

ПАО «ЛУКОЙЛ»

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»,

член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)

основной государственный регистрационный номер 1097746859561

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

Организация-заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

«Проект № 835 на бурение (строительство) эксплуатационных скважин №№ 1 бис, 12 бис месторождения им. В.И. Грайфера»

Договор №21V0778/20M0200

Раздел 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Том 1

Волгоград 2024

ПАО «ЛУКОЙЛ»
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»,
член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс» (СРО-П-113-12012010)
основной государственный регистрационный номер 1097746859561
Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми
Организация-заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

«Проект № 835 на бурение (строительство) эксплуатационных
скважин №№ 1 бис, 12 бис месторождения им. В.И. Грайфера»

Договор № 21V0778/21M0200

Раздел 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Том 1

Начальник отдела проектирования
строительства скважин на море и на суше

« ____ » _____ 2024 г.



Д. А. Овчинников

Волгоград 2024

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

№№ тома	Шифр	Описание	Разработчик
1	21V0778/21M0200	Раздел 1. Пояснительная записка	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
2		Раздел 2. Схема планировочной организации площадки строительства	
3		Раздел 3. Объемно-планировочные решения	
		Раздел 4. Конструктивные решения	
4		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения.	
		Подраздел 5.1 Система электроснабжения.	
		Подраздел 5.2 Система водоснабжения	
	Подраздел 5.3 Система водоотведения		
5	Подраздел 5.4 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети		
	Подраздел 5.5 Сети связи		
	Раздел 6. Технологические решения. «Проект №835 на бурение (строительство) эксплуатационных скважин № 1 бис, 12 бис месторождения им В.И. Грайфера»		
6	Раздел 7. Проект организации строительства		
7	21V0034/04B/21	Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды	АО «Волгоград-НИПИнефть»
		Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду	
		Часть 2. Мероприятия по охране окружающей среды	
8		Часть 3. Приложения	
9			
10	21V0778/21M0200	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
11		Раздел 10. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	
-	-	Раздел 11. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов к объекту капитального строительства.	Не разрабатывается
-		Раздел 12. Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства	Согласно Заявлению о проведении госэкспертизы, на рассмотрение не представлена
Иная документация, предусмотренная Федеральными законами			
12	21V0034/04B/21	Раздел 13б.1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.	АО «Волгоград-НИПИнефть»

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

Главный инженер проекта
«__» _____ 2024 г.

А.И. Сухарьков

Нормоконтроль, СНС
«__» _____ 2024 г.

Т.В. Мельникова

Исполнители:

Главный инженер проекта

А.И. Сухарьков

СНС

М.А. Соколова

СНС

В.А. Шмелев

Ведущий инженер

О.С. Самойленко

Ведущий инженер

С.О. Букаев

Ведущий инженер

Н.П. Николаева

Ведущий инженер

Ю.А. Попова

Ведущий инженер

И.А. Червякова

Инженер I категории

А.В. Горячева

Инженер II категории

О.Р. Шадчнев

Инженер

З.А. Котов

ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» - член Ассоциации СРО «Нефтегазпроект-Альянс», регистрационный номер СРО-П-113-12012010

основной государственный регистрационный номер 1097746859561

Решение о приёме в члены СРО (дата, номер) 21.02.2011, №18

Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации: отсутствуют

СОДЕРЖАНИЕ

Пояснительная записка.....	5
1.1. Основание для проектирования.....	5
1.2 Исходные данные для проектирования.....	6
1.3. Сводные технико-экономические данные.	7
1.4 Общие сведения о конструкции скважин.	8
1.5 Сведения об отводимом участке акватории.	9
1.6 Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов.	9
1.7 Сведения о магистральных дорогах и водных путях.....	9
1.8 Потребность в основных видах ресурсов для строительства скважин.....	10
1.9 Список нормативно-справочных и инструктивно-методических материалов, используемых при принятии проектных решений и строительстве скважин.	12
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	18
Приложение 1. Задание на проектирование	19
Приложение 2. Ситуационный план	55
Приложение 3. Лицензия МПР России ШКС № 11386 НР от 22 января 2003г.....	56
Приложение 4. Документы о переименовании месторождения.....	80
Приложение 5. Заключение о соответствии построенного, реконструируемого, отремонтированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации	106
Приложение 6. Разрешение на ввод в эксплуатацию	201

Пояснительная записка.

