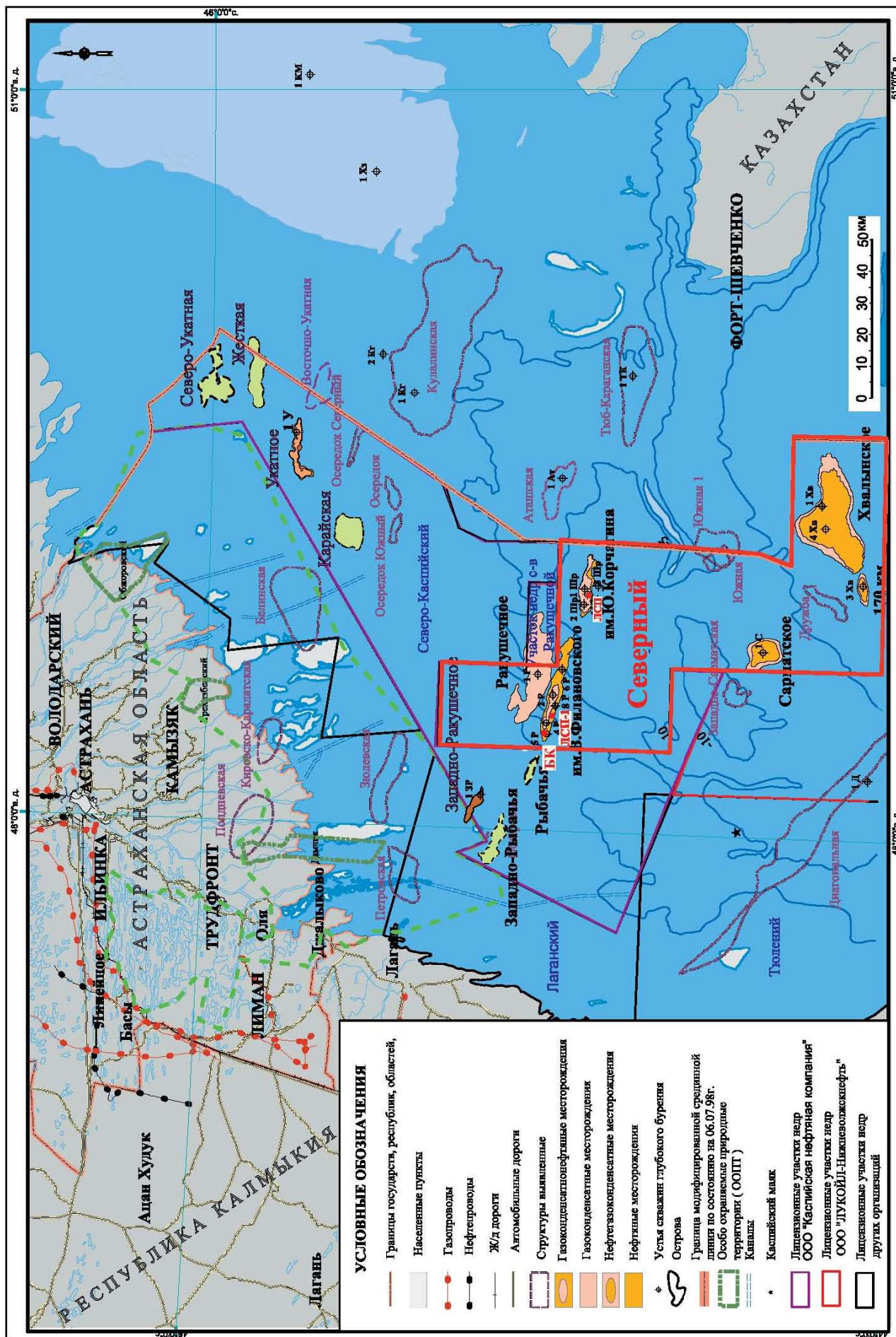


Рис. 1 Обзорная схема района работ

## 1.8. ПОТРЕБНОСТЬ В ОСНОВНЫХ ВИДАХ РЕСУРСОВ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИНЫ

Таблица 5

Наименование	Единица измерения	Расход		Примечание
		Скважина № 29		
		1 вариант (РУО)	2 вариант (РВО+РУО)	
1	2	3		5
Техническая вода, <i>(в т.ч., морская вода на выбуривание)</i>	м <sup>3</sup>  (м <sup>3</sup> )	1 834,3	2 187,3	Приготовление технологических жидкостей при бурении, креплении, испытании скважины
		(114)		
ГСМ (всего), в том числе:	кг	382 328,1		
дизельное топливо	кг	381 596		
моторное масло	кг	732,1		
Материалы и химреагенты   ИТОГО:	т	3 730,7	3 404,9	при бурении скважины
		334,0		при креплении скважины
		102,4		при испытании скважины
		4 167,1	3 841,3	
Трубы бурильные (ТБИ, ТБТ), УБТ, НКТ	т	399,0		
Обсадные трубы	т	728,0		

**Примечание:**

Потребность ресурсов приведена для варианта бурения до глубины 8350м (8050м + 300м)

**СПИСОК НОРМАТИВНО-СПРАВОЧНЫХ  
И ИНСТРУКТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ,  
ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ ПРИНЯТИИ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ  
И СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН.**

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

Таблица 6

№№ п/п	Наименование материалов
1	2
1	Закон РФ от 21.02.1992г. №2395-1 "О недрах" (с изменениями и дополнениями)
2	Федеральный закон от 30.11.1995 № 187-ФЗ, с изм. от 02.07.2021 N 338-ФЗ "О континентальном шельфе Российской Федерации"
3	Федеральный закон от 21.07.1997г. №116-ФЗ (с изменениями и дополнениями) "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
4	Федеральный закон от 24.07.1998 п 125-ФЗ "Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний" (в ред. Федерального закона от 26.03.2022 N 66-ФЗ)
5	Федеральный закон от 24.07.1998 №125, с изм. от 25.02.2022 N 18-ФЗ "Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний"
6	Федеральный закон от 20.12.2001 № 7-ФЗ, с изм. от 26.03.2022 N 71-ФЗ "Об охране окружающей среды"
7	Федеральный закон от 29.12.2004г. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями) «Градостроительный кодекс Российской Федерации»
8	Федеральный закон от 03.06.2006 N 74-ФЗ, с изм. 01.05.2022 № 124-ФЗ «Водный кодекс Российской Федерации»
9	Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ, с изм. от 30.04. 2021N 117-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
10	Федеральный закон от 30.12.2009г. №184-ФЗ (с изменениями и дополнениями) "О техническом регулировании"
11	Федеральный закон от 30.12.2009 N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".
12	Приказ от 24 декабря 2019 года N 3277 «О внесении изменений в Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 17 апреля 2019 г. N 831 "Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"
13	Федеральный закон от 28.12.2013 N 426-ФЗ "О специальной оценке условий труда" (в ред. Федеральных законов от 23.06.2014 N 160-ФЗ, от 13.07.2015 N 216-ФЗ, от 01.05.2016 N 136-ФЗ, от 19.07.2018 N 208-ФЗ, от 27.12.2018 N 553-ФЗ, от 27.12.2019 N 451-ФЗ, от 08.12.2020 N 429-ФЗ, от 30.12.2020 N 503-ФЗ)
14	Федеральный закон от 28.12.2013 N 421-ФЗ О внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации в связи с принятием Федерального закона "О специальной оценке условий труда" (в ред. Федеральных законов от 03.07.2016 N250-ФЗ, от 01.04.2019 N 48-ФЗ, от 28.06.2021 N 220-ФЗ)
15	Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию" (в ред. Постановления Правительства РФ от 01.12.2021 N 2161)
16	Постановление Правительства РФ от 16.09.2020г. N 1479, с изм. и дополн. На 21.05.2021г. «Об утверждении Правил противопожарного режима в РФ»
17	Постановление Правительства РФ от 30 ноября 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 недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами"
18	О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ от от 25.10.2019 N 1365, с изм. с изм. от 28.04.2022г.

№№ п/п	Наименование материалов
1	2
19	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом РТН от 15.12.2020г. №534
20	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ", утв. Приказом РТН от 15.12.2020г. №528
21	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.
22	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 N 103н.).
23	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.)
24	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».
25	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)
26	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.
27	Типовые инструкции по безопасности работ при строительстве нефтяных и газовых скважин, Приказам Министерства топлива и энергетики РФ и Госгортехнадзором России от 12.07.1996. №178.
28	Перечень профессий рабочих, должностей служащих, по которым осуществляется профессиональное обучение, утв. Приказом Министерства образования и науки от 02.07.2013 N 513 (с изменениями и дополнениями)
29	Общие авиационные требования к средствам обеспечения вертолетов на судах и приподнятых над водой платформах. ОАТ ГА-90.
30	Временное Положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, утв. Приказом МПР РФ от 07.02.2001 N 126.
31	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.
32	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).
33	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, эксплуа-



№№ п/п	Наименование материалов
1	2
	тации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 г. № 3)
34	ОСТ 51.01-02-84 Система стандартов безопасности труда. Средства безопасности для обустройства морских стационарных платформ. Средства связи. Общие требования
35	ГОСТ ISO 9000-2011 Межгосударственный стандарт ГОСТ "Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь"
36	ГОСТ Р ИСО 9001-2015 Системы менеджмента качества. Требования
37	ISO 45001:2018 Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда. Требования и рекомендации по применению.
38	ISO 10426-1:2009 Промышленность нефтяная и газовая. Цементы и материалы для цементирования скважин. Часть 1. Технические условия.
39	ГОСТ 1581 - 2019: Портландцементы тампонажные. Технические условия, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 октября 2019 г. N 847-ст введен в действие с 1 июня 2020г.
40	ГОСТ 20692-2003 Долота шарошечные. Технические условия. введен 01.07.2004, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Протоколом от 22.05.2003 N 23.
41	ГОСТ 32696-2014 (ISO 11961:2008): Трубы стальные бурильные для нефтяной и газовой промышленности. Технические условия (с Изменением N 1), принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Протоколом от 25.07.2014 N 45.
42	ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности
43	ГОСТ 12.1.012-2004 Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования
44	ГОСТ 12.4.103-2020 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация
45	ГОСТ 12.4.011-89 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация
46	ГОСТ 12.4.034-2017 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка
47	ГОСТ 12.4.299-2015 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Рекомендации по выбору, применению и техническому обслуживанию
48	ГОСТ 17410-2022 Контроль неразрушающий. Трубы металлические бесшовные. Методы ультразвуковой дефектоскопии, дата начала действия с 01.08.2022г
49	ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000): Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию, принят Протоколом Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации от 12.12.2017 N 104-П.
50	ГОСТ Р 50278-92: Трубы бурильные с приваренными замками. Технические условия. утв. и введен в действие Постановлением Госстандарта России от 16.09.1992 N 1189 (с Поправкой, с Изменениями N 1, 2)
51	ГОСТ Р 53240-2008: Скважины поисково-разведочные нефтяные и газовые. Правила проведения испытаний, утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 25.12.2008 г. N 777-ст.
52	ГОСТ Р 53375-2016: Геолого-технологические исследования. Общие требования, утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18.07.2016 г. 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 (с Изменением N 1)

№№ п/п	Наименование материалов
1	2
55	ГОСТ Р 58772-2019 (ИСО 19901-6:2009) Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Морские операции
56	ВСН 39 - 86. Ведомственные строительные нормы. Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ, утв. Приказом Миннефтепрома СССР от 06.08.1986г. №443, Приказом Мингазпрома СССР
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 №126
58	СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство
59	СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 "Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям", утв. и введен в действие Приказом ПАО "ЛУКОЙЛ" от 24.07.2019 №133
60	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
61	СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий
62	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
63	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.
64	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".
65	СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15-2016 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства Индивидуальной защиты. Общие требования
66	СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства Индивидуальной защиты. Специальная одежда
67	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
68	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
69	Р-05-01-38-01-18: Регламент по разработке и контролю согласования проектной документации на строительство и реконструкцию морских скважин на месторождениях, площадях и лицензионных участках ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», утв. Приказом ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" от 24.12.2018 №42, изм. от 09.09.2021 №327.
70	И-05-01-08-01-22 Инструкция ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, освоении, геофизических исследованиях, реконструкции, ремонте, техническом перевооружении, консервации, испытании и ликвидации нефтяных и газовых скважин, утв. Приказом ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" 06.05.2022 №И-05-01-08-01-2
71	П-05-01-20-01-19. Положение о порядке регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий 2-го, 3-го и 4-го уровня опасности на опасных производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», их учёта и анализа.
72	Регламент по применению единых типоразмеров обсадных колонн и породоразрушающего инструмента, и их соотношений при разработке проектной документации на

№№ п/п	Наименование материалов
1	2
	строительство скважин на месторождениях Российских организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Вице-президентом по производственному сервису ПАО «ЛУКОЙЛ», 2019г.
73	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.
74	Минимальные требования по буровым растворам организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.03.2018 № РМ-4У.
75	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.
76	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.
77	Минимальные требования к предоставлению услуг по отбору керн на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.01.2019 № РМ-1У.
78	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.
79	СП 1.1.1058-00 Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий.
80	СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда", утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ, 02.12.2020г. №40
81	СП 2.5.3650-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры"
82	СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности (с Изменением N 1).
83	СП 48.13330.2019 Организация строительства. СНиП 12-01-2004, утв. приказом Министрством строительства и жилищно- коммунального хозяйства Российской Федерации, 24.12.2019 №861/пр
84	СП 52.13330.2016 Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95* (с изм. №1 и № 2 от 28.12.2021г.)
85	СП 246.1325800.2016 Свод правил ""Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений"", утв. Приказом Минстроя России от 19 февраля 2016 г. №98/пр.
86	СП 369.1325800.2017 Платформы морские стационарные. Правила проектирования, утв. Минстроем России от 14.12.2017 № 1670/пр
87	РД 51-40-82: Система стандартов безопасности труда. Плавучая буровая установка, системы, механизмы, устройства, приспособления приборы, повышающие безопасность производства работ. Перечень оснащения, принят Министерством газовой промышленности Распоряжением от 25.06.1982 № ТВ-248.
88	РД 08-272-99 Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности. Утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.99 N19.
89	РД 08-435-02 Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте
90	РД 31.15.01-89 Правила морской перевозки опасных грузов. введен Приказом министра Минморфлота от 03.05.89 N 56, с изм.
91	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 СМ-53/2446.
92	РД 31.81.10-91 Правила техники безопасности на судах морского флота (с изменениями и дополнениями, внесенными Извещением по охране труда № 1-95 от 18.04.1995.)
93	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.

№№ п/п	Наименование материалов
1	2
94	РД 39-013-90. Инструкция по эксплуатации бурильных труб. Утв. Министерством нефтяной и газовой промышленности 26.04.1990.
95	РД 39-136-95: Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб, утв. АО ВНИИТнефть от 15.02.1995 .
96	РД 39-00147001-767-2000: Инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин, утв. Газпромом 25.07.2000г.
97	Дополнение к Инструкции по расчету обсадных колонн для нефтяных и газовых и газовых скважин, М., 1997, разработ. Ассоциацией буровых подрядчиков, согласовано Письмом с Госгортехнадзором России от 06.09.2000 г. N 10-03/667.
98	РД 39-0148052-537-87.Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ, утв. Министерством нефтяной промышленности 28.01.1987г.
99	РД 39-00147001-773-2004 Методика контроля параметров буровых растворов.
100	РД 153-39.0-064-00 Нормы времени на геофизические услуги в горизонтальных скважинах, пробуренных на нефть и газ
101	РД 153-39.0-069-01 Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин. утв. Приказом Минэнерго России от 09.02.2001г. N 39.
102	РД 153-39.0-072-01 Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах, принят приказом Минэнерго России от 07.05.2001 N 134.
103	НД N 2-020101-144 Правила по оборудованию морских судов. Часть II. Спасательные средства (Издание 2021 года)
104	НД N 2-020101-144 Правила по оборудованию морских судов. Часть III. Сигнальные средства (Издание 2021)
105	ИПБОТ 060-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при бурении нефтяных и газовых скважин (актуализированная редакция), согласовано Постановлением N 14-01/75 от 05.08.2008 г.
106	ИПБОТ 063-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при спуске в скважину колонны обсадных труб (актуализированная редакция), утв.Постановлением ООО "СПКТЬ Нефтегазмаш" от 05.08.2008 №063-2008
107	ИПБОТ 074-2008: Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при испытании обсадной колонны на герметичность (актуализированная редакция)
108	Приказ Минэнерго России от 20 февраля 1995 года N 34 О введении в действие нормативных документов по охране труда для предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса Российской Федерации
109	ТОИ Р-31-006-96 Сборник типовых инструкций по охране труда для массовых профессий работников плавсостава судов морского флота Министерства Транспорта Российской Федерации.
110	Положение об отраслевой подсистеме сертификации работ по охране труда в организациях на морском транспорте. С-Петербург, 2006г.
111	ППБО-116-85 Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности, утв. Министерством нефтяной промышленности 25 ноября 1985г.)
112	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. Утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 13.01.2003 № 6 (с изменениями и дополнениями)
113	Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Глава 1.7 Заземление и защитные меры электробезопасности: издание 7, утв. Минэнерго России от 08.07.2002 № 204.
114	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020г. № 903н)
115	Правила по охране труда при выполнении электросварочных и газосварочных работ. Приказ Минтруда от 11.12.2020 г. № 884н.
116	Правила по охране труда на морских судах и судах внутреннего водного транспорта Приказ Минтруда России от 11.12.2020 г. № 886н.
117	Правила по охране труда при проведении водолазных работ. Приказ Минтруда России от 17.12.2020 № 922н.
118	Правила по организации, обеспечению и выполнению авиационных работ на ВС ГА над акваторией морей и океанов , утверждены МГА 12.12.1990г.

№№ п/п	Наименование материалов
1	2
119	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.
120	Стратиграфический кодекс России. Издание третье. СПб.: Издательство ВСЕГЕИ, 2006. 96 с
121	Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11 апреля 2016 г. N 144 "Об утверждении руководства по безопасности "Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах".
122	Методические указания по оптимизации условий отбора керна и количества учитываемых образцов. М., ВНИГНИ, 1983.
123	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.
124	МУ 4296/755-00.025 Методика проведения неразрушающего контроля бурильных труб УБТ
125	Временное положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, Приложение 1 к Приказу МПР России от 7 февраля 2001 г. N 126
126	Типовые инструкции по безопасности работ при строительстве нефтяных и газовых скважин. Книга 1. Утв. Приказом Минтопэнерго России от 12.06.1996г. №178
127	Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений. Книга 3. Утв. Приказом Минтопэнерго РФ от 12.07. 96 г. №178 и Госгортехнадзор РФ 12.07.96г.
128	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.
129	Межотраслевые нормы времени на геофизические исследования в скважинах, пробуренных на нефть и газ. Москва 1996г.
130	Типовые нормы времени на промыслово-исследовательские работы (исследование нефтяных и нагнетательных скважин) М.: ВНИИОЭНГ, 1989г.
131	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.
132	Сметные нормы времени на промыслово-геофизические исследования в скважинах, утв. Министерство нефтяной промышленности СССР 10.04.1984.
133	Инструкция по расчету насосно-компрессорных труб. АООТ "ВНИИТнефть". Госгортехнадзор России 09.07.98 №10-03/356
134	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.
135	Гульянц Г.М. Справочное пособие по противовыбросовому оборудованию., М., "Недра", 1983 г.- 429 с.

**ПРИЛОЖЕНИЯ**

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

УТВЕРЖДАЮ:  
 Генеральный директор  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

  
 \_\_\_\_\_ Н.И. Ляшко  
 « 10 » \_\_\_\_\_ 2021 г.



### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проектной документации:

«Проект № 780 на бурение (строительство) эксплуатационной  
 скважины № 29 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)»

«СОГЛАСОВАНО»

Первый заместитель генерального  
 директора – главный инженер  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

  
 \_\_\_\_\_ А.В. Усенков

« 18 » \_\_\_\_\_ 11 2021 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель генерального директора  
 по геологии и разработке-главный  
 геолог  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

  
 \_\_\_\_\_ С.Ю. Штунь

« 14 » \_\_\_\_\_ 11 2021 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель руководителя  
 Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
 «ПермНИПИнефть» в г. Перми

  
 \_\_\_\_\_ Р.А. Шадчнев

« 16 » \_\_\_\_\_ 11 2021 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель генерального  
 директора по бурению  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

  
 \_\_\_\_\_ В.Ф. Звягин

« 17 » \_\_\_\_\_ 11 2021 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель главного инженера –  
 начальник отдела промышленной безопасности,  
 охраны труда и корпоративного надзора  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

  
 \_\_\_\_\_ И.В. Шилов

« 17 » \_\_\_\_\_ 11 2021 г.

г. Астрахань 2021 г.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1	Категория скважины	Эксплуатационная
2	Номер скважины, строящейся по данному проекту	29
3	Площадь (месторождение)	Южно-Ракушечная (месторождение им. В. Филановского)
4	Расположение (суша, море)	Море. Акватория Северного участка Каспийского моря.
5	Цель бурения и назначение скважины	Нагнетательная, для поддержания пластового давления при разработке неокомской залежи месторождения им. В.Филановского с отработкой на нефть
6	Проектный горизонт	Неокомский надъярус
7	Проектная глубина, м	1480/8050 м (по вертикали /по стволу) <i>Исходя из данных приборов геонавигации во время бурения по продуктивному горизонту решением Заказчика по обновленной в реальном времени геологической структуре конструкция и глубина скважины по стволу может быть увеличена до 300 м или уменьшена до 1000 м, при этом проектный горизонт остается неизменным.</i>
8	Число объектов испытания:	1
9	Вид скважины	Одноствольная, наклонно-направленная с горизонтальным окончанием
10	Основание для проектирования	Приложение 1
11	Административное положение сведения о районе буровых работ	В административном отношении район работ расположен в акватории Северного участка Каспийского моря. Принадлежность к геотектонической области – крупное сложнопостроенное 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 140мм, рельеф местности (дно моря) - пологий, глубина моря в точке бурения - 5,5 м
12	Геолого-техническая информация	В процессе разработки проектной документации учесть опыт бурения скважин на месторождении им. В. Филановского. Приложения 1-17
13	Требования к конструкции скважин	В конструкции скважины предусмотреть: - водоотделяющая колонна (забивное направление) 762 мм x 134 м; - кондуктор 508 мм x 447/450 м по вертикали/ по стволу (ВПЦ-до дна моря); - промежуточная колонна 406,4 мм x 1207/1307 м по вертикали/по стволу (ВПЦ-до дна моря); - эксплуатационная колонна 273,1 мм x 1437/2400 м по вертикали/по стволу (ВПЦ- 500 м по стволу выше башмака промежуточной колонны); глубина спуска эксплуатационной колонны уточняется в соответствии с техническими расчетами и фактическим геологическим строением месторождения; - комбинированная потайная колонна - «хвостовик» 168,3x139,7x114,3 мм в интервале 1433-1480 м по вертикали, 2325-8050 м по стволу; фильтровая часть в интервале 1437-1480 м по вертикали, 2400-8050 м по стволу; компоновка хвостовика уточняется в соответствии с техническими расчетами и интервалов расположения коллектора по стволу; Предусмотреть возможность бурения на инвертных эмульсиях. Предусмотреть использование специальной смазки для РУО, с целью уменьшения коэффициента трения. Проработать возможность увеличения глубины спуска эксплуатационной колонны с целью снижения рисков получения



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
		прихватов в открытом стволе при переходе с одного типоразмера СБТ на другой, а также при спуске хвостовика. Конструкция скважины (глубины спуска колонн) и ВПЦ уточняется при проектировании в соответствии с геолого-технической информацией. Приложения 2-17.
14	Перечень интервалов подлежащих испытанию и опробованию в процессе бурения, в открытом стволе.	Не предусмотрено
15	Испытания в эксплуатационной колонне (К <sub>1</sub> пс, интервал по вертикали, фильтровая часть)	1437-1480 м
16	ГТИ (по вертикали/по стволу)	134/134-1480/8050 м
17	Геофизические работы	Обязательный комплекс ПГИ. Предусмотреть наличие у подрядчика полного спектра аварийного инструмента необходимого для ликвидации возможных аварийных ситуаций в скважине. Изменения и дополнения по решению Заказчика.
18	Повышение приемистости	ГКО по решению Заказчика
19	Объём и интервалы отбора керна	Отбор керна не предусматривается.
20	Радиус круга допуска	20 м на ТВП (коридор горизонтального ствола +/- 1 м по вертикали; +/- 2 м по горизонтали).
21	Объем подготовительных работ к строительству скважин	Инженерно-геологические изыскания проведены при постановке блок-кондуктора.
22	Тип буровой установки при бурении и освоении скважины в колонне. Вид монтажа	Самоподъемная буровая установка СПБУ «Нептун».
23	Условия Заказчика по составу и характеристике буровой установки и ПВО.	Штатный комплект бурового оборудования и ПВО. Комплект ПВО на давлении 15000 Psi должен включать ПУГ, ППГ с трубными плашками, ППГ со срезными плашками. Обеспечение нулевого сброса.
24	Источники электро-, газо-, тепло- водоснабжения, связи и местных материалов	Дизель-электрическая энергетическая установка СПБУ «Нептун». Питьевая вода база ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в п. Ильинка. Техническая вода - морская вода с предварительной химической обработкой. Опреснительная установка СПБУ «Нептун». На СПБУ «Нептун» обеспечена двусторонняя спутниковая связь.
25	Транспортная схема и виды применяемого транспорта, включая спецтранспорт, тарифная группа судов, характеристики дорог и подъездных путей, наличие аэродромов, вертолётных площадок.	Суда обеспечения: СО «Буми Урай», СО «Буми Покачи», Взморье. АСС: СО «Буми Нарьян Мар». Железнодорожный и автотранспорт до п. Ильинка (КТПБ Ильинка) Аэропорт г. Астрахань для вертолётных перевозок.
26	Данные о базах снабжения, наличие промежуточных баз и объектов производственного обслуживания, вышкомонтажных, тампонажных, 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, ПВР, испытание, цементирование, буровые растворы, спуск колонн, заканчивание скважин и др.
27	Требования по механизации и автоматизации технологических процессов, а также наличие	Предусмотреть: Удаленный мониторинг бурения (спутниковый канал связи): 1. Стандартный пакет услуг ГТК.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
	средств контроля за процессом бурения и диспетчеризации.	2. Стандартный пакет услуг для контроля положения долота в пространстве MWD с высокой скоростью передачи данных. 3. Стандартный пакет услуг для выполнения каротажа во время бурения LWD (УЭС, ГК, ГГК-П, ННК, СГК, ДС). 4. Спутниковый канал связи. 5. Видео связь. 6. Интернет. 7. Веб-интерфейс. 8. Электронная система отчетности супервайзеров геолога/технолога). 9. Обеспечить видеорегистрацию процесса бурения с формированием видеоархива с использованием электронных средств носителей информации, обеспечивающих возможность передачи информации в Ростехнадзор
28	Разработка мероприятий по охране окружающей среды	Требуется* Изготовить буклеты для проведения общественных слушаний.
29	Разработка мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Требуется*
30	Разработка оценки степени риска и мероприятий по снижению степени риска при строительстве скважин	Требуется. Провести анализ риска аварий на опасном производственном объекте. Определить цели и задачи проводимого анализа риска; обосновать используемые методы анализа риска; определить критерии приемлемого риска. Разработать рекомендации по уменьшению степени риска и аварий на ОПО. Разработать мероприятия по оценке степени риска при строительстве скважины.
31	Разработка раздела консервации и ликвидации скважин	Требуется. Разработать раздел «Ликвидация/консервация скважины». Срок консервации от 3-х до 12 месяцев.
32	Дополнительные требования к проектной документации:	
	1. Разработка раздела «Архитектурные решения»	Не требуется
	2. Разработка раздела «Энергоэффективность»	Не требуется
	3. Разработка раздела «Проект организации строительства»	Требуется. Разработать Раздел 6 «Организация строительства»
33	Стадийность ПСД	Проектная документация
34	Класс опасного производственного объекта	II класс опасности, ОПО с высокой опасностью
35	Уровень ответственности в соответствии со ст.4 Федерального закона от 30.12.2009г №ФЗ-384	Повышенный
36	Уровень степени сейсмической опасности для зданий (сооружений) (п.1.3* СНиП II-7-81*)	Карта С (комплект карт ОСР-97)
37	Организация заказчик	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
38	Проектная организация	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми

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

**Приложения:**

1. Основание для проектирования.
2. Литолого-стратиграфическая характеристика разреза скважины. Стратиграфический разрез скважины, элементы залегания и коэффициент кавернозности пластов.
3. Литологическая характеристика разреза скважины.
4. Физико-механические свойства горных пород по разрезу скважины.
  - 4.1. Нефтегазоводоносность по разрезу скважины. Нефтеносность.
  - 4.2. Газоносность.
  - 4.3. Водоносность.
5. Давление и температура по разрезу скважины.
6. Возможные осложнения по разрезу скважины. Поглощение бурового раствора.
  - 6.1. Осыпи и обвалы стенок скважины.
  - 6.2. Нефтегазоводопроявления.
  - 6.3. Прихватоопасные зоны.
  - 6.4. Текучие породы.
  - 6.5. Прочие возможные осложнения.
7. Исследовательские работы. Отбор керна, шлама и грунта.
8. Данные по испытанию (опробованию) пластов в процессе бурения.
9. Геофизические исследования.
  - 9.1. Прочие виды исследования.
10. Работы по испытанию в эксплуатационной колонне и освоение скважины, сведения по эксплуатации. Испытание продуктивного горизонта (освоение скважины) в эксплуатационной колонне.
11. Работы по перфорации эксплуатационной колонны при испытании (освоении).
12. Интенсификация притока пластового флюида или повышение приемистости пласта в нагнетательной скважине.
13. Дополнительные данные для определения продолжительности испытания (освоения) скважины.
14. Сведения об осложнениях по пробуренным скважинам-аналогам.
15. Схема транспортировки грузов и вахт.
16. Расстояние перевозок грузов, пробега специальных машин, агрегатов и вахт.
17. Данные для расчета профиля скважины.

Начальник ТО

И. о. начальника ОМРН и ГМ и ПНП

Р.Е. Набокин

А.С. Штунь

### Основание для проектирования

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 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, выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» сроком до 31.12.2199 г. В 8 км к югу от месторождения находится месторождение Ракушечное, в 35 км к западу – месторождение им. Ю. Корчагина.

Пробуренная в 2006 г. поисково-разведочная скважина № 4 Ракушечная подтвердила наличие промышленных залежей УВ в альбских, аптских и неокомских отложениях. На основании фактических данных бурения и испытания скважин была составлена технологическая схема разработки месторождения.

В 2006-2007 гг. на месторождении им. В. Филановского были продолжены разведочные работы: пробурены запланированные программой работ по доразведке разведочные скважины №№ 5, 6, 8 Ракушечные; проведены сейсморазведочные работы МОГТ 3D, выполнена переинтерпретация с учетом новых данных, полученных при бурении 3-х скважин.

По результатам уточнено строение неокомской залежи: выделены две газонефтяные залежи, разделенные между собой системой ступенчатых сбросов: западная – в приподнятом блоке, восточная – в опущенном, с самостоятельными ВНК и ГНК. По месторождению проведен подсчет запасов нефти, газа и конденсата.

По принятой стратегии освоения месторождения (постадийное) разработка начинается с Западной залежи неокомского надьяруса. В соответствии с выбранным вариантом разработки (3б) на Западной неокомской залежи общий фонд проектных скважин составит 23: 14 добывающих, из них двуствольных – 11, и 9 нагнетательных, из них с отработкой на нефть 8.

#### 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.;
- Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения им. В.Филановского (по состоянию на 01.01.2010 г.), ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть», Волгоград, 2009 г.;
- Технологическая схема разработки месторождения им. В. Филановского, ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИнефть», г. Волгоград, 2006 г., утв. Генеральным директором ООО ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» Н.М. Николаевым;
- Дополнение к технологической схеме разработки месторождения им. В. Филановского, ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть», Волгоград 2009 г., утв. Председателем ЦКР Роснедра В.В. Шепелевым от 26.11.2009 г.;
- Дополнение к технологической схеме разработки месторождения им. В. Филановского, ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», Москва 2013 г.;
- Технологическая схема разработки месторождения им. В. Филановского ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», Москва 2014 г., утв. протоколом ЦКР № 6075 от 03.12.2014 г.
- Протокол ГТС в ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» № 28/1 от 21.09.2021 под председательством Заместителя генерального директора по бурению В.Ф. Звягина.
- Письмо МИ-258 от 12.11.2021 г. «О бурении скв. №29 на м/р им. В.Филановского»

ЛИТОЛОГО-СТРАТИГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗРЕЗА СКВАЖИНЫ  
СТРАТИГРАФИЧЕСКИЙ РАЗРЕЗ СКВАЖИНЫ, ЭЛЕМЕНТЫ ЗАЛЕГАНИЯ И КОЭФФИЦИЕНТ КАВЕРНОЗНОСТИ ПЛАСТОВ

Глубина залегания, м (по вертикали)	Стратиграфическое подразделение			Элементы залегания (падения) пластов по подошве, град.	Коэффициент кавернозности в интервале	
	от (верх)	до (низ)	индекс			
1	2	3	4	угол	азимут	7
0	54,1	Стоп ротора - зеркало воды				
54,1	59,6	Столб воды				
59,6	260	<b>Четвертичная система</b> <u>Неоплейстоцен и голоцен</u> <u>Плейстоцен</u>	Q <sub>р-чп</sub>	1°	142	1,00-1,16
260	490	Верхний эоплейстоцен Апшеронский региоярус <b>Неогеновая система</b> <u>Плиоцен</u>	Q <sub>Еар</sub>	1°	142	1,00-1,16 (до 1,26)
490	600	Акчагыльский региоярус <b>Палеогеновая система</b> <u>Олигоцен</u>	N <sub>2a</sub>	1°	142	1,00-1,16
600	649	<i>Майкопская серия</i>	P <sub>3mk</sub>	1°	142	1,03-1,11
649	754	<u>Палеоцен и эоцен</u> <b>Меловая система</b> <u>Верхний отдел</u>	P <sub>1-2</sub>	1°30'	142	1,00-1,09
754	1201	Сеноманский, туронский, коньякский, маастрихский ярусы <u>Нижний отдел</u>	K <sub>2s-m</sub>	Практически горизонтально		1,00-1,06
1201	1321	Альбский ярус	K <sub>1al</sub>	-II-		1,13-1,20
1321	1434	Аптский ярус	K <sub>1a</sub>	-II-		1,13-1,20
1434	1480	Неокомский надъярус	K <sub>1nc</sub>	-II-		1,00-1,13

ЛИТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗРЕЗА СКВАЖИНЫ

Индекс страти- графи- ческого подраз- деления	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
1	2	3	4	5	6
Q <sub>Р-н</sub>	59,6	260	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 текущая супесь мангышлакского комплекса. Ниже залегают верхнеоплейстоценовые 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 алевитистые, 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.
Q <sub>Ер</sub>	260	490	известняки пески песчаники алевролиты глины	10 10 20 10 50	Переслаивание глин, песков, песчаников, алевролитов, реже известняков. Песчаники преобладают в верхней части разреза, здесь же встречаются пропластки известняков. Нижняя часть разреза преимущественно глинистая. Известняки светло-серые, буровато-серые мелкокристаллические, песчанистые, средней крепости. Глины серые, темно-серые, коричневатые, аморфные, мягкие, алевитистые, известковистые. Пески и песчаники серые, светло-серые, коричневатато-серые мелкозернистые полимиктовые, глинистые. Песчаники рыхлые. Алевролиты серые, темно-серые, серовато-коричневые глинистые, слабо сцементированные.
N <sub>2а</sub>	490	600	песчаники алевролиты глины	30 20 50	Породы представлены песчаниками, алевролитами и глинами. Песчаники светло-серые, светло-коричневые, мелко-среднезернистые, алевитистые, с карбонатно-глинистым цементом, рыхлые, преобладают в верхней части разреза.

Продолжение приложения 3

1	2	3	4	5	6
					Алевролиты серо-коричневые кварцевые, на глинисто-карбонатном цементе. Глины серые, темно-серые участками сильно алевролитистые, редко слабо известковистые, массивные, уплотненные от слабой крепости до средней. В верхней части разреза преобладают песчаники, в нижней - глины с прослоями алевролитов.
$P_3mk$	600	649	глины алевролиты мергели	85 10 5	Монотонная толща глин аргиллитоподобных и аргиллитов светло-серых алевролитистых, тонкослоистых, известковистых, редкие прослои алевролитов. В средней части разреза отмечаются пропластки мергелей светло-серых, оливковых алевролитистых, от мягких до умеренно плотных.
$P_{1-2}$	649	754	глины мергели известняки	5 70 25	Глины, мергели, известняки. Кровля представлена глинами светло-серыми, серыми мягкими, пластичными, сланцеватыми, участками известковистыми. Ниже залегают мергели светлоричневые, светло-серые мелко-тонкозернистые, алевролитистые, средней плотности и крепости. Подошву слагают известняки белые массивные, средней плотности и крепости.
$K_2s-m$	754	1201	известняки мергели глины алевролиты	60 25 10 5	Преимущественно известняки, прослои мергелей, глин, алевролитов. Известняки белые, серовато-белые мелоподобные, скрытокристаллические, редко микрокристаллические, преимущественно фораминиферовые, средней и низкой плотности и крепости, с редкими включениями стяжений пирита. Известняки маатрихта, залегающие в верхней части разреза трещиноватые, местами рыхлые, склонные к обвалам. Мергели светло-серые с коричневатым оттенком скрытокристаллические, мягкие до умеренно твердых, плотные. Мергели, слагающие кампанский ярус, плотные, переходящие в глины известковистые. Глины светло-серые, серые, местами известковистые, мягкие, пластичные. В подошве (сеноманский ярус) залегают глины темно-серые аргиллитоподобные с прослоями мергелей в верхней части и алевролитов в нижней. Алевролиты серые мелкозернистые полимиктовые, преимущественно кварцевые.
$K_1al$	1201	1321	глины алевролиты песчаники	70 20 10	Переслаивание песчаников, алевролитов и глин. В нижней части разреза преобладают песчаники и алевролиты, в верхней - глины. Глины темно-серые до черных тонкодисперсные, уплотненные, аргиллитоподобные, тонкослоистые, плотные, слабоизвестковистые. Алевролиты темно-серые, серые массивные, плотные, на карбонатно-глинистом цементе. Песчаники коричневатого-серые, беловато-серые мелко-среднезернистые.

Окончание приложения 3

1	2	3	4	5	6
K <sub>1a</sub>	1321	1434	песчаники алевролиты глины	20 30 50	Верхняя часть разреза представлена переслаиванием глин, алевролитов и реже песчаников. Глины темно-серые до черных алевитистые, аргиллитоподобные. Алевролиты темно-серые песчанистые, крупнозернистые, полимиктовые, сцементированные глинистым цементом, средней крепости. Песчаники темно-серые, коричнево-серые мелкозернистые, на карбонатно-глинистом цементе, от слабой до средней крепости, участками крепкие. В нижней части разреза преобладают глины темно-серые до черных, коричнево-серые известковистые, участками слабо алевитистые, уплотненные, средней крепости. В глинах отмечаются пропластки алевролитов, количество которых увеличивается вниз по разрезу.
K <sub>1nc</sub>	1434	1480	песчаники алевролиты глины	80 15 5	Преимущественно песчаники с прослоями алевролитов. Песчаники кварцевые серые, светло-серые, крупнозернистые, на глинистом и карбонатном цементе, от средней крепости до рыхлых, плотные. Алевролиты темно-серые глинистые, опесчаненные, плотные, средней крепости, на глинистом и карбонатном цементе. В средней части разреза отмечается пачка глин темно-серых, зеленовато-серых, слабо известковистых, уплотненных, переходящих в алевролиты и песчаники.