Проектная документация «Проект № 835 на бурение (строительство) эксплуатационных скважин №№ 1 бис, 12 бис месторождения им. В.И. Грайфера» (далее, ПД «Проект № 835») 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 № 835» включает в себя Разделы с 1 по 13 согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 и Федеральному закону от 28.11.2011г. №337-ФЗ. Сведения и решения по бурению проектных скважин, применяемом оборудовании, используемых материалах и их количестве изложены в Томе 5 «Раздел 6. Технологические решения «Проект № 835 на бурение (строительство) эксплуатационных скважин №№ 1 бис, 12 бис месторождения им. В.И. Грайфера» (далее, Том 5 Раздел 6 ПД «Проект № 835»). Геолого-технический наряд (ГТН), Наряд на производство буровых работ, Расчет времени на крепление скважин и Инженерные расчеты изложены в Приложениях к тому 5 ПД «Проект № 835».

Месторождение имени В.И. Грайфера расположено в акватории Каспийского моря на территории Северного участка недр (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.).

Работы по бурению скважин №№ 1 бис, 12 бис планируется выполнять с ледостойкой стационарной платформы (ЛСП). Конструкция платформы выполнена с учетом требований обеспечения «нулевого сброса».

1.1. Основание для проектирования.

Основанием для разработки ПД «Проект № 835» являются следующие документы:

1. Лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.2003 с изменениями от 23.08.2016, 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;
2. Протокол рабочего совещания № 48 от 17.03.2021 «Актуализация технического задания на оказание услуг по заканчиванию интеллектуальных скважин №№ 4, 13, 12, 1 месторождения им. В.И. Грайфера»;
3. Дополнение к технологической схеме разработки месторождений им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, им. В.И. Грайфера, 170 км, ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», утв. протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 8123 от 11.12.2020;
4. Письмо № МИ-221Л от 15.06.2020 «О буримости скважин на месторождении им. В. Грайфера»;
5. Письмо № МИ-127Л от 17.06.2021 «О согласовании сдвижных муфт»;
6. Письмо МИ-197 от 26.03.2020 подписанное Вице-президентом по геологоразведке и разработке И.Э. Мандриком;
7. Письмо № 68-6058а от 23.06.2021 «О дизайне заканчивания скважин»;
8. Письмо № МИ-138Л от 05.07.2021 «О дизайне заканчивания»;
9. Протокол совещания у Вице-президента по геологоразведке и разработке И.Э. Мандрика № МИ-16п от 09.03.2022 г. «Рассмотрение объемов эксплуатационного бурения и бурения вторых стволов по ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» на 2022-2025 года и до 2032 года»;
10. Задание на проектирование «Проект № 835 на бурение (строительство) эксплуатационных скважин №№ 1 бис, 12 бис месторождения им. В.И. Грайфера», утв. Генеральный директор - ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» Н. Н. Ляшко 27.11.2023 г., г. Астрахань;
11. Договор № 21V0778/21M0200 на разработку проектной и сметной документации на бурение (строительство) эксплуатационных скважин месторождения им. В.И. Грайфера;

12. Паспорт на структуру «Ракушечная», подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ. ООО «Сервисная Компания Петроальянс», Москва, 2001г., утв. гл. геологом ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьморнефть» С.В. Делией;
13. Дополнение к паспорту на структуру «Ракушечная», подготовленную к глубокому бурению на нефть и газ: утв. Зам. генерального директора ООО «Сервисная Компания ПетроАльянс» И.Н. Герусовым. - М., 2004г;
14. Отчет о проведении морской сейсмической съемки 3Д на Северо-Ракушечной системе поднятий. «ПетроАльянс Сервисис Лимитед», Москва, 2008г. Утв. коммерческим директором ООО «СКП» Л.В. Лингером;
15. Дополнение к технологической схеме разработки месторождений им. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, 170 км, Ракушечное, ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», Москва 2018г. Утв. протоколом ЦКР № 7389 от 11.12. 2018г;
16. 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.

Исходные данные для проектирования бурения скважин изложены в Техническом задании на разработку проектной документации: «Проект № 835 на бурение (строительство) эксплуатационных скважин №№ 1 бис, 12 бис месторождения им. В.И. Грайфера», утв. Генеральный директор - ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» Н. Н. Ляшко 27.11.2023 г., г. Астрахань.

Сведения, приведенные в проектной документации ПД «Проект № 835» в части сведений об отводимом участке акватории, инженерно-геологических и климатических условий площадки бурения (строительства) проектных скважин, а также использования бурового и вспомогательного оборудования (ледостойкая стационарная платформа ЛСП и буровая установка), соответствуют результатам инженерных изысканий, выполненных до начала строительства объектов обустройства месторождения и материалам проектной документации (далее, ПД) «Обустройство месторождения им. В.И. Грайфера (первая стадия освоения)», согласованной и утвержденной Заказчиком в установленном порядке.

Отчёты по результатам инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство месторождения Ракушечное (первая стадия освоения)» получили положительное заключение государственной экспертизы № 1017-17/ГГЭ-11371/02 (№ в Реестре 00-1-1-12548-17) от 26 сентября 2017 года.

Приказом Федерального агентства по недропользованию РФ № 419 от 10.10.2019 нефтегазоконденсатное месторождение Ракушечное переименовано в месторождение имени В.И. Грайфера».

Проектная документация «Обустройство месторождения им. В.И. Грайфера (первая стадия освоения)» была разработана генеральным проектировщиком АО «Центральное конструкторское бюро «Коралл» (г. Севастополь) при участии ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ»; Филиал «Волжский» ООО «Техцентр «ЛУКОМ-А»; АО «Центральный ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт морского флота»; ООО «ПромНедраЭксперт»; ООО «Волгограднефтепроект»; АО «Индустриальный риск»; АО «ВолгоградНИПИнефть»; ООО «ВолгоградНИПИморнефть». В составе проектной документации на обустройство месторождения им. В.И. Грайфера также была разработана «Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-НИЖНЕВОЛЖСК-НЕФТЬ»: объекты бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата месторождения им. В.И. ГРАЙФЕРА, платформа стационарная (морская) месторождения им. В.И. ГРАЙФЕРА, система подводных морских межпромысловых трубопроводов месторождения им. В.И. ГРАЙФЕРА». Проектная документация и Декларация в ее составе на ОПО объектов ООО «ЛУКОЙЛ-НВН»

получила положительные заключения: государственной экологической экспертизы проектной документации Приказ Росприроднадзора от 27.04.2022г. № 590/ГЭЭ и ФАУ «Главгосэкспертизы России» № 00-1-1-2-069285-2022 от 28 сентября 2022г.

Объект капитального строительства (комплексы и системы на ЛСП, необходимые для начала бурения и переходная галерея между ЛСП и ПЖМ) введен в эксплуатацию (Разрешение на ввод в эксплуатацию № 0-0-1856-2022МС, выдано Министерством строительства и коммунального хозяйства РФ 07.11.2022г.).

Объект соответствует требованиям Проектной документации №757 «Обустройство месторождения им. В.И. Грайфера (первая стадия освоения)», Генеральный проектировщик: акционерное общество «Центральное конструкторское бюро Коралл» (АО «Центральное конструкторское бюро «Коралл») («Заключение о соответствии построенного, реконструируемого, отремонтированного объекта капитального строительства требованиям проектной документации, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов», утверждено распоряжением заместителя руководителя Нижне-Волжского управления Ростехнадзора от 12.10.2022г. № РП-261-331-0).

Уровень ответственности сооружения в соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009г. №ФЗ-384 - повышенный.