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 <sup>3</sup>	Порис- тость, %	Проница- емость, мкм <sup>2</sup>	Гли- нис- тость, %	Карбо- нат- ность, %	Соле- нос- ность, %	Сплош- ность, по- ро- ды	Твер- дость, МПа	Рас- слоен- ность породы	Абра- зив- ность	Категория породы по промысловой классифика- ции (мягкая, средняя и т.д.)	Коеф- фици- ент Пуас- сона	Модуль Юнга, Ех10 <sup>-4</sup> 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 <sub>p+h</sub>	59,6	260	пески суглинки супеси глины песчаники 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
Q <sub>Еар</sub>	260	490	известняки пески песчаники алевролиты глины	1800- 2210	10-40	0,001- 0,1	15-90	5-90	-	2-4	80- 100	3	2-7	мягкая	0,17- 0,45	0,1- 4,2	нет данных
N <sub>2a</sub>	490	600	песчаники алевролиты глины	1840- 2210	10-32	0,001- 0,1	15-95	2-7	-	2-4	80- 140	3	3-7	мягкая	0,17- 0,45	0,1- 4,2	нет данных
P <sub>3mk</sub>	600	649	глины алевролиты мергели	1960- 2300	18-28	0,001- 0,5	50-95	5-80	-	2-4	100- 380	2-3	2-5	мягкая	0,29- 0,45	0,1- 4,9	нет данных
P <sub>1-2</sub>	649	754	глины мергели известняки	1950- 2010	8-28	0,001- 0,1	10-90	10-90	-	3-4	700	3-4	2-3	мягкая	0,22- 0,45	0,1- 5,1	нет данных

Окончание приложения №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
K <sub>2</sub> s-т	754	1201	известняки мергели глины алевролиты	2100 2480	7-20	<0,001	5-80	15-95	-	2-4	750- 1000	3-4	2-5	мягкая, средняя	0,28- 0,45	0,1- 8,45	нет данных
K <sub>1</sub> al	1201	1321	глины алевролиты песчаники	2050- 2620	5-21	0,0233	10-80	5-10	-	2-4	250- 385	2-3	2-8	мягкая	0,17- 0,45	0,1- 3,9	нет данных
K <sub>1</sub> a	1321	1434	песчаники алевролиты глины	2050- 2620	18-30	0,0047- 0,015	10-80	5-10	-	2-3	400- 750	2-3	3-8	мягкая, средняя	0,18- 0,45	0,1- 9,87	нет данных
K <sub>1</sub> nc	1434	1480	песчаники алевролиты глины	1880- 2460	5-30	0,742- 1,822	10-80	5-10	-	2-3	200- 400	2-3	3-8	мягкая, средняя	0,17- 0,3	0,1- 4,92	нет данных

## Приложение 4.1

**НЕФТЕГАЗОВОДОНОСНОСТЬ ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ  
НЕФТЕНОСНОСТЬ**

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал , м (по вертикали)		Тип коллектора	Плотность, кг/м <sup>3</sup>		Подвиж- ность, мкм <sup>2</sup> мПа·с	Содер- жание серы в % по весу	Содер- жание пара- фина, в % по весу	Сво- бодный дебит (в усло- виях испыта- ния Ø шт.), м <sup>3</sup> /сут	газовый фактор, м <sup>3</sup> /м <sup>3</sup>	Параметры растворенного газа				давление насыще- ния в пласто- вых условиях, МПа
	от (верх)	до (низ)		в плас- товых усло- виях	после дегаза- ции						содер- жание серо- водо- рода, %	содер- жание угле- кислого газа, %	относи- тельная по возду- ху плот- ность газа	коэффи- циент сжимае- мости	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
K <sub>1a</sub>	1339	1378	поровый (терригенный)	715	825	0,02	0,28	11,76	25,5 (6,4 мм)	109,6	отс.	0,250	0,848	0,8	14,46
K <sub>1nc</sub>	1434	1480	поровый (терригенный)	703	812	2,5	0,12	8,78	755,5 (20,6 мм)	132,1	отс.	0,544	0,871	0,8	14,94

ГАЗОНОСНОСТЬ

Индекс стратигра- фического подраз- деления	Интервал , м (по вертикали)		Тип коллектора	Состояние (газ, конденсат)	Содержание, % мол		Относи- тельная по воздуху плотность газа	Коэффициент сжимаемости газа в пластовых условиях	Свободный дебит тыс. м³/сут (дебит в условиях испытания Ø шт.),	Плотность газоконденсата, кг/м³		Фазовая проницае- мость, мкм² по газу
	от (верх)	до (низ)			серо- водо- рода	угле- кисло- газа				в пластовых условиях	на устье скважины	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
K <sub>1a1</sub>	1247	1296	поровый (терригенный)	газ + конденсат	отс.	0,615	0,668	0,815	газ - 550,8 конд. - 18,0 (34,9 мм)	713	830	24,07
K <sub>1a</sub>	1321	1339	поровый (терригенный)	газ + конденсат	отс.	0,23	0,651	0,84	газ - 343,9 конд. - 10,2 (28,6 мм)	126,8	785	-

## ВОДОНОСНОСТЬ

Индекс страти- графи- ческого- подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		Тип коллектора	Плот- ность, кг/м <sup>3</sup>	Дебит, в условиях испытания м <sup>3</sup> /сут	Фазовая проница- емость, мкм <sup>2</sup>	Химический состав воды в мг-эквивалентной форме						Тип воды по Сулину	Относится к источнику питьевого водоснаб- жения (ДА, НЕТ)	
	от (верх)	до (низ)					анионы			катионы					
							CL <sup>-</sup>	SO <sub>4</sub> <sup>..</sup>	HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	Ca <sup>++</sup>	Mg <sup>++</sup>	(Na+K) <sup>+</sup>			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Q <sub>Р+п</sub> - N <sub>2а</sub>	59,6	600	поровый	1000- 1020	до 500	нет данных	73,32	29,15	4,92	24,95	16,45	48,34	197,13	ХЛК	НЕТ
Р <sub>3mk</sub>	600	649	поровый	1040	до 500	нет данных	1288,74	-	1,64	149,70	32,90	873,61	2346,58	ХЛК	НЕТ
Р <sub>1-2</sub>	649	754	трещинно- поровый	1040	100-200	нет данных	1354,20	1,90	4,80	113,40	41,40	989,50	2505,20	ХЛК	НЕТ
K <sub>2s-m</sub>	754	1201	трещинно- поровый	1050	до 100	нет данных	1497,42	2,08	6,56	129,74	49,34	1049,71	2734,85	ХЛК	НЕТ
K <sub>1al</sub> - K <sub>1nc</sub>	1201	1480	поровый	1060- 1073	до 500	нет данных	1299,8- 1687,8	9,28- 14,04	13,9- 7,2	200- 255	80	1041,04- 1365,98	2642,08- 3401,96	ХЛК	НЕТ

**Примечание:**

1. Таблица "Водоносность" составлена без учета интервалов непроницаемых пластов и пропластков и интервалов нефтегазоносности.
2. Тип воды (по Сулину В.А.): ХЛК - хлоркальциевый.

**ДАВЛЕНИЕ И ТЕМПЕРАТУРА ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ**

(в графах 6, 9, 12, 15, 17 проставляются условные обозначения источника получения градиентов: ПСР- прогноз по сейсморазведочным данным, ПГФ- прогноз по геофизическим исследованиям и РФЗ- расчет по фактическим замерам в скважинах)

Индекс стратиграфич. подразделения	Интервал, м (по вертикали)		Градиент давления						Градиент						Температура в конце интервала				
			пластового			порового			гидроразрыва пород			горного давления							
	от (верх)	до (низ)	КГС/СМ <sup>2</sup> /10 м	от (верх)	до (низ)	КГС/СМ <sup>2</sup> /10 м	от (верх)	до (низ)	КГС/СМ <sup>2</sup> /10 м	от (верх)	до (низ)	КГС/СМ <sup>2</sup> /10 м	от (верх)	до (низ)	КГС/СМ <sup>2</sup> /10 м	С <sup>0</sup>	источник получения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
	59,6	260	1,05	1,05	1,05	1,04	1,05	1,05	1,61	1,61	1,85	1,85	1,85	1,85	25		Скважины Ракушечной площади и месторождения им. В. Филановского		
Q <sub>p+h</sub>																			
Q <sub>Еар</sub>	260	490	1,07	1,07	1,07	1,05	1,07	1,07	1,62	1,62	1,86	1,86	1,86	31					
N <sub>2a</sub>	490	600	1,07	1,07	1,07	1,05	1,07	1,07	1,64	1,64	1,89	1,89	1,89	38					
P <sub>3mk</sub>	600	649	1,12	1,12	1,12	1,04	1,07	1,07	1,66	1,66	1,91	1,91	1,91	41					
P <sub>1-2</sub>	649	754	1,1	1,1	1,1	1,07	1,07	1,07	1,67	1,67	1,92	1,92	1,92	44					
K <sub>2s-m</sub>	754	1201	1,1	1,1	1,1	1,05	1,08	1,08	1,75	1,75	2,01	2,01	2,01	60					
K <sub>1al</sub>	1201	1321	1,21	1,21	1,21	1,06	1,10	1,10	2,01	2,01	2,02	2,02	2,02	66					
K <sub>1a</sub>	1321	1434	1,16	1,16	1,16	1,06	1,16	1,16	2,01	2,01	2,03	2,03	2,03	72					
K <sub>1nc</sub>	1434	1480	1,09	1,09	1,09	1,06	1,08	1,08	1,74	1,74	2,03	2,03	2,03	74					

**Примечание:**

( ) - в проницаемых интервалах.

ВОЗМОЖНЫЕ ОСЛОЖНЕНИЯ ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ  
ПОГЛОЩЕНИЕ БУРОВОГО РАСТВОРА

Индекс страти- графиче- ского- подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		Максимальная интенсивность поглощения, м <sup>3</sup> /ч	Расстояние от устья скважины до статичес- кого уровня при его максимальном снижении, м	Имеется ли потеря циркуляции (ДА, НЕТ)	Градиент давления, поглощения, кгс/см <sup>2</sup> на 10 м		Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)				при вскрытии	после изоляцион- ных работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Q <sub>р+н</sub>	150	200	полное	-	ДА	1,26	1,56	Нарушения технологических режимов, в т.ч. при спуске обсадных колонн
Q <sub>Еар</sub>	260	310	10-18	-	НЕТ	1,26	1,56	Естественная проницаемость пород, обусловленная трещиноватостью, кавернозностью; при превышении забойного давления над пластовым на 12-15 % (несоблюдение технологических режимов бурения)
N <sub>2а</sub>	490	530	6-8	-	НЕТ	1,26	1,56	
K <sub>1а1</sub> - K <sub>1а</sub>	1201	1434	возможна фильтрация бурового раствора при градиенте давления в 1,55					
K <sub>1пс</sub>	1434	1480	до 15	-	НЕТ	1,52	1,6	

ОСЫПЬ И ОБВАЛЫ СТЕНОК СКВАЖИНЫ

Индекс стратигра- фического подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		Тип раствора	БУРОВЫЕ РАСТВОРЫ (рекомендуемые)		Время до начала ослож- нения, сут	Мероприятия по ликвидации последствий (проработка, промывка и т.п.)
	от (верх)	до (низ)		Плотность, кг/м <sup>3</sup>	Дополнительные данные по раствору, влияющие на устойчивость пород		
1	2	3	4	5	6	7	8
$Q_{P+h} - Q_{Eap}$	134	447					
$Q_{Eap} - P_3mk$	447	649					
$K_{1al}$	1201	1207					
$K_{1al} - K_{1nc}$	1207	1437					
$K_{1nc}$	1437	1480					
Разрабатывается при проектировании							
Проработка, промывка, повышение вязкостных и реологических характеристик бурового раствора							



НЕФТЕГАЗОВОДОПРОЯВЛЕНИЯ

Индекс стратиграфического подразделения	Интервал, м (по вертикали)		Вид проявляемого флюида, (вода, нефть, конденсат, газ)	Длина столба газа при ликвидации газопроявления, м	Плотность смеси при проявлении для расчета избыточных давлений, кг/м <sup>3</sup>	Условия возникновения	Характер проявления (в виде пленок нефти, пузырьков газа, перелива воды, увеличение водоотдачи и т.д.)
	от (верх)	до (низ)					
1	2	3	4	5	6	7	8
K <sub>1a1</sub>	1247	1296	газ + конденсат	Рассчитывается при проектировании		При снижении забойного давления ниже пластового	Насыщение раствора газом, пузырьки
K <sub>1a</sub>	1321	1339	газ + конденсат				
K <sub>1a</sub>	1339	1378	нефть				Пленки нефти, увеличение
K <sub>1nc</sub>	1434	1480	нефть				

ПРИХВАТООПАСНЫЕ ЗОНЫ

Индекс стратиграфич. подразделения	Интервал, м (по вертикали)		Вид прихвата (от перепада давления, заклинки, сальниковообразования и т.д.)	РАСТВОР (рекомендуемый)				Наличие ограничений на оставление инструмента без движения или промывки (ДА, НЕТ)	Условия возникновения		
	от (верх)	до (низ)		Тип	Плотность, кг/м <sup>3</sup>	Водоотдача, см <sup>3</sup> /30мин	Смазывающие добавки (название)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
$Q_{P+H} - Q_{EAP}$	134	447	сальникообразования, заклинки	Разрабатывается при проектировании						ДА	Наличие слабосвязанных пород, предрасположенных к эрозионному размыву и поверхностному осыпанию
$Q_{EAP} - P_3mk$	447	649	сальникообразования, заклинки							ДА	
$K_{1a1} - K_{1nc}$	1207	1437	перепад давления							ДА	Наличие высокопроницаемых, трещиноватых пород, превышение фильтрации, инарушение технологии бурения
$K_{1nc}$	1437	1480	перепад давления							ДА	

## Приложение 6.4

## ТЕКУЧИЕ ПОРОДЫ

Индекс страти- графи- ческого- подраз- деления	Интервал залегания текучих пород, м		Краткое название пород	Максимальная плотность бурового раствора, предотвращающая течение пород, кг/м <sup>3</sup>	Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)			
1	2	3	4	5	6
Текучие породы в разрезе отсутствуют					

## Приложение 6.5

## ПРОЧИЕ ВОЗМОЖНЫЕ ОСЛОЖНЕНИЯ

Индекс страти- графи- ческого- подраз- деления	Интервал, м		Вид (название) осложнения: желобообразование, перегиб ствола, искривление, грифонообразование	Характеристика (параметры) осложнения и условия возникновения
	от (верх)	до (низ)		
1	2	3	4	5
Q <sub>p+h</sub> - P <sub>3mk</sub>	134	649	Кавернообразование	Размыв ствола вследствие бурения рыхлых, неустойчивых, склонных к обрушению терригенных пород
K <sub>1al</sub> - K <sub>1nc</sub>	1201	1480	Кавернообразование	Эрозия ствола скважины (коэффициент кавернозности до 1,2)

ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ  
ОТБОР КЕРНА, ШЛАМА И ГРУНТА

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Параметры отбора керна		Интервалы, м		Метраж отбора керна, м	Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		Частота отбора шлама через, м	Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Глуби- на отбора грунта, м	Тип боко- вого грунто- носа	Коли- чество образ- цов пород, шт	Приме- чание
	мини- мальней- ший диаметр, мм	макси- мальная проходка за рейс, м	от (верх)	до (низ)			от (верх)	до (низ)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Не предусматривается														
Не предусматривается														
Не предусматривается														

ДААННЫЕ ПО ИСПЫТАНИЮ (ОПРОБОВАНИЮ) ПЛАСТОВ В ПРОЦЕССЕ БУРЕНИЯ

Индекс стратигра- фического подразделения	Испытание (опробование) пластоиспытателем на трубах		Опробование пластоиспытателем на кабеле				
	Вид операции (испытание, опробование)	Интервал испытания, м	Количество циклов промывки после проработки	Интервал опробования, м	Количество проб, шт.		
		от (верх)		до (низ)		от (верх)	до (низ)
1	2	3	4	5	6	7	8
	не предусматривается						

## Приложение 9

## ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

Секция	Наименование исследования	Замеры и отборы производятся		
		на глубине, м	в интервале, м (по стволу)	
			от (верх)	до (низ)
1	2	3	4	5
Водоотделяющая колонна	Инклинометрия (гироскоп)	134	0	134
	<b>Геолого-технологические исследования</b> ГТИ проводятся согласно ГОСТ Р 53709-2009	после очистки водоотделяющей колонны до ликвидации скважины		
Кондуктор	ГИС-бурения (MWD&LWD): Инклинометрия, ГК, забойные технологические параметры		134	450
	По согласованию с Заказчиком ГИС-кабель* - ГК, КВ-Проф., Инклинометрия, ИК, БК*	450	134	450
	<b>Оценка качества цементирования обсадной колонны</b>			
	Термометрический контроль цементирования (ОЦК)*	450	0	450
	ГК, ЛМ, Акустич. цементометрия (АКЦ)	1307	0	450
Промежуточная колонна	ГИС-бурения (MWD&LWD): Инклинометрия, ГК, забойные технологические параметры		450	1307
	ГИС-кабель - ГК, КВ-Проф., Инклинометрия, ИК, БК*, Термометрия, АКШ-кроссдиполь	1307	450	1307
	<b>Оценка качества цементирования обсадной колонны</b>			
	Термометрический контроль цементирования (ОЦК)*	1307	0	1307
	ГК, ЛМ, Акустич. цементометрия (АКЦ), ННК	2400	0	1307
Эксплуатационная колонна	ГИС-бурения (MWD&LWD): Инклинометрия, ГК, забойные технологические параметры, ИК		1307	2400
	По согласованию с Заказчиком ГИС-кабель* - ГК, КВ-Проф., Инклинометрия, АКШ-кроссдиполь*, ИК (при растворе на нефтяной основе) или БК (при проводящем растворе)	2400	1307	2400
	<b>Оценка качества цементирования обсадной колонны</b>			
	Термометрический контроль цементирования (ОЦК)*	2400	0	2400
	ГК, ЛМ, ННК, Акустич. цементометрия (АКЦ) и/или ультразвуковая цементометрия (каротаж с использованием скважинного трактора)	8050	0	2400

## Окончание приложения 9

1	2	3	4	5
Потайная колонна - "фильтр-хвостовик"	ГИС-бурения (MWD&LWD): Инклинометрия, ГК, забойные технологические параметры, ИК ,ГГК, КВ-Проф., ННК или ИГН		2400	8050
На всех этапах строительства скважины	Удаленный мониторинг бурения (спутниковый канал связи)		134-8050	

**Примечание:**

1. Проведение ГИС осуществляется согласно правил ФНИП "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору № 534 от 15.12.2020 г.
2. Комплекс ГИС составлен согласно рекомендациям на проведение промысловых скважинных исследований на шельфе Каспийского моря Северного участка с учетом "Правил геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах", Москва, 1999 и "Технической инструкции по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах", РД 153-39.0-072-01, Москва, 2002.
3. В интервалах открытого ствола с зенитными углами более 45° комплекс ГИС-кабель будет проводится на бурильном инструменте.
4. ГИС - АКЦ на кабеле в интервалах с зенитными углами не более 45° и скважинный трактор - тяговая система.
5. При аварийных ситуациях (наличие зарядов, шнуровых торпед для встряхивания и отстрела бурильных труб) необходимо проведение перфорационных, ловильных работ и установок пакеров и пробок. Для ликвидации возможных аварий при проведении ПГИ иметь полный спектр аварийного инструмента.
6. \* - по согласованию с геологической службой Заказчика.

## Приложение 9.1

**ПРОЧИЕ ВИДЫ ИССЛЕДОВАНИЯ**

Наименование работ	Единицы измерения	Объем работ
1	2	3
Не предусматриваются		



РАБОТЫ ПО ИСПЫТАНИЮ В ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ КОЛОННЕ И ОСВОЕНИЕ СКВАЖИНЫ  
СВЕДЕНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ  
ИСПЫТАНИЕ ПРОДУКТИВНОГО ГОРИЗОНТА (ОСВОЕНИЕ СКВАЖИНЫ) В ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ КОЛОННЕ

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Номер объек- та (снизу вверх)	Интервал залега- ния объекта, м (по вертикали)		Интервал установки цементного моста, м (по стволу)		Тип конструкции продуктив- ного забоя: открытый забой фильтр, цемент, колонна	Тип установки для испытания (освоения): передвиж- ная, стационар- ная,	Пласт фонта- нирую- щий (ДА, НЕТ)	Кол-во режи- мов шту- церов испы- тания, шт.	Диа- метр штуце- ров, мм (диаф- рагма)	Последовательный перечень операций вызова притока или освоения нагнетательной скважины: смена раствора на воду (РАСТВОР- ВОДА), смена раствора на нефть (РАСТВОР - НЕФТЬ), смена воды на нефть (ВОДА - НЕФТЬ), азерация (АЗРАЦИЯ), понижение уровня компрессорами (КОМПРЕССОР)	Опорожнение колонны при испытании (освоении)	
		от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)							максим. сниже- ние уровня, м	плот- ность жидко- сти, кг/м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
K <sub>1</sub> nc	1	1437	1480	-	-	фильтр	стационар.	да	3	до 20	1. Замена бурового раствора на водный раствор хлористого кальция. 2. Замена на дегазированную нефть	-	-

**Примечание:**

1. По решению геологической службы Заказчика скважина может быть переведена в фонд нагнетательных.
2. Перед началом промышленной закачки определение приемистости пласта выполняется на трех режимах.
3. Проектная производительность закачки 3000 м<sup>3</sup>/сут, уточняется по результатам испытания.

РАБОТЫ ПО ПЕРФОРАЦИИ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ КОЛОННЫ ПРИ ИСПЫТАНИИ (ОСВОЕНИИ)

Номер объекта (см. прил. №10)	Перфорационная среда		Мощность перфораций, м	ВИД ПЕРФОРАЦИИ: кумулятивная, пулевая, снарядная, гидроскопическая, гидроскопическая	Типоразмер перфоратора	Количество отверстий на 1 пог. м, шт.	Количество одновременно спускаемых зарядов, шт	Количество спусков перфоратора	Предусмотрен ли спуск перфоратора на НКГ? (ДА,НЕТ)	Насадки для гидроскопической перфорации	
	ВИД: раствор, нефть, вода	Плотность, кг/м <sup>3</sup>								Диаметр, мм	Количество, шт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Не предусматриваются

ИНТЕНСИФИКАЦИЯ ПРИТОКА ПЛАСТОВОГО ФЛЮИДА ИЛИ ПОВЫШЕНИЕ  
ПРИЕМИСТОСТИ ПЛАСТА В НАГНЕТАТЕЛЬНОЙ СКВАЖИНЕ

Номер объекта (см. прил. №10)	Название процесса:солянокислотная обработка,обр.керосино-кисл.эмульс. установка кислотной ванны, добав. кумулят.перфор.,гидроразрыв пласта гидропескоструйн.перфор.,обработка закачка изотопов и другие операции, выполняемые по местным нормам	Количество операций, установок, импульсов, спусков перфоратора	Плотность в жидкости в колонне, кг/м <sup>3</sup>	Давление на устье, МПа	Температура закачиваемой жидкости, С°	Глубина установки пакера, м	Мощность перфорации, м	Типоразмер перфора- тора	Количество отверстий на 1 м, шт. Количество одновременно спускаемых зарядов, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ГКО (по решению Заказчика)	1	1100	10,5	20	на голове хвостови- вика		Не предусматривается	

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ ИСПЫТАНИЯ (ОСВОЕНИЯ) СКВАЖИНЫ

Номер объекта (см. прил. №10)	Относится ли к объектам, которые (ДА, НЕТ)		Для эксплуатационных скважин предусмотрено ли (ДА, НЕТ)	Работа по испытанию проводится в одну, полторы, две или три смены	Требуется ли исключить из состава основных работ (ДА, НЕТ)				
	при мощности до 5 м представлены пропластками	при мощности до 6 м имеют подошвенную воду			задавка скважины через НКТ	использование норм по ССНВ для разведочных скважин	вызов притока в нагнетательной скважине	гидрогазодинамические исследования в эксплуатационной колонне	освоение, очистку и гидрогазодинамические исследования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	нет	нет	нет	нет	3 (24 часа)	-	да	нет	да

ДАННЫЕ ПО НАГНЕТАТЕЛЬНОЙ СКВАЖИНЕ\*

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Номер объекта (снизу вверх)	Интервал залегания объекта нагнетания (по вертикали), м		Название (тип) нагнетаемого агента (ВОДА, НЕФТЬ, ГАЗ)	Режим нагнетания				Пакер		Жидкость за НКТ		
		от (верх)	до (низ)		плотность жидкости, кг/м <sup>3</sup>	относительная по воздуху плотность нагнетаемого газообразного	интенсив- ность нагне- тания, м <sup>3</sup> /сут	давление на устье, МПа	темпе- ратура нагнета- емого агента,	Шифр	Глубина уста- новки, м	тип	плотность, кг/м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
K <sub>1</sub> nc	1	1437	1480	ВОДА	1059 ± 0,4	-	3000**	5,5-6,0	35	Quantum (или аналог)	на голове хвосто- вика	водный раствор CaCl <sub>2</sub>	1200

**Примечание:**

- \* - скважина переводится в фонд нагнетательных по решению геологической службы Заказчика.
- \*\* - интенсивность нагнетания уточняется по результатам испытания.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСЛОЖНЕНИЯХ ПО ПРОБУРЕННЫМ СКВАЖИНАМ-АНАЛОГАМ

Номер скважины	Площадь	Интервал осложнения, м		Индекс стратиграфического подразделения	Вид осложнения	Условия возникновения (тип и параметры бурового раствора, глубина спуска предыдущей колонны, диаметр ствола и т.п.)
		от (верх)	до (низ)			
1	2	3	4	5	6	7
2	Ракушечная	1250	1258	K <sub>1al</sub>	Газопроявления	При подъеме керна № 3 (забой 1258 м, р-р 1220 кг/м <sup>3</sup> ) на глубине 150 м получен "сифон" с газом. Промывка T.Gas max = 3,02 %, наблюдение за переливом 10 минут - перелива нет. Промывка T.Gas max = 7,65 %, снижение до 5,94 %. Утяжеление раствора по циклу до 1300 кг/м <sup>3</sup> , снижение газопоказаний до 1,01 %. Спуск инструмента до забоя с промывками с целью снижения газопоказаний на глубинах: 370 м, 519 м, 663 м, 776 м, 918 м, 1062 м, 1232 м. Промывка с вращением на забое. T. Gas max = 0,29 %; фоновый газ = 0,15 % - подъем на поверхность. Дальнейшее бурение проводилось на БР р = 1220 кг/м <sup>3</sup>
4	Ракушечная	595	655	F <sub>3mk</sub>	затяжки	При подъеме инструмента с гл. 745 м, Ø дол. 311,1 мм, БР 1180 кг/м <sup>3</sup>
		897	857	K <sub>2</sub>	затяжки	При подъеме инструмента с гл. 965 м, Ø дол. 215,9 мм, БР 1180 кг/м <sup>3</sup>
		1121	1121	K <sub>2</sub>	затяжки	Подъем инструмента с гл. 1292 м, Ø дол. 215,9 мм, БР 1280 кг/м <sup>3</sup>
		1243	1243	K <sub>1</sub>	затяжки	
6	Ракушечная	1407	1397	K <sub>1</sub> - J <sub>3</sub>	затяжки	Подъем инструмента с гл. 1655 м, Ø дол. 215,9 мм, БР 1280 кг/м <sup>3</sup>
		на гл. 758		K <sub>2</sub>	посадка	Открытый ствол Ø 311,1 мм под ОК 244,5 мм, БР биополимерный с КС1 и гликолем р = 1190-1200 кг/м <sup>3</sup>
5	Филановского	120	659	N+Q	обвальнй шлам	При бурении под 508 мм колонну - обвальнй шлам, осложнение ликвидировано утяжелением БР с 1220 до 1270 кг/м <sup>3</sup>
5Н	Филановского	при заб. 683		F <sub>3mk</sub>	потеря циркуляции	При цементе 508 мм колонны, после заправки 36 м <sup>3</sup> цем. р-ра плотностью 1800 кг/м <sup>3</sup> произошла потеря циркуляции
		629	601	F <sub>3mk</sub>	затяжки	При бурении затыжки до 15 т, БР р = 1220-1270 кг/м <sup>3</sup>
		1149	1163	K <sub>2</sub>	затяжки	При бурении затыжки до 20 т, БР р = 1320-1330 кг/м <sup>3</sup>

## Продолжение приложения 14

1	2	3	4	5	6	7			
6	Филановского	на гл. 575	N <sub>2a</sub> K <sub>2</sub> K <sub>1nc</sub>	N <sub>2a</sub> K <sub>2</sub> K <sub>1nc</sub>	посадка посадки посадки	В процессе бурения посадка до 10 т, БР ρ = 1210-1220 кг/м <sup>3</sup> В процессе бурения посадки до 8 т, БР ρ = 1310-1330 кг/м <sup>3</sup> В процессе спуска 139,7 мм "хвостовика" посадки до 8 т. Переподготовка ствола скважины, при повторном спуске посадки повторились			
		863							
		2295							
7	Филановского	при заб. 149	Q	Q	поглощение с потерей циркуляции	762 мм водоотделяющая колонна забина на глубину 120 м. БР ρ = 1260 кг/м <sup>3</sup> . Поглощение ликвидировано закачкой кольматационной пачки и установкой изоляционного моста. Поглощение прекратилось при забое 221 м			
		на гл. 450							
8	Филановского	625	655	P <sub>3mk</sub>	посадки	Частичное поглощение: 762 мм водоотделяющая колонна забина на глубину 120 м. БР ρ = 1230 кг/м <sup>3</sup> . При бурении посадки до 5 т, БР ρ = 1180-1260 кг/м <sup>3</sup> При бурении затяжки до 10 т, БР ρ = 1310-1330 кг/м <sup>3</sup> При бурении затяжки до 5 т, БР ρ = 1230-1260 кг/м <sup>3</sup> При спуске 406,4 мм ОК посадки до 15 т, БР ρ = 1260-1350 кг/м <sup>3</sup> При бурении затяжки до 8 т, БР ρ = 1480-1490 кг/м <sup>3</sup>			
		1380	1384	K <sub>1a</sub>	затяжки				
		на гл. 501		P <sub>3mk</sub>	затяжки				
		306	907	N <sub>2a</sub> - K <sub>2</sub>	посадки				
		1150	1175	K <sub>1nc</sub>	затяжки				
10	Филановского	на гл. 2678	на гл. 489	N <sub>2a</sub>	прихват	КНБК оставлен в скважине. Авария ликвидирована установкой цементного моста, БР ρ = 1260-1270 кг/м <sup>3</sup> При бурении затяжки до 5 т, БР ρ = 1260-1270 кг/м <sup>3</sup> При бурении затяжки до 5 т, БР ρ = 1260-1270 кг/м <sup>3</sup> . Во время ГИС при входе в "башмак" ОК 508 мм на гл. 672 м произошла заклинка компановки приборов, БР ρ = 1340-1360 кг/м <sup>3</sup> . Осложнение ликвидировано спуском ловильного ин-та. Причиной могла быть наработка желоба кабелем			
		на гл. 805					K <sub>2</sub>	затяжки	
		на гл. 672					P <sub>3mk</sub>	заклинка	
		1320					1329	K <sub>1a</sub>	затяжки
		на гл. 822					K <sub>2</sub>	затяжка	
12	Филановского	464	491	N <sub>2a</sub>	посадки	При бурении отмечены посадки до 5 т, БР ρ = 1330-1370 кг/м <sup>3</sup>			

## Окончание приложения 14

1	2	3	4	5	6	7
17	Филановского	2070	2445	K <sub>1a</sub>	посадки	При бурении отмечались срывающиеся посадки, БР $\rho = 1490-1550 \text{ кг/м}^3$
8Н	Филановского	на гл. 1091		K <sub>2</sub>	затяжка	В процессе бурения отмечена жесткая затяжка, БР $\rho = 1370-1380 \text{ кг/м}^3$
8	Филановского	на гл. 3036		K <sub>1nc</sub>	поглощение до $15 \text{ м}^3/\text{ч}$	Башмак 273 мм ОК 1389/2898 м (по вертикали/по стволу), БР $\rho = 1270 \text{ кг/м}^3$
15а	Филановского	на гл. 283		Q <sub>Еар</sub>	поглощение $10-18 \text{ м}^3/\text{ч}$	Поглощение в процессе бурения, БР $\rho = 1250 \text{ кг/м}^3$ . Закачка кольматационных пачек, установка пяти изоляционных мостов. Осложнение ликвидировано перебуриванием части ствола до глубины 294 м, после установки шестого ликвидационного моста.
1 БК	Филановского	441	455	N <sub>2a</sub>	поглощение $8 \text{ м}^3/\text{ч}$	БР $\rho = 1250 \text{ кг/м}^3$ . Закачка кольматационных пачек, установка изоляционного моста. Во время проведения изоляционных работ интенсивность поглощения увеличивалась до $40 \text{ м}^3/\text{ч}$ с потерей циркуляции. После закачки кольматационной пачки плавное восстановление циркуляции
		на гл. 440				
		на гл. 385		Q <sub>Еар</sub>	поглощение $13 \text{ м}^3/\text{ч}$	При спуске ОК $\varnothing 508 \text{ мм}$ с глубины 385 м отмечено поглощение, БР $\rho = 1230-1250 \text{ кг/м}^3$ . Далее спуск проходил без вытеснения БР.
2	Филановского	445	474	N <sub>2a</sub>	поглощение $6 \text{ м}^3/\text{ч}$	В песчанистых отложениях зафиксировано поглощение БР $\rho = 1250 \text{ кг/м}^3$ интенсивностью $6 \text{ м}^3/\text{ч}$



**СХЕМА ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ**

**МАРШРУТЫ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ**

Пункты размещения промбаз предприятий и организаций-исполнителей, карьеров по добыче местных метериалов и местожительство персонала (в том числе на территории заказчика, подрядчика), аэропортов отправления вахто-экспедиционного персонала.	Номер маршрута	Характеристика маршрута					Наземные пути подвоза
		общая протяженность, км/мили	пункты следования по маршруту	расстояние между пунктами, км/мили	вид транспорта (наземный, речной, морской, железнодорожный, авиа: вертолет, самолет)	тип дороги (асфальтированная, грунтовая 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	327/176,5	п. Ильинка-БК	327/176,5	Морской (ТБС)	-	-
Перевозка персонала:							
- каротаж. партия	г. Астрахань	148	г. Астрахань-БК	148	Авиа (вертолет)	-	-
- топогеодез. партия	г. Астрахань	148	г. Астрахань-БК	148	Авиа (вертолет)	-	-
- дефектоскопия	г. Астрахань	148	г. Астрахань-БК	148	Авиа (вертолет)	-	-
- бригада освоения и др. субподрядчиков	г. Астрахань	148	г. Астрахань-БК	148	Авиа (вертолет)	-	-
Вахта буровой бригады	г. Астрахань	148	г. Астрахань-БК	148	Авиа (вертолет)	-	-
Вывоз отходов	Береговая база в п. Ильинка	327/176,5	БК - Ильинка	327/176,5	Морской (ТБС)	-	-

## Приложение 16

**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 - БК	ТБС	327/176,5
Трубы обсадные	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
НКТ	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
Каротажная партия	Ильинка - БК	Вертолет	148
Топогеодезическая партия	Ильинка - БК	Вертолет	148
Дефектоскопия	Ильинка - БК	Вертолет	148
Пластоиспытатели	Ильинка - БК	Вертолет	148
Цемент	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
Все остальные материалы от техсклада (в т.ч. глинопорошок)	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
ГСМ (нефтебаза)	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
Фонтанная арматура, колонная головка, ПВО	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
Материалы перевозимые обслуживающим спецтранспортом	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
Пресная питьевая вода	Ильинка - БК	ТБС	327/176,5
Буровой шлам, отработанный буровой раствор, БСВ	БК - Ильинка	ТБС	327/176,5
Буровая бригада (через 15 суток)	Астрахань - БК	Вертолет	148
Долота	Астрахань (ж/д)-Ильинка Ильинка-БК	Авто ТБС	27 327/176,5

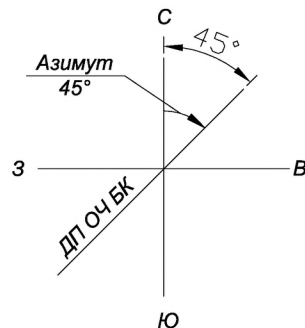
**ДААННЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОФИЛЯ СКВАЖИНЫ**

**Приложение 17**

<b>№ скв.</b>	<b>Аз(ист.) на начало ТВП (башмак ЭК) от центра платформ</b>	<b>Смещение начала ТВП (башмак ЭК) от центра платформ , м</b>	<b>Аз(ист.) на забой от центра платформ</b>	<b>Смещение забоя от центра платформ, м</b>	<b>Длина ГС, м</b>	<b>Радиус круга допуска, м</b>	<b>Вертикальная глубина забоя скважины, м</b>	<b>Вертикаль на ТВП</b>
29	247,01	1445,19	275,67	6686,19	5650,47	20	1480	1437