Морская ледостойкая стационарная платформа (МЛСП) - опасный производственный объект (ОПО) - соответствует I классу опасности.

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 месторождение имени В.И. Грайфера открыто в 2001г. в акватории Каспийского моря на Северо-Ракушечном поднятии поисковой скважиной №1 Ракушечная. Месторождение имени В.И. Грайфера расположено в акватории Каспийского моря на территории Северного участка недр (лицензия ШКС 11386 НП от 22.01.2003г. (срок окончания действия лицензии 31.12.2199 г.). Месторождение пребывает на стадии разведки, в разработку не вводилось. В соответствии с технологической схемой разработки на месторождении планируется пробурить эксплуатационные скважины №№ 1 бис, 12 бис, на неокомский надъярус.

Бурение проектных скважин планируется осуществлять с ледостойкой стационарной платформы (ЛСП). Для проживания персонала предназначена платформа ПЖМ. ЛСП и ПЖМ соединены переходной галереей. Платформа стационарная (морская) месторождения имени В.И. Грайфера расположена на российском участке дна Каспийского моря, на мелководной части на удалении около 160 км от г. Астрахань и на расстоянии около 100 км от западного побережья.

Согласно горно-геологическим условиям и на основании результатов бурения близлежащих скважин (7, 9 и 9-бис Ракушечные) с учетом аналогичности горно-геологических условий, проектного разреза и графика совмещенных давлений для скважин разработана конструкция, позволяющая безопасное вскрытие всех стратиграфических комплексов с выполнением поставленных геологических задач.

Основные проектные данные скважин №№ 1 бис, 12 бис:

Глубина скважин по вертикали/по стволу:

1 бис: 1419/6315 м;

12 бис: 1403/5316 м.

Проектная продолжительность цикла строительства скважин (базовый/резервный вариант):

скв. № 1 бис – 69,4 сут.;

скв. № 12 бис – 61,8 сут.

Проектная скорость бурения скважин:

скв. № 1 бис - 3246 м/ст.мес.;

скв. № 12 бис - 3137 м/ст.мес.

Ориентировочная дата начала бурения строительства скважин: 1 бис: 09.2025; 12 бис: 04.2025.

Исходя из данных приборов геонавигации во время бурения по продуктивному горизонту решением Заказчика по обновленной в реальном времени геологической структуре глубина скважины по стволу может быть увеличена на 500 м или уменьшена на 500 м, при этом проектный горизонт остается неизменным.

1.4 Общие сведения о конструкции скважин.

В таблице 1 приведена конструкция скважин №№ 1 бис, 12 бис, глубина спуска обсадных колонн, плотность бурового раствора при бурении скважин.

Таблица 1 - Конструкция скважин №№ 1 бис, 12 бис, глубина спуска обсадных колонн, плотность бурового раствора при бурении скважины.

Название колонны	Диаметр,	Интервал спуска, м				Расстояние от устья скважины до уровня подъема тампонажного раствора за колонной, м		Название (тип) бурового раствора	Плотность бурового раствора, кг/м ³
		по вертикали		по стволу		по вертикали	по стволу		
		От (верх)	До (низ)	От (верх)	До (низ)				
Скважина № 1 бис									
Водоотделяющая (направление)	762	0	127	0	127	ОК-762мм забита и зачищена			
Кондуктор	508	0	450	0	456	44,5	44,5	Инвертно-Эмульсионный ⁷	1220-1250*
Промежуточная	406,4	0	1182	0	1313	44,5	44,5		1280-1330
Эксплуатационная колонна	273,1	0	1410	0	1749	781	813		1400-1440
Потайная колонна – «хвостовик»	139,7	1398	1419	1699	6315				1250-1300
Скважина № 1 бис									
Водоотделяющая (направление)	762	0	127	0	127	ОК-762мм забита и зачищена			
Кондуктор	508	0	450	0	453	44,5	44,5	Инвертно-Эмульсионный ⁷	1220-1250*
Промежуточная	406,4	0	1182	0	1312	44,5	44,5		1280-1330
Эксплуатационная колонна	273,1	0	1416	0	2589	788	812		1400-1440
Потайная колонна – «хвостовик»	139,7	1412	1430	2539	5316				1250-1300