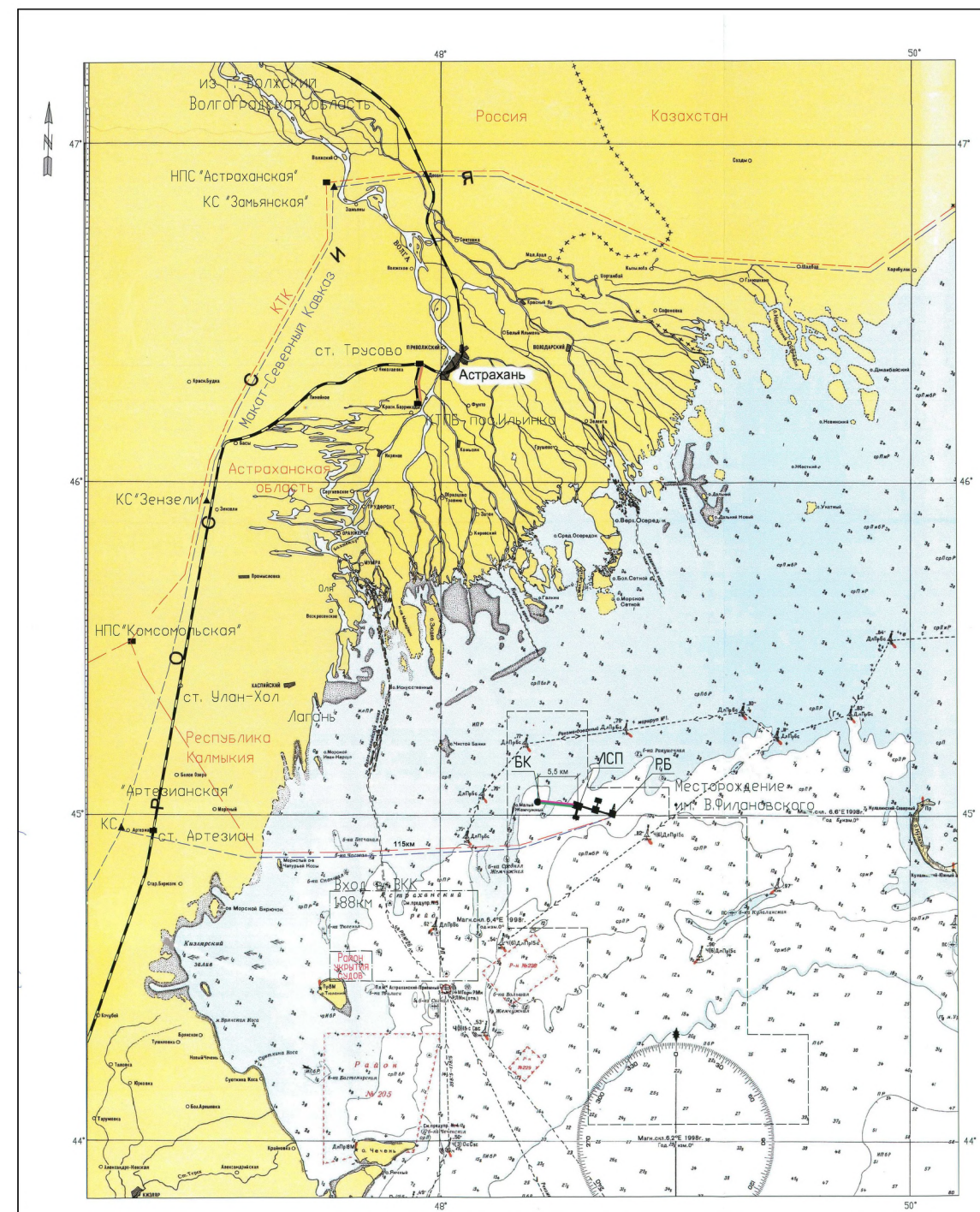
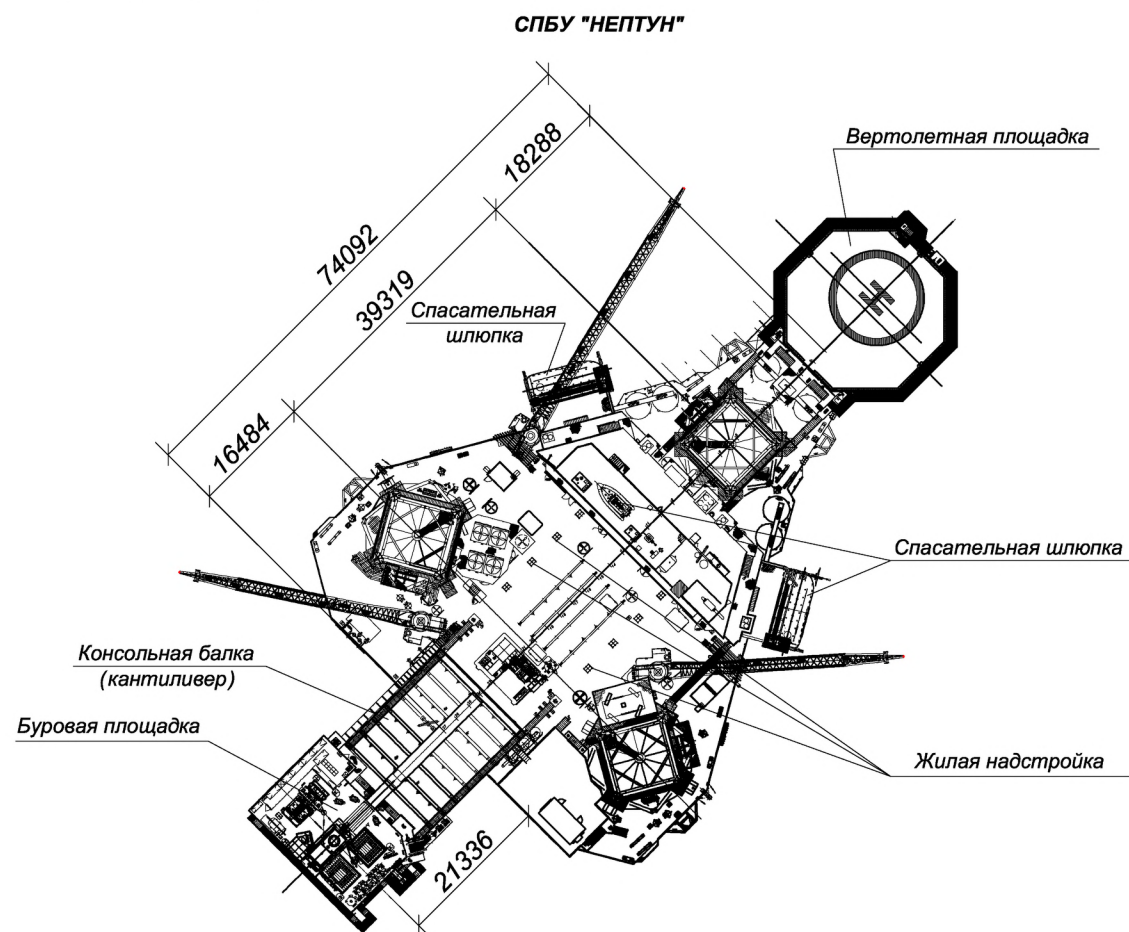
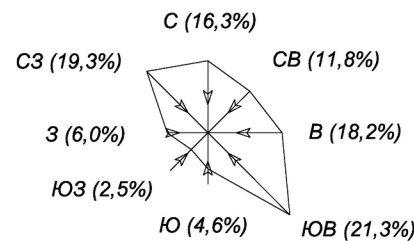
**СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ БК НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. В. ФИЛАНОВСКОГО**

**ОБЗОРНАЯ СХЕМА РАЙОНА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО БУРЕНИЮ СКВАЖИН С БК НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. В. ФИЛАНОВСКОГО (М 1:1 000 000)**



Азимут ДП ОЧ БК указан относительно направления на север в прямоугольной системе координат проекции Гаусса-Крюгера

**РОЗА ПОВТОРЯЕМОСТИ ВЕТРОВ**



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

Существующие объекты					
● БК	Блок-кондуктор	ЛСП	Ледостойкая стационарная платформа	—	Автомобильная дорога
—	Многофазный трубопровод на РБ Ø406,4x17,5	РБ	Райзерный блок	+++++	Государственная граница РФ
—	Трубопровод газлифта от РБ Ø168,3x12,7	—	Нефтепроводы	---	Граница лицензионного участка
—	Водовод от РБ Ø323,9x11,1	—	Газопроводы	---	Граница Астраханского рейда
○	Утвержденная точка расположения БК	■	Сущест. нефтеперерабатыв. станции	○	Изобаты
—	Кабель силовой от РБ Ø100	▲	Существующие компрессорные станции	5.9	Отметки глубин
—	Кабель гидрологии	—	Железная дорога	---	Границы площадки

1. Платформа блок-кондуктора обустройства месторождения им. В. Филановского находится на территории лицензионного участка "Северный" в Российском секторе Северной части Каспийского моря с координатами 45°01'54.04" Северной широты и 48°25'26.69" Восточной долготы.
2. Расстояние от платформы блок-кондуктора до ЛСП-1 месторождения им. В. Филановского 5,5 км.
3. Месторождение им. В. Филановского находится в 170 км южнее г. Астрахань, в 20 км восточнее о. Малый Жемчужный.
4. Ближайшее месторождение Ракушечное находится в 8 км севернее, месторождение им. Ю. Корчагина в 40 км на юго-восток.
5. Протяженность морского пути от месторождения (БК) до порта Астрахань составляет 176,5 миль (327 км).

Согласовано	Взам. инв. №
	Полп. и дата
Име № подл.	Име № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Ситуационный план расположения объектов морской части обустройства месторождения им. В. Филановского на акватории Каспийского моря	Лист
						1



## 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)

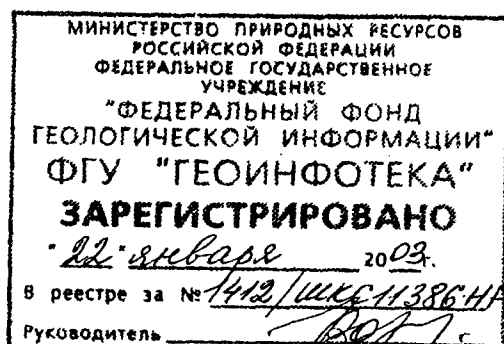
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1,2  
(№ прилож.)

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

*[Handwritten signature]*

10. 01. 2003.



М.П.

Уполномоченный представитель  
органа государственной власти  
субъекта Федерации

\_\_\_\_\_

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата \_\_\_\_\_

М.П.

Руководитель предприятия, полу-  
чающего лицензию

Николаев

Николай Михайлович

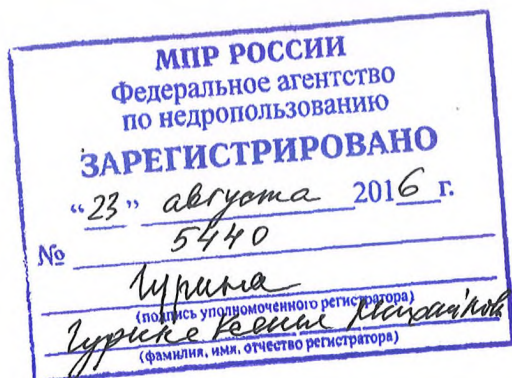
Фамилия, имя, отчество



Подпись, дата

14. 01. 2003.

*[Handwritten signature]*



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 10<sup>1</sup> 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.



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

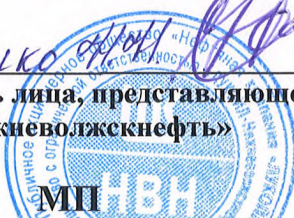
**Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по недропользованию**

  
\_\_\_\_\_ **О.С. Каспаров**  
«11» 08 2016 г. **МП**



**С изменениями и дополнениями в лицензию ШКС 11386 НР согласен,**

*Генеральный директор Липко*  
\_\_\_\_\_ **Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-  
Нижневожскнефть»**  
«16» 08 2016 г. **МП**



**ПРИЛОЖЕНИЕ 4**

*Свидетельства и разрешения на СПБУ «НЕПТУН»*



Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА ПО АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

414057, г. Астрахань, ул. Н.Островского, 138, тел/факс 33 43 55, e-mail: [tu\\_rpn@astrakhan.ru](mailto:tu_rpn@astrakhan.ru)

**Судовое санитарное свидетельство о праве плавания**

«24» июня 2022 г.

№ 174

Наименование судна: «НЕПТУН».

1. Тип судна: самоподъемная плавучая буровая установка.

2. Судовладелец: ООО «БКЕ Шельф».

3. Место регистрации в государственном судовом реестре: Астрахань.

4. Основные характеристики судна:

4.1. Длина – 74,09 м.

4.2. Ширина – 62,79 м.

4.3. Высота борта - 7,92 м.

4.4. Осадка – 5,18 м.

4.5. Грузоподъемность – - т.

4.6. Мощность главных двигателей - - кВт.

5. Численность экипажа - 99 чел.

6. Пассажировместимость - - чел.

7. Сведения о наличии организации общественного питания для пассажиров на судне

8. Заключение: соответствует требованиям санитарных правил СП 2.5.3650-20 «Санитарно - эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры».

Срок действия Свидетельства до «24» июня 2024 г.

Заместитель главного государственного санитарного  
врача по Астраханской области



Д.Н. Касаткин



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

3.1.2

**КЛАССИФИКАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**CLASSIFICATION CERTIFICATE**

Выдано в соответствии с Правилами классификации и постройки морских судов Российского морского регистра судоходства  
 Issued under the provisions of the Rules for the Classification and Construction of Sea-Going Ships of Russian Maritime Register of Shipping

Название судна Name of ship	<i>НЕПТУН</i> <i>NEPTUNE</i>		Флаг Flag	<i>Российская Федерация</i> <i>Russian Federation</i>	
Порт приписки Port of registry	<i>Астрахань</i> <i>Astrakhan</i>		Регистровый номер Registered number	<i>111699</i>	Номер ИМО IMO number
Тип Type	<i>Платформа / Самоподъемная</i> <i>Platform / Self-elevating</i>		Дата постройки Date of build	<i>09.10.2013</i>	
Длина наибольшая Length overall	<i>74.09</i>	м m	Ширина Breadth	<i>62.79</i>	м m
Тип главных механизмов Type of main machinery	<i>несамоходная</i> <i>non propelled</i>		Суммарная мощность Total power output	--- кВт kW	
			Валовая вместимость Gross tonnage	<i>7409</i>	
			Высота борта Depth	<i>7.92</i>	м m

Настоящим удостоверяется, что в результате проведенного освидетельствования судно, его устройства и оборудование удовлетворяют применимым требованиям Правил для следующего символа класса:

**This is to certify** that as a result of the survey performed the ship, her equipment and arrangements have been found in compliance with the applicable requirements of the Rules for the following class notation:

**KE ★ MODU self-elevating**

Свидетельство действительно до  
The Certificate is valid until

**08.10.2023**

при условии ежегодного его подтверждения в  
subject to annual confirmation in accordance

соответствии с Правилами.  
with the Rules.

Свидетельство выдано в порту  
The Certificate is issued at the port of

*Астрахань, Россия*  
*Astrakhan, Russia*

Дата  
Date **08.10.2018**

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

**08.10.2018**

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

*Баранов И.А. / I. Baranov*

(подпись, ф.и.о. должным образом уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature, name of duly authorized official issuing the Certificate



№

**18.30127.141**

Постоянные ограничения  
Permanent restrictions

-----

Прочие характеристики  
Other characteristics

-----

**ПРИМЕЧАНИЕ.** Классификационное свидетельство теряет силу, и действие класса автоматически приостанавливается, в следующих случаях: непредъявления судна в целом или отдельных его элементов к назначенному периодическому или внеочередному освидетельствованию в предписанный срок (если очередное освидетельствование не завершено, или не предполагается его завершить до возобновления эксплуатации к установленной дате; если ежегодное освидетельствование не завершено в пределах 3 х (трех) месяцев от установленной даты ежегодного освидетельствования; если промежуточное освидетельствование не завершено в пределах 3 х (трех) месяцев от установленной даты третьего ежегодного освидетельствования в каждом периодическом цикле освидетельствований); если судно не предьявляется для завершения соответствующего освидетельствования или, если в Правилах Регистра не предусмотрено иное; после аварийного случая (судно должно быть предьявлено к внеочередному освидетельствованию в порту, где произошел аварийный случай, либо в первом порту захода, если аварийный случай произошел в море); введения не одобренных Регистром конструктивных изменений и/или изменений в снабжении судна в сторону уменьшения от предписанного Правилами; выполнения ремонта элементов судна без одобрения и/или без освидетельствования Регистром; эксплуатации судна с осадкой, превышающей регламентированную Регистром для конкретных условий, а также эксплуатации судна в условиях, не соответствующих присвоенному классу судна или установленным при этом Регистром ограничениям; несвоевременного выполнения предписанных конкретных требований, являющихся при предыдущем освидетельствовании судна условием присвоения или сохранения класса Регистра; приостановления по инициативе или по вине судовладельца процесса проводимого Регистром освидетельствования судна; вывода судна из эксплуатации на продолжительный (более трех месяцев) период для выполнения выставленных Регистром требований (кроме случая нахождения судна в ремонте для этих целей); при захвате судна пиратами.

**NOTE.** Classification Certificate becomes invalid and classification is automatically suspended in the following cases: if the ship as whole or her separate elements have not been subjected to scheduled periodical or occasional surveys in specified terms (if the special survey has not been completed or the ship is not under attendance for completion prior to resuming trading, by the due date; if the annual survey has not been completed within three (3) months of the due date of the annual survey; if the intermediate survey has not been completed within three (3) month of the due date of the third annual survey in each periodic survey cycle), unless the ship is under attendance for completion of the relevant survey; or if in RS Rules it is not required otherwise; after an accident (the ship shall be submitted for occasional survey at port where the accident took place or at the first port of call, if the accident took place at sea); if alterations not agreed with the Register have taken place in the construction and/or if any change has been made in the equipment which may result in reducing the standards required by the Rules; when repair of ship's items has been performed without the agreement and/or survey by the Register; when a ship navigates with a draught exceeding that specified by the Register for specific conditions as well as in case of operation of a ship in conditions which do not comply with the requirements for assigned class of a ship or the restrictions specified by the Register; if the prescribed specific requirements which during previous survey of the ship were the conditions for assignment or retention of the Register class have not been fulfilled within the specified period; if the process of surveying the ship by the Register has been suspended on the shipowner's initiative or through his fault; when the ship has been taken out of service for a long period (more than 3 months) for fulfillment of the Register requirements (except the case when a ship is under repair for these purposes); in case of the ship's seizure by pirates.

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**  
**ENDORSEMENT OF ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

**Первое ежегодное освидетельствование**  
**First annual survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
 On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место  
 Place

Дата  
 Date

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
 L.S.

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

**Второе ежегодное/промежуточное\* освидетельствование**  
**Second annual/intermediate\* survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
 On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место  
 Place

Дата  
 Date

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
 L.S.

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

**Третье ежегодное/промежуточное\* освидетельствование**  
**Third annual/intermediate\* survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
 On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место  
 Place

Дата  
 Date

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
 L.S.

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

**Четвертое ежегодное освидетельствование**  
**Fourth annual survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
 On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место  
 Place

Дата  
 Date

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
 L.S.

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

**ПРОДЛЕНИЕ КЛАССА**  
**EXTENSION OF THE CLASS**

На основании проведенного освидетельствования класс продлен до  
 On the basis of the performed survey the validity of the class is extended until

Место  
 Place

Дата  
 Date

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
 L.S.

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае досрочного предъявления к ежегодному освидетельствованию**  
**Endorsement for advancement of anniversary date in case of preschedule annual survey**

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules new anniversary date is

[Redacted]

Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

[Redacted]

Подписано  
Signed

[Redacted]

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

Место  
Place

[Redacted]

М.П.  
L.S.

Дата  
Date

[Redacted]

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules new anniversary date is

[Redacted]

Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

[Redacted]

Подписано  
Signed

[Redacted]

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

Место  
Place

[Redacted]

М.П.  
L.S.

Дата  
Date

[Redacted]

**ВРЕМЕННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ПРИМЕЧАНИЯ:**  
**TEMPORARY RESTRICTIONS AND REMARKS:**

-----  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

2.4.24

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**О БЕЗОПАСНОСТИ ПЛАВУЧЕЙ БУРОВОЙ УСТАНОВКИ (1989 г.)**  
**MOBILE OFFSHORE DRILLING UNIT SAFETY CERTIFICATE (1989)**

Выдано в соответствии с Кодексом ИМО по конструкции и оборудованию плавучих буровых установок\* 1989 г.

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
 Российским морским регистром судоходства (название государства)

Issued under the provisions of the IMO Code for the Construction and Equipment of Mobile Offshore Drilling Units, 1989\* under the authority  
 of the Government of the Russian Federation  
 by Russian Maritime Register of Shipping (name of the State)

Название или отличительный номер Distinctive Identification (Name or Number)	Тип (раздел 1.3 Кодекса) Type (Section 1.3 of the Code)	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Порт приписки Port of Registry	Номер ИМО IMO Number
<b>НЕПТУН</b> <b>NEPTUNE</b>	<b>СПБУ</b> <b>MODU</b> <i>Jack up</i>	<b>UBRL8</b>	<b>Астрахань</b> <b>Astrakhan</b>	<b>8771887</b>

Дата закладки киля или подобной стадии постройки или дата, на которую началось значительное переоборудование.  
 Date on which keel was laid or the unit was at a similar stage of construction or on which major conversion was commenced

24.04.2011

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что вышеупомянутая установка освидетельствована надлежащим образом в соответствии с Кодексом.  
 That the above-mentioned unit has been duly surveyed in accordance with the applicable provisions of the Code.
2. Что освидетельствование показало, что конструкция, оборудование и снабжение, арматура, радиостанция, материалы установки и их состояние во всех отношениях удовлетворительны и что установка удовлетворяет соответствующим положениям Кодекса.  
 That the survey showed that the structure, equipment, fittings, radio station arrangements and materials of the unit and the conditions thereof are in all respects satisfactory and that the unit complies with the relevant provisions of the Code.
3. Что спасательные средства предусмотрены на общее число 99 человек и не более в следующем составе:  
 That the life-saving appliances provide for a total number of 99 persons and no more as follows:
  1. Полностью закрытая моторная шлюпка вместимостью на 110 человек на палубе 03 уровня, в р-не 7-10 шп., ЛБ.  
*Totally enclosed motor lifeboat for total number of 110 persons on deck 03 level, in area 7-10 frs., PS.*
  2. Полностью закрытая моторная шлюпка вместимостью на 110 человек на палубе 03 уровня, в р-не 7-10 шп., ПрБ.  
*Totally enclosed motor lifeboat for total number of 110 persons on deck 03 level, in area 7-10 frs., Sbs.*
  3. Надувные спасательные плоты вместимостью 2 x 25 человек на верхней палубе, в р-не 0-2 шп., ЛБ.  
*Inflatable life rafts for total number of 2 x 25 persons on upper deck, in area 0-2 frs., PS.*
  4. Надувные спасательные плоты вместимостью 3 x 25 человек на верхней палубе, в р-не 0-3А шп., ПрБ.  
*Inflatable life rafts for total number of 3 x 25 persons on upper deck, in area 0-3A frs., Sbs.*
  5. Спасательный жилет 181 шт. / Life jackets 181 pcs.
  6. Гидротермокостюмы 155 шт. / Immersion suits 155 pcs.
  7. Спасательные круги 8 шт. / Lifebuoys 8 pcs.
8. Линеметательное устройство / Line-throwing appliance.

\* Далее — «Кодекс».  
 Hereinafter referred to as "the Code".



4. Что в соответствии с разделом 1.4 положения Кодекса изменены в отношении установки следующим образом:  
That, in accordance with Section 1.4, the provisions of the Code are modified in respect of the unit in the following manner:

-----  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

5. Что данной установке в соответствии с п. 1.6.1.6 Кодекса разрешено использовать методику непрерывного освидетельствования вместо периодического и промежуточного освидетельствований.  
That this unit has been issued with an approval for the use of continuous survey techniques under 1.6.1.6 of the Code in lieu of periodical and intermediate surveys.

Корпус   
Hull  
Механизмы   
Machinery

Настоящее Свидетельство действительно до **08.10.2023**  
This Certificate is valid until

Выдано в **порту Астрахань, Россия** **08.10.2018**  
Issued at **the port of Astrakhan, Russia** (дата выдачи)  
( место выдачи Свидетельства ) (date of issue)  
( place of issue of Certificate )

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства **08.10.2018**  
Completion date of the survey on which this Certificate is based (дата выдачи)  
(date of issue)

Нижеподписавшийся заявляет, что упомянутое Правительство должным образом уполномочило его выдать настоящее Свидетельство.  
The undersigned declares that he is duly authorized by the said Government to issue this Certificate.

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

  
(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of official issuing the Certificate

№ **18.21476.141**

Печать или штамп организации,  
выдавшей Свидетельство.  
Seal or stamp of the Authority,  
as appropriate



## ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ SURVEYS

Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании, требуемом разделом 1.6 Кодекса, установлено, что эта установка удовлетворяет соответствующим положениям Кодекса.

This is to certify that, at a survey required by Section 1.6 of the Code, this unit was found to comply with the relevant provisions of the Code.

### 1-е ежегодное освидетельствование 1st annual survey

Место Place	Дата Date	
Печать или штамп полномочной организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Подписано Signed	(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official

---

### 2-е ежегодное освидетельствование 2nd annual survey

Место Place	Дата Date	
Печать или штамп полномочной организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Подписано Signed	(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official

---

### 3-е ежегодное освидетельствование 3rd annual survey

Место Place	Дата Date	
Печать или штамп полномочной организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Подписано Signed	(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official

---

### 4-е ежегодное освидетельствование 4th annual survey

Место Place	Дата Date	
Печать или штамп полномочной организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Подписано Signed	(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official

---

### Промежуточное освидетельствование Intermediate survey

Место Place	Дата Date	
Печать или штамп полномочной организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Подписано Signed	(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official

Освидетельствование в доке  
Drydock survey

Место \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_ Date \_\_\_\_\_

Печать или штамп полномочной организации  
Seal or stamp of the authority, as appropriate

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_

(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official

---

Освидетельствование в доке  
Drydock survey

Место \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_ Date \_\_\_\_\_

Печать или штамп полномочной организации  
Seal or stamp of the authority, as appropriate

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_

(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

2.2.3.2

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГРУЗОВОЙ МАРКЕ**  
**INTERNATIONAL LOAD LINE CERTIFICATE**

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции о грузовой марке 1966 г., измененной Протоколом 1988 г. к ней,

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
 Российским морским регистром судоходства (название государства)

Issued under the provisions of the International Convention on Load Lines, 1966, as modified by the Protocol of 1988 relating thereto

under the authority of the Government of the Russian Federation  
 by Russian Maritime Register of Shipping (name of the State)

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of Ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Порт приписки Port of Registry	Длина (L), как она определена в статье 2(8), м Length (L), as defined in Article 2 (8), m	Номер ИМО IMO Number
<b>НЕПТУН</b> <b>NEPTUNE</b>	<b>UBRL8</b>	<b>Астрахань</b> <b>Astrakhan</b>	<b>71.13</b>	<b>8771887</b>

Надводный борт назначен как:  
Freeboard assigned as:

- \* {  
 Новому судну  
 A new ship  
 Существующему судну  
 An existing ship

Тип судна  
Type of ship:

- \* {  
 Тип «А»  
 Type «A»  
 Тип «В»  
 Type «B»  
 Тип «В» с уменьшенным надводным бортом  
 Type «B» with reduced freeboard  
 Тип «В» с увеличенным надводным бортом  
 Type «B» with increased freeboard

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

Надводный борт от палубной линии* Freeboard from deck line*			Грузовая марка* Load Line*	
Тропический Tropical	---	мм (Т) mm (T)	---	мм выше (Л) mm above (S)
Летний Summer	2751	мм (Л) mm (S)	На уровне верхней кромки линии, проходящей через центр кольца. Upper edge of line through centre of ring.	
Зимний Winter	2751	мм (З) mm (W)	0	мм ниже (Л) mm below (S)
Зимний для Северной Атлантики Winter North Atlantic	---	мм (ЗСА) mm (WNA)	---	мм ниже (Л) mm below (S)
Лесной тропический Timber tropical	---	мм (ЛТ) mm (LT)	---	мм выше (ЛЛ) mm above (LS)
Лесной летний Timber summer	---	мм (ЛЛ) mm (LS)	---	мм выше (Л) mm above (S)
Лесной зимний Timber winter	---	мм (ЛЗ) mm (LW)	---	мм ниже (ЛЛ) mm below (LS)
Лесной зимний для Северной Атлантики Timber winter North Atlantic	---	мм (ЛЗСА) mm (LWNA)	---	мм ниже (ЛЛ) mm below (LS)

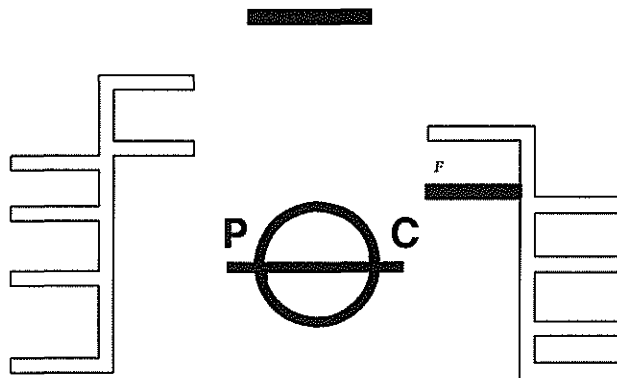
\* Надводные борты и грузовые марки, которые не применяются, в Свидетельство могут не вноситься. Грузовые ватерлинии деления на отсеки могут вноситься в Свидетельство на добровольной основе.  
Freeboards and load lines which are not applicable need not be entered on the Certificate. Subdivision load lines may be entered on the Certificate on a voluntary basis.

Поправка на пресную воду для всех надводных бортов, кроме лесного \_\_\_\_\_ 130 \_\_\_\_\_ мм  
Allowance for fresh water for all freeboards other than timber \_\_\_\_\_ mm

Для лесного надводного борта \_\_\_\_\_ мм  
For timber freeboards \_\_\_\_\_ mm

Верхняя кромка палубной линии, от которой измерены указанные выше надводные борты, находится  
The upper edge of the deck line from which these freeboards are measured

на \_\_\_\_\_ уровне \_\_\_\_\_ мм \_\_\_\_\_ верхней \_\_\_\_\_ палубы у борта.  
is \_\_\_\_\_ at the level \_\_\_\_\_ mm \_\_\_\_\_ of the upper \_\_\_\_\_ deck at side.



**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:  
THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с требованиями статьи 14 Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with the requirements of article 14 of the Convention.
2. Что освидетельствованием установлено, что надводные борты назначены и грузовые марки, указанные выше, нанесены в соответствии с Конвенцией.  
That the survey showed that the freeboards have been assigned and load lines shown above have been marked in accordance with the Convention.

Настоящее Свидетельство действительно до 08.10.2023 \* при условии проведения ежегодных  
This Certificate is valid until \_\_\_\_\_ \* subject to the annual surveys in accordance

освидетельствований в соответствии со статьей 14(1)(с) Конвенции.  
with article 14(1)(c) of the Convention.

Выдано в порту Астрахань, Россия 08.10.2018  
Issued at the port of Astrakhan, Russia (дата выдачи)  
(место выдачи Свидетельства) (date of issue)

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства 08.10.2018  
Completion date of the survey on which this Certificate is based (дата выдачи)  
(date of issue)

**Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping**

№ 18.21472.141



(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of authorized official issuing the Certificate

Печать или штамп организации,  
Seal or stamp of the Authority,  
as appropriate

- Примечания: 1. Если судно отправляется из порта, находящегося на реке или в пределах внутренних вод, то разрешается большая загрузка, соответствующая весу топлива и всех других материалов, требуемых для расходования между пунктом отправления и выходом в открытое море.  
Notes: When a ship departs from a port situated on a river or inland waters, deeper loading shall be permitted corresponding to the weight of fuel and all other materials required for consumption between the point of departure and the sea.
2. Если судно находится в пресной воде с плотностью, равной единице, соответствующая грузовая марка может быть погружена на величину указанной выше поправки на пресную воду. Если плотность отличается от единицы, поправка должна быть сделана пропорционально разнице между 1,025 и действительной плотностью.  
When a ship is in fresh water of unit density the appropriate load line may be submerged by the amount of fresh water allowance shown above. Where the density is other than unity, an allowance shall be made proportional to the difference between 1,025 and the actual density.

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL SURVEYS**

Настоящим удостоверяется, что при ежегодном освидетельствовании, требуемом статьей 14(1)(с) Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.

This is to certify that, at an annual survey required by article 14(1)(c) of the Convention, the ship was found to comply with the relevant requirements of the Convention.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed (подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

\* Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии со статьей 19(1) Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, определенной в статье 2(9) Конвенции, если не внесены поправки в соответствии со статьей 19(8) Конвенции.

Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with the article 19(1) of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in article 2(9) of the Convention, unless amended in accordance with article 19(8) of the Convention.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

**Ежегодное освидетельствование в соответствии со статьей 19(8)(с)  
Annual survey in accordance with article 19(8)(c)**

Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании в соответствии со статьей 19(8)(с) Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.

This is to certify that, at a survey in accordance with article 19(8)(c) of the Convention, the ship was found to comply with the relevant requirements of the Convention.

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

**Подтверждение продления Свидетельства,  
если срок его действия менее 5 лет, в случае применения статьи 19(3)  
Endorsement to extend the Certificate if valid for less than 5 years where article 19(3) applies**

Судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии со статьей 19(3) Конвенции признается действительным до

of the Convention, be accepted as valid until

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

**Подтверждение в случае проведения освидетельствования  
для возобновления Свидетельства и применения статьи 19(4)  
Endorsement where the renewal survey has been completed and article 19(4) applies**

Судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии со статьей 19(4)  
The ship complies with the relevant requirements of the Convention, and this Certificate shall, in accordance with article 19(4)

Конвенции признается действительным до  
of the Convention, be accepted as valid until

[Redacted]

Подписано  
Signed

[Redacted]

(подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official)

Место  
Place

[Redacted]

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Дата  
Date

[Redacted]

**Подтверждение продления срока действия Свидетельства  
до прибытия в порт освидетельствования или на льготный срок в случае применения статьи 19(5) или 19(6)  
Endorsement to extend the validity of the Certificate  
until reaching the port of survey or for a period of grace where article 19(5) or 19(6) applies**

Настоящее Свидетельство в соответствии со статьей 19(5) /19(6)\* Конвенции признается действительным  
This Certificate shall, in accordance with article 19(5)/19(6)\* of the Convention, be accepted as valid

до  
until

[Redacted]

Подписано  
Signed

[Redacted]

(подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official)

Место  
Place

[Redacted]

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Дата  
Date

[Redacted]

**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае применения статьи 19(8)  
Endorsement for advancement of anniversary date where article 19(8) applies**

В соответствии со статьей 19(8) Конвенции новой ежегодной датой является  
In accordance with article 19(8) of the Convention, the new anniversary date is

[Redacted]

Подписано  
Signed

[Redacted]

(подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official)

Место  
Place

[Redacted]

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Дата  
Date

[Redacted]

В соответствии со статьей 19(8) Конвенции новой ежегодной датой является  
In accordance with article 19(8) of the Convention, the new anniversary date is

[Redacted]

Подписано  
Signed

[Redacted]

(подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official)

Место  
Place

[Redacted]

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Дата  
Date

[Redacted]

\*Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.





**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

4.1.1RF

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**НА ОБОРУДОВАНИЕ И СНАБЖЕНИЕ**  
**EQUIPMENT CERTIFICATE**

Выдано на основании Правил классификации и постройки морских судов, Правил по оборудованию морских судов  
 Issued under the provisions of the Rules for Classification and Construction of Sea-Going Ships, Rules for Equipment of Sea-Going Ships

Название судна Name of ship	<u>НЕПТУН</u>	Валовая вместимость Gross tonnage	<u>7409</u>
Число людей на борту, для которых предусмотрены спасательные средства Number of persons on board the ship for which life-saving appliances are provided	<u>99</u>		
Тип судна Type of ship	<u>Платформа / Самоподъемная</u>		
Порт приписки Port of registry	<u>Астрахань</u>	Район плавания Area of navigation	<u>неограниченный</u>
Регистровый номер Registered number	<u>111699</u>	Морские районы ГМССБ Sea areas GMDSS	<u>A1, A2 и A3</u>
Позывной сигнал Signal letters	<u>UBRL8</u>	Длина наибольшая Overall length	<u>74.09</u>

На основании произведённых освидетельствований установлено, что оборудование и снабжение, указанные в настоящем Свидетельстве, соответствуют требованиям Правил классификации и постройки морских судов, Правил по оборудованию морских судов.

On the basis of surveys performed it was found that the equipment and outfit indicated in the present Certificate complied with the Rules for Classification and Construction of Sea-Going Ships, Rules for the Equipment of Sea-Going Ships.

Свидетельство выдано в порту  
The Certificate is issued at the port of

Астрахань, Россия  
*Astrakhan, Russia*

Дата  
Date 08.10.2018

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

08.10.2018  
(дата выдачи)  
(date of issue)

Настоящее Свидетельство сохраняет силу до  
This Certificate is valid until

08.10.2023 при условии ежегодного его подтверждения  
subject to its annual endorsement in accordance

в соответствии с Правилами.  
with the Rules



Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

№ 18.40188.141

(подпись)  
(signature)

Свидетельство теряет силу в следующих случаях: если оборудование не было предъявлено к обязательному освидетельствованию; после аварийного случая, если в порту, в котором он произошёл, или в первом порту, в который зайдёт судно после аварийного случая, оно не будет предъявлено к освидетельствованию; после введения не согласованных с Российским морским регистром судоходства конструктивных изменений; при нарушении установленного района плавания; при невыполнении условий или указаний, предъявленных Российским морским регистром судоходства.

The Certificate ceases to be valid in the following cases: if the equipment has not been subjected to a mandatory survey after an accident; if at the port where the accident took place or if at the first port the vessel calls after the accident she is not submitted to a survey; after carrying out structural alterations not agreed with Russian Maritime Register of Shipping; if the vessel violates the prescribed area of navigation; if conditions or instructions of Russian Maritime Register of Shipping have not been complied with.

\*Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

УСТРОЙСТВА, ОБОРУДОВАНИЕ И СНАБЖЕНИЕ  
ARRANGEMENTS, EQUIPMENT AND OUTFIT

Рулевое устройство  
Steering gear

(тип руля, привод  
(type of rudder, type of steering))

*Нет / Nil*

Якорное устройство  
Anchor gear

Якоря  
Anchors *4 шт., тип 5T CMIC Delta ННР Anchor, 5000 кг*

(число, тип, масса  
(number, type, mass))

Цепи, тросы  
Chain cables, ropes *тросы, Ø 38,1 мм, 4 x 732 м*

(калибр, длина  
(grade, length))

Противопожарное оборудование, снабжение и системы  
Fire-fighting equipment, outfit and systems

Наименование, число  
Name, number

1. Система тушения машинного отделения галоном FM-200 - 4 x 258,5 кг.
2. Углекислотная система тушения помещения аварийного дизель-генератора - 4 x 45 кг.
3. Углекислотная система тушения глушителей-искрогасителей дизель-генераторов - 4 x 10 кг.
4. Углекислотная система тушения помещения малярной - 1 x 45 кг.
5. Углекислотная система тушения камбуза - 2 x 45 кг.
6. Водопожарная система (по всей СПБУ) - пожарные рукава с присоединительной арматурой  
l = 24 м - 12 шт., l = 30 м - 11 шт.
7. Система пенотушения вертолетной площадки - 1 x 750 л.
8. Огнетушители: тип ОП-2 - 3 шт., тип ОП-4 - 1 шт., тип ОП-5 - 3 шт., тип ОП-9 - 47 шт., тип  
ОП-25 - 2 шт., тип ОВП-9 - 4 шт., тип ОУ-2 - 1 шт., тип ОУ-6,8 - 18 шт., тип ОУ-10 - 3 шт., тип  
ОУ-20 - 1 шт., тип ОУ-30 - 2 шт., тип ОУ-45 - 1 шт., тип ОУ-50 - 2 шт.
9. Металлические ящики с песком.
10. Покрывала.
11. Комплекты снаряжения для пожарных - 4 компл.
12. Автономные дыхательные устройства - 4 шт. + 8 шт. запасных.

**Спасательные средства**  
Life-saving appliances

Общее число человек, для которых предусмотрены спасательные средства 99 чел.  
Total number of persons on board the ship for which life-saving appliances are provided \_\_\_\_\_ per.