Примечание:

1. Направление (водоотделяющая колонна) 762 мм забивается гидравлическим молотом сервисной компанией на стадии монтажа ЛСП.
2. Водоотделяющая колонна (0-127м) зачищается морской водой (51 м³) с периодической прокачкой вязких бентонитовых пачек с последующим переводом скважины на буровой раствор (инвертно-эмульсионный или высокоингибирующий в зависимости от выбранного варианта бурения) без приостановки зачистки.
3. При возникновении поглощений во время бурения скважина №1 бис / 12 бис под секцию кондуктора (127-456 м/453 м) Заказчиком принимается решение о переходе на РВО. Рассмотрен альтернативный вариант бурения интервала 127-456 м /453 м раствором на водной основе по решению Заказчика. Объемы и расход компонентов рассчитаны для двух вариантов бурения - 1 вар. бурение на инвертно-эмульсионном растворе (127-6315 м/5316 м) и 2 вар. - бурение на высокоингибирующем полимеркалийевом буровом растворе (127-456 м/453 м) + на инвертно-эмульсионном буровом растворе (456 /453 - 6315 м /5316 м).
4. Исходя из данных приборов геонавигации во время бурения по продуктивному горизонту решением Заказчика по обновленной в реальном времени геологической структуре глубина скважины 1 бис / 12 бис по стволу может быть уменьшена на 500 м (бурение до 5815 м / 4816

м) или увеличена на 500 м (бурение до 6815 м /5816 м), при этом проектный горизонт остается неизменным. Потребность компонентов бурового для бурения до глубины 6815 м/5816 м.

5. Возможна корректировка плотности бурового раствора в зависимости от полученных фактических данных по скважинам на месторождении и в соответствии с геомеханической моделью.
6. При производстве буровых работ необходимо иметь запас бурового раствора в количестве не менее двух объемов скважины: один в емкостях буровой установки, второй в виде материалов и химреагентов для его оперативного приготовления.
7. Высокоингибирующий (применение возможно по решению Заказчика)

1.5 Сведения об отводимом участке акватории.

Рельеф местности (дна) на отводимом участке акватории Северного Каспия пологий, глубина моря 5,7 м. Верхняя часть разреза (1 м) сложена донным раковинным грунтом, песком с включениями ракуши. Ниже переслаивание супесей, суглинков, песка и глин. Песок желто-серый, пылеватый, местами рыхлый с включениями растительного детрита и раковинной крошки. Глины серые, туго- и мягкопластичные с включением раковин разной степени сохранности.

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

Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Источник и характеристика водо- и энергоснабжения связи и местных стройматериалов.

Название вида снабжения:	Источник заданного вида снабжения	Расстояние от источника до буровой, км/миль	Характеристика водо- и энергопривода, связи и стройматериалов
<u>Водоснабжение:</u> <ul style="list-style-type: none"> ○ для бурения ○ питьевая ○ для бытовых нужд 	заборная вода п. Ильинка п. Ильинка	- 293 / 158 293 / 158	погружные насосы суда обеспечения суда обеспечения
<u>Энергоснабжение:</u>	Комплексная двухтопливная газотурбинная установка в составе 4 газотурб. агрегатов SGT-3ССС, УКВ, СВ, ПВ, КВ, ИНМАРСАТ	-	Мощность генераторов 12372кВт - газ. Топливо 10955кВт - диз. топливо
<u>Связь:</u>			Entel, Icom Морской терминал ИНМАРСАТ

1.7 Сведения о магистральных дорогах и водных путях.

Доставка транспортируемых грузов, специальных машин и агрегатов осуществляется речным путем с базы КТПБ ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжск» (п. Ильинка) до с. Оля, на расстояние 63 км (34 мили), далее морским путем (включая путь по Волго-Каспийскому каналу 80 км / 43 мили) до ЛСП-1 на расстояние 230 км (124 мили). Суда обеспечения: СО «Урай», СО «Полус» - подвоз материалов, оборудования, вывоз отходов.