Спасательные шлюпки 2 шт., 110 чел., Telb 10.9 T, JY-QFN-10.9A (Tanker Version)  
Lifeboats \_\_\_\_\_  
( число, вместимость, тип )  
( number, capacity, type )

Спускные устройства и лебедки 2 шт., FPG 175; 2 шт., 15-03L  
Launching appliances and winches \_\_\_\_\_  
( число, тип )  
( number, type )

Спасательные плоты 5 шт., 25 чел., Cresaver Solas Style MK IV TO  
Liferafts \_\_\_\_\_  
( число, вместимость, тип )  
( number, capacity, type )

Спасательные круги 8 шт. (2 шт. с огнями и дымовыми шапками, 4 шт. с самозажигающимися огнями, 2 шт. с плавучими линиями)  
Lifebuoys \_\_\_\_\_

Спасательные жилеты 181 шт., Crewsaver Premier 2010  
Lifejackets \_\_\_\_\_

Гидротермокостюмы 155 шт., Crewsaver 8800 MQ6172  
Immersion suits \_\_\_\_\_  
( число, тип )  
( number, type )

Плавучие приборы ---  
Buoyant apparatus \_\_\_\_\_  
( число, тип, количество людей, для которых приборы предусмотрены )  
( number, type, number of persons for which apparatus are provided )

Линнеметательные устройства "КОМЕТ 250" (с 4 ракетами)  
Line-throwing appliances \_\_\_\_\_

**Электрооборудование**  
Electrical equipment

Наименование, число  
Name, number

1. Генераторы "КАТО" – 600 В, 60 Гц, 2280 кВА, 1596 кВт, 2194 А, при 1200 об/мин – 5 шт.
2. Генератор (аварийный) "КАТО"- 600 В, 60 Гц, 1600 кВА, 1120 кВт, 1540 А, при 1200 об/мин– 1 шт.
3. Аккумуляторные батареи противотуманной установки – 12V, 115 Ah – 6 шт.
4. Аккумуляторные батареи авральной и пожарной сигнализации – 12 В, 9 Ач - 16 шт.
5. Стартерные аккумуляторные батареи АДГ – 12 В, 210 Ач - 2 шт.
6. Аккумуляторные батареи резервного питания радиооборудования – тип SFN N120/120 Ah, напряжение 12 В, емкость 120 А\*ч - 4 шт.

**Радиооборудование**  
Radio equipment

Наименование, число  
Name, number

1. УКВ-радиостановка, производитель - Thrane & Thrane AS., тип- SAILOR 6222 VHF DSC CLASS A, сер. № 1148640155, 0388910007 (2 шт.).
2. ПВ/КВ-радиостановка, производитель - Thrane & Thrane AS., тип- SAILOR 6320 MF/HF DSC, сер. № 80594907. (1 шт.)
3. СЗС "ИНМАРСАТ-С", производитель - Thrane & Thrane AS., тип - SAILOR 6110 GMDSS, сер. № 12120444. (1 шт.)
4. Приёмник службы НАВТЕКС, производитель - JAPAN RADIO CO., LTD., тип - NCR-333, сер. № GD86193. (1 шт.)
5. АРБ-406, производитель - JOTRON AS., тип - Tron 40S MKII, сер. № 08662. (1 шт.)
6. Радиолокационные ответчики, производитель - JOTRON AS., тип - Tron SART 20, сер. № 14754, 14758, 14759, 14760 (4 шт.).
7. УКВ- аппаратура двусторонней радиотелефонной связи - производитель - ICOM INC., тип - IC-GM1600R, сер. № 1601002, 1601003, 1601004 (3 шт.)
8. Командное трансляционное устройство, тип - PA-TZM8, сер. № 11-0126-48.

18.40188.141

Навигационное оборудование  
Navigational equipment

Число, тип  
Number, type

1. Приемник-индикатор систем радионавигации, производитель - *Koden Electronics Co., Ltd.*, тип - *KGP-925*, сер. № *4567467*.
2. Аппаратура АИС, производитель - *SAMYUNG ENC. Co. Ltd.*, тип - *SR-30AR*, сер. № *5700115*.
3. Оборудование ОСДР, производитель - *Thrane & Thrane AS.*, тип - *SAILOR 6110 GMDSS System / SSAS / LRIT*, сер. № *4TT094CC3044*.
4. Гидрометеорологический комплекс, тип *MILOS 500* - 1 шт.
5. Лампа дневной сигнализации - 1 шт.
6. Секундомер - 1 шт;
7. Креномер - 2 шт.;
8. Бинобль призмный - 2 шт.;
9. Барометр-анероид - 1 шт.

Сигнальные средства  
Signal means

Сигнально-отличительные фонари см. дополнительные сведения.  
Navigation lights

( число, тип  
number, type )

Звуковые сигнальные средства Колокол (диаметр 300 мм) - 1 шт., звуковой сигнал Fog Horn, model LIET - 239a, производитель PHAROS MARINE  
Sound signal means

( число, тип  
number, type )

Сигнальные фигуры шар - 3 шт.; ромб - 1 шт.  
Signal shapes

( число, наименование  
number, name )

Пиротехнические средства 12 шт., парашютные ракеты красного огня; 12 шт., однозвездные ракеты красного огня;  
Pyrotechnic signal shapes

( число, наименование  
number, name )

12 шт., однозвездные ракеты зеленого огня; 12 шт., звуковые ракеты.

ВРЕМЕННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ПРИМЕЧАНИЯ  
TEMPORARY RESTRICTIONS AND REMARKS

-----

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
ADDITIONAL INFORMATION

**СИГНАЛЬНО-ОТЛИЧИТЕЛЬНЫЕ ОГНИ:**

- носовой белого цвета FA-250EX FLAMEPROOF, производитель Pharos Marine Autom. Power;
- верх мачты белый Anchor Light TOP, тип Aqua Signal 70 модель 70000-1;
- мачта, средний красный NUC LIGHT, тип Aqua Signal 70 модель 70004-1;
- мачта, средний белый, NUC LIGHT, тип Aqua Signal 70 модель 70000-1;
- мачта, нижний красный NUC LIGHT, тип Aqua Signal 70 модель 70004-1;
- кормовой белый - Anchor Light тип Aqua Signal 70 модель 70000-1;
- кормовой - Stern Light, Polycarbonate Glass, белый, тип Aqua Signal 70M модель 3077709;
- бортовой отличительный, правый борт, Polycarbonate Glass, зелёный, тип Aqua Signal 70M модель 3583109;
- бортовой отличительный, левый борт, Polycarbonate Glass, красный, тип Aqua Signal 70M модель 3584209;
- противотуманные огни Л.Б и Пр.Б (2 шт.) FA-250EX FLAMEPROOF, производитель Pharos Marine Autom. Power.

ИЗМЕНЕНИЯ ПОСЛЕ ВЫДАЧИ НА СУДНО НАСТОЯЩЕГО СВИДЕТЕЛЬСТВА  
ALTERATIONS SINCE THIS CERTIFICATE HAS BEEN ISSUED

№ объекта Item number	Описание* Description*	Инспектор Surveyor	Порт Port	Дата Date

\* При изменениях необходимо указывать паспортные данные оборудования (заводской номер, год изготовления).  
In case of alterations it is necessary to indicate the certificates of the equipment (Yard No., year of manufacture).

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СВИДЕТЕЛЬСТВА  
ENDORSEMENT OF THE CERTIFICATE**

На основании проведенного освидетельствования срок действия настоящего Свидетельства подтверждается.  
On the basis of the performed survey the term of validity of this Certificate is confirmed.

Место Place		Дата Date	
	М.П. L.S.	Инженер-инспектор Surveyor	(подпись) (signature)

На основании проведенного освидетельствования срок действия настоящего Свидетельства подтверждается.  
On the basis of the performed survey the term of validity of this Certificate is confirmed.

Место Place		Дата Date	
	М.П. L.S.	Инженер-инспектор Surveyor	(подпись) (signature)

На основании проведенного освидетельствования срок действия настоящего Свидетельства подтверждается.  
On the basis of the performed survey the term of validity of this Certificate is confirmed.

Место Place		Дата Date	
	М.П. L.S.	Инженер-инспектор Surveyor	(подпись) (signature)

На основании проведенного освидетельствования срок действия настоящего Свидетельства подтверждается.  
On the basis of the performed survey the term of validity of this Certificate is confirmed.

Место Place		Дата Date	
	М.П. L.S.	Инженер-инспектор Surveyor	(подпись) (signature)

**ПРОДЛЕНИЕ СРОКА ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА  
EXTENTION OF VALIDITY OF THE CERTIFICATE**

На основании проведенного освидетельствования срок действия настоящего Свидетельства  
On the basis of the performed survey the validity of the Certificate

продлевается до  
is extended until

Место  
Place

Дата  
Date

М.П.  
L.S.

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(подпись)  
(signature)

**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае досрочного предъявления к ежегодному освидетельствованию  
Endorsement for advancement of anniversary date in case of preschedule annual survey**

В соответствии с правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the rules new anniversary date is

Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expire of the Certificate is

Подписано  
Signed

Инженер-инспектор  
Surveyor

Место  
Place

М.П.  
L.S.

Дата  
Date



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

2.4.15

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**О СООТВЕТСТВИИ ОБОРУДОВАНИЯ И УСТРОЙСТВ СУДНА**  
**ТРЕБОВАНИЯМ ПРИЛОЖЕНИЯ V К МЕЖДУНАРОДНОЙ КОНВЕНЦИИ**  
**ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ 1973 г.,**  
**ИЗМЕНЕННОЙ ПРОТОКОЛОМ 1978 г. К НЕЙ (КОНВЕНЦИЯ МАРПОЛ 73/78).**

**CERTIFICATE**  
**OF COMPLIANCE OF EQUIPMENT AND ARRANGEMENTS OF THE SHIP**  
**WITH THE REQUIREMENTS OF ANNEX V TO THE INTERNATIONAL**  
**CONVENTION FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS, 1973,**  
**AS MODIFIED BY THE PROTOCOL OF 1978 RELATING THERETO**  
**(MARPOL 73/78)**

*Выдано по заявке судовладельца для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 с поправками в резолюции МЕРС.201(62)*

*Issued at the request of the owner for confirmation of fulfillment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78, as amended by resolution МЕРС.201(62)*

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of ship	Позывной сигнал или регистрационный номер Distinctive number or letters	Порт приписки Port of registry	Валовая вместимость Gross tonnage	Число людей, допущенных к перевозке на судне Number of persons which the ship is certified to carry	Номер ИМО IMO number
<b>НЕПТУН</b> <b>NEPTUNE</b>	<b>UBRL8</b>	<b>Астрахань</b> <b>Astrakhan</b>	<b>7409</b>	<b>99</b>	<b>8771887</b>

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно оборудовано:  
 That the ship is equipped with:

\* { ~~установкой для сжигания мусора—  
incinerator—~~  
~~устройством для обработки мусора—  
garbage treatment plant—~~  
 устройствами для сбора мусора  
 garbage collection facilities

18.21473.141

\* Ненужное зачеркнуть.  
 Delete as appropriate.



## 1.1 Установка для сжигания мусора:

Incinerator: \_\_\_\_\_

Тип \_\_\_\_\_

Type \_\_\_\_\_

Изготовитель \_\_\_\_\_

Manufacturer \_\_\_\_\_

Согласно Сертификату, выданному \_\_\_\_\_

According to the Certificate issued by \_\_\_\_\_

установка для сжигания мусора обеспечивает эффективное сжигание:  
the incinerator ensures effective incineration of:

- \* { ~~мусора~~  
~~garbage~~  
~~шлама сточных вод~~  
~~sewage sludge~~  
~~нефтяных остатков~~  
~~oil sludge~~

## 1.2 Устройство для обработки мусора:

Garbage treatment plant: \_\_\_\_\_

Тип \_\_\_\_\_

Type \_\_\_\_\_

Изготовитель \_\_\_\_\_

Manufacturer \_\_\_\_\_

Согласно Сертификату, выданному \_\_\_\_\_

According to the Certificate issued by \_\_\_\_\_

устройство для обработки мусора обеспечивает:  
the garbage treatment plant ensures:

- \* { ~~измельчение мусора~~  
~~grinding of garbage~~  
~~прессование мусора~~  
~~pressing of garbage~~

## 1.3 Устройства для сбора мусора:

Garbage collection facilities:

Общая вместимость \_\_\_\_\_ 3,50 \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>  
Total capacity \_\_\_\_\_ m<sup>3</sup>

Место расположения \_\_\_\_\_ *главная палуба, 15 ... 17 шп., Пр.Б.*  
Location \_\_\_\_\_ *main deck, 15 ... 17 frs., Stb.S.*

1.4 Плакаты, план операций с мусором  
Placards, garbage management plan

да/нет\*  
yes/no\*

1.5 Журнал операций с мусором  
Garbage Record Book

да/нет\*  
yes/no\*

\* Неужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

ЗАМЕЧАНИЯ  
REMARKS

-----

2. Что судно освидетельствовано для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78, и освидетельствование показало, что состояние оборудования и устройств во всех отношениях удовлетворительное, и судно отвечает соответствующим требованиям Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 и Руководства по выполнению Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78.

That the ship has been surveyed for confirmation of fulfilment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and the survey showed that the condition of the equipment and arrangements was in all respects satisfactory and the ship complies with the appropriate requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and Guidelines for the Implementation of Annex V to MARPOL 73/78.

Настоящее Свидетельство действительно до **08.10.2023** при условии  
This Certificate is valid until subject to

проведения ежегодных освидетельствований.  
annual surveys.

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства **08.10.2018**  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

Выдано в **порту Астрахань, Россия** **08.10.2018**  
Issued at **the port of Astrakhan, Russia** (дата выдачи)  
(место выдачи Свидетельства) (date of issue)  
(place of issue of the Certificate)

Нижеподписавшийся должным образом уполномочен Правительством  
The undersigned is fully authorized by the Government of

**Российской Федерации**  
**the Russian Federation**

(название государства)  
(name of the State)

выдать настоящее Свидетельство.  
to issue this Certificate.

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping  
Печать или штамп организации,  
выдавшей Свидетельство  
Seal or stamp of the issuing Authority  
as appropriate



(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of authorized official issuing the Certificate

№

**18.21473.141**

**ЕЖЕГОДНЫЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ  
ANNUAL SURVEYS**

Настоящим удостоверяется, что судно освидетельствовано для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 и отвечает соответствующим требованиям Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 и Руководства по выполнению Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78.

This is to certify that the ship has been surveyed for confirmation of fulfilment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and the ship complies with the appropriate requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and Guidelines for the Implementation of Annex V to MARPOL 73/78.

**1-е ежегодное освидетельствование  
1st annual survey**

Место Place		Дата Date	
		Подписано Signed	
	(штамп или печать полномочной организации) seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official)

**2-е ежегодное освидетельствование  
2nd annual survey**

Место Place		Дата Date	
		Подписано Signed	
	(штамп или печать полномочной организации) seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official)

**3-е ежегодное освидетельствование  
3rd annual survey**

Место Place		Дата Date	
		Подписано Signed	
	(штамп или печать полномочной организации) seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official)

**4-е ежегодное освидетельствование  
4th annual survey**

Место Place		Дата Date	
		Подписано Signed	
	(штамп или печать полномочной организации) seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) signature of duly authorized official)



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

2.4.5

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ**  
**INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**

К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования  
 This Certificate shall be supplemented by the Record of Construction and Equipment

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, с поправками (далее — "Конвенция"),

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
 Российским морским регистром судоходства (название государства)

Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

under the authority of the Government of the Russian Federation  
 by Russian Maritime Register of Shipping (name of the State)

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of Ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Порт приписки Port of Registry	Валовая вмести- мость Gross Tonnage	Дедвейт судна* (тонны) Deadweight of Ship* (tons)	Номер ИМО IMO Number
<i>НЕПТУН</i> <i>NEPTUNE</i>	<i>UBRL8</i>	<i>Астрахань</i> <i>Astrakhan</i>	<i>7409</i>	<i>---</i>	<i>8771887</i>

Тип судна  
Type of ship

\*\* ~~нефтеналивное судно для перевозки нефти~~  
~~oil tanker~~  
~~судно, не являющееся нефтеналивным судном, с грузовыми танками, подпадающими под действие~~  
~~правила 2.2 Приложения I к Конвенции~~  
~~ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2 of Annex I of the Convention~~  
~~судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше~~  
~~ship other than any of the above~~

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с правилом 6 Приложения I к Конвенции.  
 That the ship has been surveyed in accordance with regulation 6 of Annex I of the Convention.
2. Что освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, арматура, устройства и материалы судна и их состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также что судно отвечает применимым к нему требованиям Приложения I к Конвенции.  
 That the survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements of Annex I of the Convention.

\* Для нефтеналивных судов для перевозки нефти  
 For oil tankers.

\*\* Ненужное зачеркнуть.  
 Delete as appropriate.

Настоящее Свидетельство действительно до \*\*\* 08.10.2023 при условии проведения  
 This Certificate is valid until\*\*\* \_\_\_\_\_ subject to surveys in accordance

освидетельствований в соответствии с правилом 6 Приложения I к Конвенции.  
 with regulation 6 of Annex I of the Convention.

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
 Completion date of the survey on which this Certificate is based

**08.10.2018**  
 (дата  
 date)

Выдано в  
 Issued at

**порту Астрахань, Россия**  
**the port of Astrakhan, Russia**  
 ( место выдачи Свидетельства )  
 ( place of issue of Certificate )

**08.10.2018**  
 (дата выдачи)  
 (date of issue)

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

Печать или штамп организации,  
 выдавшей Свидетельство  
 Seal or stamp of the issuing authority,  
 as appropriate



№

**18.21477.141**

(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
 signature of authorized official issuing the Certificate

\*\*\* Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с Правилем 10.1 Приложения I Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, определенной Правилем 1.27 Приложения I к Конвенции, если не внесены поправки в соответствии с Правилем 10.8 Приложения I к Конвенции.

Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 10.1 of Annex I of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 1.27 of Annex I of the Convention, unless amended in accordance with regulation 10.8 of Annex I of the Convention.

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании, требуемом правилом 6 Приложения I к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

This is to certify that, at a survey required by regulation 6 of Annex I of the Convention, the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/intermediate\* survey:

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/intermediate\* survey:

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place




Дата  
Date

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

**Ежегодное/промежуточное освидетельствование в соответствии с правилом 10.8.3**  
**Annual/intermediate survey in accordance with regulation 10.8.3**

Настоящим удостоверяется, что при ежегодном/промежуточном\* освидетельствовании в соответствии с правилом 10.8.3 Приложения I Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.




This is to certify that an annual/intermediate\* survey in accordance with regulation 10.8.3 of Annex I of the Convention, the ship was found to comply with the relevant requirements of the Convention.

	Подписано Signed	
		(подпись уполномоченного лица) (signature of authorized official)
	Место Place	
Печать или штамп организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Дата Date	

**Подтверждение продления Свидетельства,  
если срок его действия менее 5 лет, в случае применения правила 10.3**  
**Endorsement to extend the Certificate  
if valid for less than 5 years where regulation 10.3 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.3 Приложения I Конвенции признается действительным до




of the Convention, be accepted as valid until

	Подписано Signed	
		(подпись уполномоченного лица) (signature of authorized official)
	Место Place	
Печать или штамп организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Дата Date	

**Подтверждение в случае проведения освидетельствования  
для возобновления Свидетельства и применения правила 10.4**  
**Endorsement where the renewal survey  
has been completed and regulation 10.4 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.4 Приложения I Конвенции признается действительным до

of the Convention, be accepted as valid until

	Подписано Signed	
		(подпись уполномоченного лица) (signature of authorized official)
	Место Place	
Печать или штамп организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Дата Date	

\* Неужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

**Подтверждение продления срока действия Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования  
или на льготный срок в случае применения правила 10.5 или 10.6**  
**Endorsement to extend the validity of the Certificate until reaching the port of survey  
or for a period of grace where regulation 10.5 or 10.6 applies**

Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.5 или 10.6\* Приложения I к Конвенции признается действительным  
 This Certificate shall, in accordance with regulation 10.5 or 10.6\* of Annex I of the Convention, be accepted as valid

до  
 until

Подписано  
 Signed

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

Место  
 Place

Печать или штамп организации  
 Seal or stamp of the authority,  
 as appropriate

Дата  
 Date

**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае применения правила 10.8**  
**Endorsement for advancement of anniversary date where regulation 10.8 applies**

В соответствии с правилом 10.8 Приложения I к Конвенции новой ежегодной датой является  
 In accordance with regulation 10.8 of Annex I of the Convention, the new anniversary date is

Подписано  
 Signed

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

Место  
 Place

Печать или штамп организации  
 Seal or stamp of the authority,  
 as appropriate

Дата  
 Date

В соответствии с правилом 10.8 Приложения I к Конвенции новой ежегодной датой является  
 In accordance with regulation 10.8 of Annex I of the Convention, the new anniversary date is

Подписано  
 Signed

(подпись уполномоченного лица)  
 (signature of authorized official)

Место  
 Place

Печать или штамп организации  
 Seal or stamp of the authority,  
 as appropriate

Дата  
 Date

\* Ненужное зачеркнуть.  
 Delete as appropriate.





**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

2.4.20

(Форма А)  
Form

**ДОПОЛНЕНИЕ**  
**К МЕЖДУНАРОДНОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ**  
**О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ**  
**(СВИДЕТЕЛЬСТВО IOPP)**

**SUPPLEMENT**  
**TO THE INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**  
**(IOPP CERTIFICATE)**

**ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ СУДОВ,**  
**НЕ ЯВЛЯЮЩИХСЯ НЕФТЕНАЛИВНЫМИ СУДАМИ**

**RECORD OF CONSTRUCTION AND EQUIPMENT**  
**FOR SHIPS OTHER THAN OIL TANKERS**

В отношении положений Приложения I к Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней, с Поправками (далее — "Конвенция").

In respect of the provisions of Annex I to the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention").

**Примечания:**

**Notes:**

1. Эта форма должна выдаваться судам третьего типа, классифицированным в Международном свидетельстве о предотвращении загрязнения нефтью, т.е. «судам, не являющимся ни одним из перечисленных выше». Нефтеналивным судам и судам, не являющимся нефтеналивными судами, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 Приложения I к Конвенции выдается форма В.  
This form is to be used for the third type of ships as categorized in the IOPP Certificate, i. e. "ships other than any of the above". For oil tankers and ships other than oil tankers with cargo tanks coming under regulation 2.2 of Annex I to the Convention Form B shall be used.
2. Настоящее Описание должно быть постоянно приложено к Международному свидетельству о предотвращении загрязнения нефтью, которое всегда должно находиться на борту судна.  
This Record shall be permanently attached to the IOPP Certificate. The IOPP Certificate shall be available on board the ship at all times.
3. Если языком оригинала Описания не является английский, французский или испанский язык, то текст должен включать перевод на один из этих языков.  
If the language of the original Record is neither English nor French nor Spanish, the text shall include a translation into one of these languages.
4. Записи в клеточках должны производиться путём проставления знака «х» для ответов «да» и «применяется» или знака «—» для ответов «нет» и «не применяется».  
Entries in boxes shall be made by inserting either a cross "x" for the answers "yes" and "applicable" or a dash "—" for the answers "no" and "not applicable" as appropriate.
5. Правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложения I к Конвенции, а резолюциями — резолюции, принятые Международной морской организацией.  
Regulations mentioned in this Record are regulations of Annex I to the Convention and resolutions are those adopted by the International Maritime Organization.

A

**1. СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

- 1.1 Название судна  
Name of ship НЕПТУН  
NEPTUNE
- 1.2 Регистровый номер или позывной сигнал  
Distinctive number or letters UBRL8
- 1.3 Порт приписки  
Port of registry Астрахань  
Astrakhan
- 1.4 Валовая вместимость  
Gross tonnage 7409
- 1.5 Дата постройки:  
Date of build:
- 1.5.1 Дата контракта на постройку 17.11.2010  
Date of contract for construction
- 1.5.2 Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки 24.04.2011  
Date on which keel was laid or ship was at a similar stage of construction
- 1.5.3 Дата поставки 09.10.2013  
Date of delivery
- 1.6 Значительное переоборудование (если применено):  
Major conversion (if applicable):
- 1.6.1 Дата контракта на переоборудование --  
Date of contract for conversion
- 1.6.2 Дата начала переоборудования --  
Date on which conversion was commenced
- 1.6.3 Дата окончания переоборудования --  
Date of conversion completion
- 1.7 Судно признано Администрацией "судном, поставленным 31 декабря 1979 года или до этой даты" в соответствии с правилом 1.28.1 в силу непредвиденной задержки поставки  
The ship has been accepted by the Administration as a "ship delivered on or before 31 December 1979" under regulation 1.28.1 due to unforeseen delay in delivery
- 2A.1 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 12A и отвечает требованиям:  
The ship is required to be constructed according to regulation 12A and complies with the requirements of:
- пункта 6 и либо 7, либо 8 (конструкция с двойным дном и двойными бортами)  
    paragraphs 6 and either 7 or 8 (double hull construction)
- пункта 11 (показатели аварийного разлива жидкого топлива)  
    paragraph 11 (accidental fuel oil outflow performance)
- 2A.2 Судно не должно отвечать требованиям правила 12A  
The ship is not required to comply with the requirements of regulation 12A

**2. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ УПРАВЛЕНИЯ СБРОСОМ НЕФТИ ИЗ ЛЬЯЛ МАШИННЫХ ПОМЕЩЕНИЙ И ТОПЛИВНЫХ ТАНКОВ (ПРАВИЛА 14 И 16)**  
**EQUIPMENT FOR THE CONTROL OF OIL DISCHARGE FROM MACHINERY SPACE BILGES AND FUEL OIL TANKS (REGULATIONS 14 AND 16)**

- 2.1 Перевозка водяного балласта в топливных танках:  
Carriage of ballast water in fuel oil tanks:
- 2.1.1 В обычных условиях судно может перевозить водяной балласт в топливных танках  
The ship may under normal conditions carry ballast water in fuel oil tanks
- 2.2 Тип установленного фильтрующего оборудования:  
Type of oil filtering equipment fitted:
- 2.2.1 Фильтрующее оборудование (15 млн<sup>-1</sup>) (правило 14.6)  
Oil filtering (15 ppm) equipment (regulation 14.6)

- 2.2.2 Фильтрующее оборудование (на 15 млн<sup>-1</sup>) с сигнализатором и устройством, обеспечивающим автоматическое прекращение сброса (правило 14.7)  
Oil filtering (15 ppm) equipment with alarm and automatic stopping device (regulation 14.7)
- 2.3 Нормативы одобрения:  
Approval standards:
- 2.3.1 Сепарационное или фильтрующее оборудование:  
The separating/filtering equipment:
- .1 одобрено в соответствии с резолюцией А.393(X)  
has been approved in accordance with resolution А.393(X)
- .2 одобрено в соответствии с резолюцией МЕРС.60(33)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.60(33)
- .3 одобрено в соответствии с резолюцией МЕРС.107(49)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.107(49)
- .4 одобрено в соответствии с резолюцией А. 233(VII)  
has been approved in accordance with resolution А. 233(VII)
- .5 одобрено в соответствии с национальными нормами, не основанными на резолюции А.393(X) или А.233(VII)  
has been approved in accordance with national standards not based upon resolution А. 393(X) or А. 233(VII)
- .6 не одобрено  
has not been approved
- 2.3.2 Доочистная приставка одобрена в соответствии с резолюцией А.444(XI)  
The process unit has been approved in accordance with resolution А.444(XI)
- 2.3.3 Прибор для измерения содержания нефти:  
The oil content meter:
- .1 одобрен в соответствии с резолюцией А.393(X)  
has been approved in accordance with resolution А.393(X)
- .2 одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.60(33)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.60(33)
- .3 одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.107(49)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.107(49)
- 2.4 Максимальная пропускная способность системы 10,2 м<sup>3</sup>/ч  
Maximum throughput of the system is \_\_\_\_\_ m<sup>3</sup>/h
- 2.5 Исключение из правила 14:  
Waiver of regulation 14:
- 2.5.1 Требования правила 14.1 или 14.2 не применяются к судну в соответствии с правилом 14.5  
The requirements of regulations 14.1 or 14.2 are waived in respect of the ship in accordance with regulation 14.5
- 2.5.1.1 Судно занято исключительно в рейсах в пределах особого района (особых районов):  
The ship is engaged exclusively on voyages within special area(s):
- 
- 2.5.1.2 Судно имеет свидетельство в соответствии с Международным кодексом безопасности высокоскоростных судов и занято на регулярных маршрутах с общей продолжительностью рейса, не превышающей 24 часа  
The ship is certified under the International Code of Safety for High-Speed Craft and engaged on a scheduled service with a turn-around time not exceeding 24 hours

Λ

2.5.2 Судно оборудовано сборным танком (сборными танками) для полного сохранения на борту всех нефтесодержащих льяльных вод:

--

The ship is fitted with holding tank(s) for the total retention on board of all oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
	Шпангоуты (от) - (до) Frames (from) - (to)	Поперечное положение Lateral position	
-----	-----	-----	
			Общая вместимость: Total volume: _____ м <sup>3</sup> _____ m <sup>3</sup>

**3. СРЕДСТВА ДЛЯ СОХРАНЕНИЯ НА БОРТУ И УДАЛЕНИЯ НЕФТЯНЫХ ОСТАТКОВ (ШЛАМА) (ПРАВИЛО 12) И СБОРНЫЕ ТАНКИ ДЛЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЛЬЯЛЬНЫХ ВОД\*  
MEANS FOR RETENTION AND DISPOSAL OF OIL RESIDUES (SLUDGE) (REGULATION 12) AND OILY BILGE WATER HOLDING TANK(S)\***

3.1 Судно оборудовано следующими танками нефтяных остатков (шлама) для сохранения на борту нефтяных остатков (шлама):  
The ship is provided with oil residue (sludge) tanks for retention of oil residues (sludge) on board as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
	Шпангоуты (от) - (до) Frames (from) - (to)	Поперечное положение Lateral position	
<i>Танк нефтеостатков Oil residue tank</i>	<i>17 - 19</i>	<i>Л.Б. P.S.</i>	<i>10.50</i>
			Общая вместимость: Total volume: <i>10.50</i> м <sup>3</sup> <i>10.50</i> m <sup>3</sup>

\*Сборные танки нефтесодержащих льяльных вод Конвенцией не требуются; если судно оборудовано такими танками, они должны быть перечислены в таблице 3.3.  
Oily bilge water holding tank(s) are not required by the Convention; if such tank(s) are provided they shall be listed in Table 3.3.

3.2 Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохранённых в танках для нефтяных остатков (шлама):  
Means for the disposal of oil residues (sludge) retained in oil residue (sludge) tanks:

3.2.1 Инсинератор для нефтяных остатков (шлама) \_\_\_\_\_  
Incinerator for oil residues (sludge)

 --

3.2.2 Вспомогательный котёл, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама)  
Auxiliary boiler suitable for burning oil residues (sludge)

 --

3.2.3 Другие приемлемые средства, указать какие  
Other acceptable means, state which

 X

**Сдача в приемные сооружения.**

**Discharge to reception facilities.**

3.3 Судно оборудовано следующим(и) сборным(и) танком(танками) для сохранения на борту нефтесодержащих льяльных вод:

The ship is provided with holding tank(s) for the retention on board of oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
	Шпангоуты (от) - (до) Frames (from) - (to)	Поперечное положение Lateral position	
<b>Танк нефтесодержащих льяльных вод</b> <b>Oily bilge water tank</b>	<b>23 - 24</b>	<b>Л.Б.</b> <b>P.S.</b>	<b>45.30</b>
			Общая вместимость: Total volume: <b>45.30</b> м <sup>3</sup> m <sup>3</sup>

**4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЕДИНЕНИЕ (ПРАВИЛО 13)**  
**STANDARD DISCHARGE CONNECTION (REGULATION 13)**

4.1 Судно оборудовано трубопроводом для сброса из льял машинных помещений и нефтяных остатков (шлама) в приёмные сооружения, снабжённым стандартным сливным соединением в соответствии с правилом 13  
The ship is provided with a pipeline for the discharge of residues from machinery bilges and sludges to reception facilities fitted with a standard discharge connection in accordance with regulation 13

 X

**5. СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ НЕФТЬЮ (ПРАВИЛО 37)**  
**SHIPBOARD OIL POLLUTION EMERGENCY PLAN (REGULATION 37)**

5.1 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью в соответствии с правилом 37  
The ship is provided with a shipboard oil pollution emergency plan in accordance with regulation 37

 X

5.2 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением моря, в соответствии с правилом 37.3  
The ship is provided with shipboard marine pollution emergency plan in accordance with regulation 37.3

 --

A

## 6. ИЗЪЯТИЯ EXEMPTIONS

6.1 Освобождение от выполнения требований Главы 3 Приложения I к Конвенции, указанных в пп. ---

---

настоящего Описания, допущено Администрацией в соответствии с правилом 3.1

Exemptions have been granted by the Administration from the requirements of Chapter 3 to Annex I to the Convention in

accordance with regulation 3.1 on those items listed under paragraphs ---

---

of this Record

## 7. ЭКВИВАЛЕНТНЫЕ ЗАМЕНЫ (ПРАВИЛО 5) EQUIVALENTS (REGULATION 5)

7.1 Эквивалентные замены одобрены Администрацией для определенных требований Приложения I к Конвенции, перечисленных в пп. ---

---

настоящего Описания

Equivalents have been approved by the Administration for certain requirements of Annex I to the Convention items listed under paragraphs

---

of this Record

## 8. СООТВЕТСТВИЕ ЧАСТИ II-A ГЛАВЫ 1 ПОЛЯРНОГО КОДЕКСА COMPLIANCE WITH PART II-A – CHAPTER 1 OF THE POLAR CODE

8.1 Судно соответствует дополнительным требованиям положений в отношении окружающей среды Вступления и раздела 1.2 главы 1 части II-A Полярного кодекса

The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and section 1.2 of chapter 1 of part II-A of the Polar Code

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что данное Описание содержит достоверные во всех отношениях сведения.  
**THIS IS TO CERTIFY** that this Record is correct in all respects.

Выдано в  
Issued at

*порту Астрахань, Россия*  
*the port of Astrakhan, Russia*  
(место выдачи)  
(place of issue)

08.10.2018

(дата выдачи)  
(date of issue)

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping



Печать или штамп организации,  
выдавшей Дополнение  
Seal or stamp of the issuing authority  
as appropriate

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

№

18.21474.141



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

2.4.6

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ**  
**INTERNATIONAL AIR POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**

К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования.  
 This Certificate shall be supplemented by the Record of Construction and Equipment.

Выдано на основании положений Протокола 1997 года, с Поправками, внесенными Резолюцией МЕРС.176(58) в 2008 году, об изменении Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней\*

Issued under the provisions of the Protocol of 1997 as amended by Resolution МЕРС.176(58) in 2008, to amend the International Convention for Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 related thereto\*

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
 Российским морским регистром судоходства (полное название государства)

under the authority of the Government of the Russian Federation  
 by Russian Maritime Register of Shipping (full designation of the country)

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of Ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Номер ИМО IMO Number	Порт приписки Port of Registry	Валовая вместимость Gross Tonnage
<b>НЕПТУН</b> <b>NEPTUNE</b>	<b>UBRL8</b>	<b>8771887</b>	<b>Астрахань</b> <b>Astrakhan</b>	<b>7409</b>

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с правилом 5 Приложения VI Конвенции.  
 That the ship has been surveyed in accordance with regulation 5 of Annex VI of the Convention.
2. Что освидетельствование показало, что оборудование, системы, арматура, устройства и материалы полностью соответствуют применимым требованиям Приложения VI к Конвенции.  
 That the survey shows that the equipment, systems, fittings, arrangements and materials fully comply with the applicable requirements of Annex VI of the Convention.

\* Далее – «Конвенция».

Hereinafter referred to as "the Convention".

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

08.10.2018

(дата/date)

Настоящее Свидетельство действительно до\*  
This Certificate is valid until\*

08.10.2023

при условии освидетельствований в соответствии с правилом 5 Приложения VI к Конвенции.  
subject to surveys in accordance with regulation 5 of Annex VI of the Convention.

Выдано в **порту Астрахань, Россия** *the port of Astrakhan, Russia*

08.10.2018

Issued at

(место выдачи Свидетельства/place of issue of the Certificate)

(дата выдачи/date of issue)

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of authorized official issuing the Certificate



№

18.21478.141

\* Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с правилом 9.1 Приложения VI к Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, определенной в правиле 2.3 Приложения VI к Конвенции, если не внесены поправки в соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции.

Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 9.1 of Annex VI of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 2.3 of Annex VI of the Convention, unless amended in accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention.



**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**  
**ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что при освидетельствовании, требуемом правилом 5 Приложения VI к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

**THIS IS TO CERTIFY** that at a survey required by regulation 5 of Annex VI of the Convention the ship was found to comply with relevant provisions of the Convention.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано  
Signed

( подпись уполномоченного лица )  
signature of authorized official

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/Intermediate\* survey:

Подписано  
Signed

( подпись уполномоченного лица )  
signature of authorized official

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/Intermediate\* survey:

Подписано  
Signed

( подпись уполномоченного лица )  
signature of authorized official

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Подписано  
Signed

( подпись уполномоченного лица )  
signature of authorized official

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Место  
Place

Дата  
Date

\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate

**Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование в соответствии с правилом 9.8.3**  
**Annual/Intermediate\* survey in accordance with regulation 9.8.3**

Настоящим удостоверяется, что при ежегодном/промежуточном\* освидетельствовании в соответствии с правилом 9.8.3 Приложения VI к Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

This is to certify that at an annual/intermediate\* survey in accordance with regulation 9.8.3 of Annex VI of the Convention, the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.

Подписано  
Signed

(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official

Место  
Place

Дата  
Date

( Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority, as appropriate )

**Подтверждение продления Свидетельства, если срок его действия менее 5 лет, в случае применения правила 9.3**  
**Endorsement to extend the Certificate if valid for less than 5 years where regulation 9.3 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 9.3 Приложения VI к Конвенции признается действительным до

of Annex VI of the Convention, be accepted as valid until

Подписано  
Signed

(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official

Место  
Place

Дата  
Date

( Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority, as appropriate )

**Подтверждение в случае проведения освидетельствования для возобновления Свидетельства и применения правила 9.4**  
**Endorsement where the renewal survey has been completed and regulation 9.4 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 9.4 Приложения VI к Конвенции признается действительным до

of Annex VI of the Convention, be accepted as valid until

Подписано  
Signed

(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official

Место  
Place

Дата  
Date

( Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority, as appropriate )

\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate

**Подтверждение продления срока действия Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования  
или на льготный срок в случае применения правила 9.5 или 9.6**  
**Endorsement to extend the validity of the Certificate until reaching the port of survey  
or for a period of grace where regulation 9.5 or 9.6 applies**

Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 9.5 или 9.6\* Приложения VI к Конвенции признается действительным  
 This Certificate shall, in accordance with regulation 9.5 or 9.6\* of Annex VI of the Convention, be accepted as valid

до \_\_\_\_\_  
 until \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
 Signed \_\_\_\_\_  
 (подпись должным образом уполномоченного лица)  
 signature of duly authorized official

Место \_\_\_\_\_  
 Place \_\_\_\_\_

( Печать или штамп организации )  
 Seal or stamp of the authority, as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
 Date \_\_\_\_\_

**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае применения правила 9.8**  
**Endorsement for advancement of anniversary date where regulation 9.8 applies**

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_  
 In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
 Signed \_\_\_\_\_  
 (подпись должным образом уполномоченного лица)  
 signature of duly authorized official

Место \_\_\_\_\_  
 Place \_\_\_\_\_

( Печать или штамп организации )  
 Seal or stamp of the authority, as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
 Date \_\_\_\_\_

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_  
 In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
 Signed \_\_\_\_\_  
 (подпись должным образом уполномоченного лица)  
 signature of duly authorized official

Место \_\_\_\_\_  
 Place \_\_\_\_\_

( Печать или штамп организации )  
 Seal or stamp of the authority, as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
 Date \_\_\_\_\_

\* Ненужное зачеркнуть  
 Delete as appropriate