Для доставки обслуживающего персонала на буровую (вертолетом) используются воздушные пути (расстояние Астрахань-буровая – 145 км). Миля морская = 1,85325км.

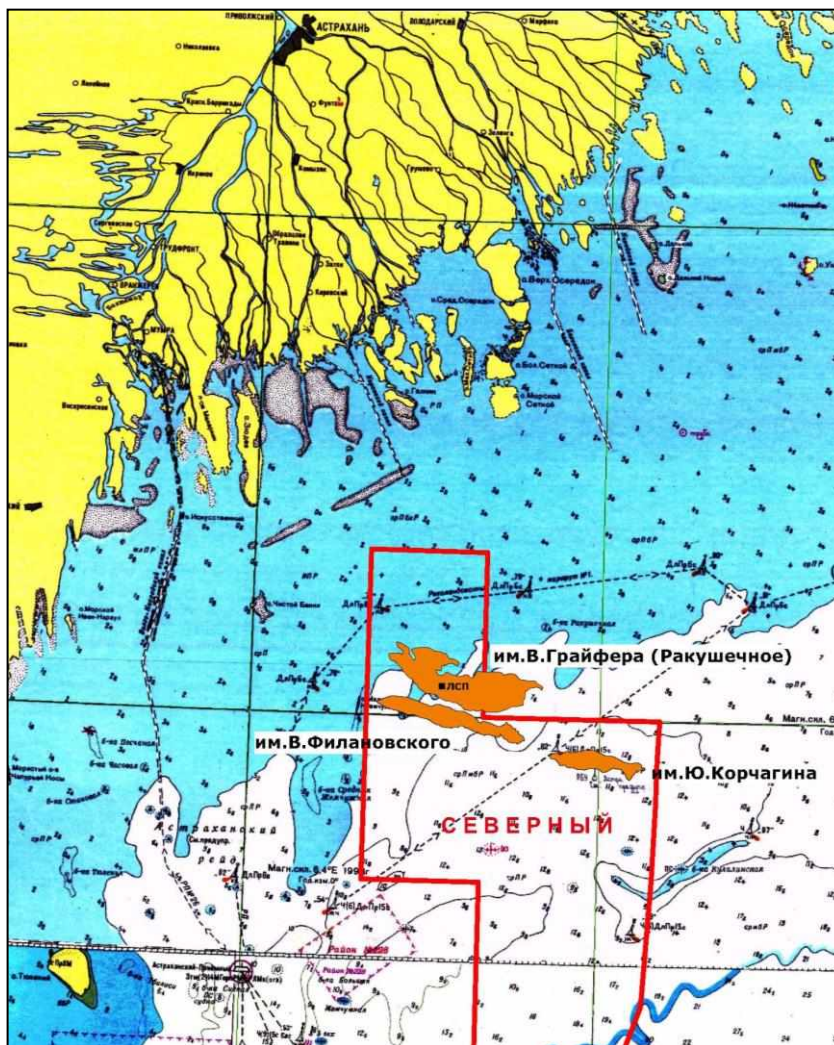


Рисунок 1 - Обзорная схема района работ

1.8 Потребность в основных видах ресурсов для строительства скважин.

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

Таблица 3 - Потребность в основных видах ресурсов скважин №№ 1 бис, 12 бис

Наименование	Ед.изм.	Расход на скважину	Примечание
Техническая вода (в т.ч. морская)	м ³	651,5/670,3	Приготовление технологических жидкостей при бурении <u>Скважина 1 бис</u> 1 вариант Бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (127-6315 м) /+500 м (127-6815 м) 2 вариант Бурение на высокоингибирующем полимеркалийевом буровом растворе (127-456 м) и бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (456 – 6315 м) /+500 м (453 - 6815 м)
		858/858	<u>Скважина 12 бис</u> 1 вариант Бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (127-5316 м) /+500 м (127-5816 м) 2 вариант Бурение на высокоингибирующем полимеркалийевом буровом растворе (127-453 м) и бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (453 – 5316 м) /+500 м (453 - 5816 м)
		784,1/852,0	при креплении скважины*
		990,6/990,6	при испытании скважины 1 бис/ 12 бис (с учетом дополнительного количества материалов в случае увеличения последнего интервала бурения до глубины 6815м для скв. № 1 бис и до глубины 5816 м для скв. № 12 бис)
		96,9	при ликвидации скважины (вариант 1/ вариант 2)
		423/477	
		7,9/8,3	
51			
Газообразное топливо	м ³	1325951/3027562 1161278/2651560	<u>Скважина 1 бис режим лето / режим зима</u> <u>Скважина 12 бис режим лето / режим зима</u>

Наименование	Ед.изм.	Расход на скважину	Примечание
Дизельное топливо	т	1574024/1378871	Скважина 1 бис / 12 бис
Масло	кг	3626/335 3372/294	Скважина 1 бис режим лето / режим зима Скважина 12 бис режим лето / режим зима
Материалы и химреагенты	т	3459,3/3569,4 3077,5/3077,5	Приготовление технологических жидкостей при бурении Скважина 1 бис 1 вариант Бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (127-6315 м) /+500 м (127-6815 м) 2 вариант Бурение на высокоингибирующем полимеркалийевом буровом растворе (127-456 м) и бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (456 – 6315 м) /+500 м (453 - 6815 м)
		3732,86/4128,8 3356,2/3356,2	Скважина 12 бис 1 вариант Бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (127-5316 м) /+500 м (127-5816 м) 2 вариант Бурение на высокоингибирующем полимеркалийевом буровом растворе (127-453 м) и бурение на инвертно-эмульсионном буровом растворе (453 – 5316 м) / +500 м (453 - 5816 м)
	т	303,6	при креплении скважины*
	т	100/142	при испытании скважины 1 бис/ 12 бис (с учетом дополнительного количества материалов в случае увеличения последнего интервала бурения до глубины 6815 м для скв. № 1 бис и до глубины 5816 м для скв. № 12 бис)
Трубы бурильные	т	18,9/19,3	при ликвидации скважины (вариант 1/ вариант 2)*
Трубы бурильные	т	266,3/186,13	ТБИ,ТБТ, УБТ, НКТ(из расчета на скважину 1 бис до глубины бурения до 6315 м / 6815 м)
Обсадные трубы	т	652,6/669,4	из расчета на скважину 1 бис до глубины бурения до 6315 м / 6815 м

* Расчеты приводятся для скв. №1 бис, как имеющей наибольшую протяженность.

Газообразное топливо по спецификации Siemens Industrial Turbomachinery AB 2013. - масло по спецификации Siemens Industrial Turbomachinery AB 2013 или в соответствии с инструкцией по эксплуатации завода-изготовителя; в качестве резервного топлива предусмотрено дизельное топливо марки Л-0,2-62 по ГОСТ 305-2013, количество дизельного топлива обеспечивает автономность комплексов ЛСП и ПЖМ в течение 15 сут. Расчет потребности в ГСМ приведен для проведения работ по одной скважине, для определения общей потребности в ГСМ приведенные в таблице 2.2 тома 5 Раздела 6.

В качестве резервного топлива используется дизельное топливо марки Л-0,2-62 по ГОСТ 305-2013 Топливо дизельное. Технические условия с температурой вспышки 62 °С.

Переход с основного топлива на резервное и обратно происходит без отключения и перезапуска газотурбинной установки.

На ЛСП предусмотрена система приема, хранения, перекачки, сепарации и подачи дизельного топлива к потребителям из расходных цистерн, находящихся в опорных блоках ЛСП (опорный блок №2 цистерна запаса топлива №2 55 м², цистерна сепарированного топлива 13,3 м²). Перед началом работ для каждой вахты и всего персонала, участвующего в производстве работ, проводится инструктаж по ТБ с занесением записи в буровой журнал. Весь персонал, участвующий в работе, должен быть осведомлен о процессе запуска молота и всего вспомогательного оборудования. Ознакомить с программой работ и распределить обязанности между участниками.

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

1. Закон РФ от 21.02.1992г. №2395-1 «О недрах» (с изм. от 25.12.2023).
2. Федеральный закон от 30.11.1995 № 187-ФЗ, «О континентальном шельфе Российской Федерации» (с изм. от 19.10.2023 N503-ФЗ).
3. Федеральный закон от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. от 14.11.2023 N 534-ФЗ).
4. Федеральный закон от 24.07.1998 n 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (в ред. ФЗ от 25.12.2023 N 639-ФЗ).
5. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ, «Об охране окружающей среды» (с изм. от 25.12.2023 N 677-ФЗ).
6. Федеральный закон от 29.12.2004г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации» (с изм. от 25.12.2023 N 627-ФЗ).
7. Федеральный закон от 03.06.2006 N 74-ФЗ, «Водный кодекс Российской Федерации» (с изм. 25.12.2023 № 657-ФЗ).
8. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ, «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изм. от 25.12.2023 N 665-ФЗ).
9. Федеральный закон от 22.07.2002г. №184-ФЗ «О техническом регулировании», (с изм. от 02.07.2021г. №351-ФЗ).
10. Федеральный закон от 30.12.2009 N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», (с изм. от 02.07.2013 N 185-ФЗ).
11. Приказ от 24.12.2019 N 3277 «О внесении изменений в Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 17.04.2019 N 831 «Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
12. Федеральный закон от 28.12.2013 N426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» (с изм. от 24.07.2023 № 381-ФЗ).
13. Федеральный закон от 28.12.2013 N 421-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с принятием Федерального закона «О специальной оценке условий труда».
14. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (с изм. от 15.09.2023 N 1506).
15. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020г. N 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в РФ», (изм. от 30.03.2023 N 510).
16. Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 г. N 2127 «О порядке подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых, технических проектов строительства и эксплуатации подземных сооружений, технических проектов ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами» (с изм. от 20.05.2023 N 801).
17. "О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», утв. Постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 N 1365 (с изм. от 13.01.2023 N 13).
18. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом Ростехнадзора 15.12.2020 N 534.
19. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 №528.
20. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утв. Приказом Ростехнадзора 15.12.2020 N 536.
21. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 22.06.2009 №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 РФ от 20.02.2014 N 103н).
22. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 9 декабря 2009 г. N 970н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», (с изм. от 20.02.2014 N 103н).

23. Приказ Ростехнадзора от 30.11.2020 № 471 «Об утверждении требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, формы свидетельства о регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов».
24. Приказ Министерства здравоохранения РФ от 28.01.2021 №29н «Об утверждении порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса РФ, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры» (в ред. Приказа Минздрава РФ от 01.02.2022 N 44н).
25. РД 10-40-93: Типовая инструкция для инженерно-технических работников по надзору за безопасной эксплуатацией грузоподъемных машин, утв. Постановлением Госгортехнадзора РФ от 26.11.1993 №42, (с изм. №1 РДИ 10-388(40)-00 утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 06.10.2000 N 59).
26. Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений, Приказам Министерства топлива и энергетики РФ и Госгортехнадзором России от 12.07.1996. №178.
27. Приказ Ростехнадзора от 30.11.2020 № 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».
28. Приказ Министерства здравоохранения РФ от 28.01.2021 №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).
29. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.21г. №3, (с изм. от 14.02.2022 №6).
30. ОСТ 51.01-02-84 Система стандартов безопасности труда. Средства безопасности для обустройства морских стационарных платформ. Средства связи. Общие требования.
31. ОСТ 51.01-02-84 Система стандартов безопасности труда. Средства безопасности для обустройства морских стационарных платформ. Средства связи. Общие требования.
32. ГОСТ ISO 9000-2011 Межгосударственный стандарт ГОСТ «Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь».
33. ГОСТ Р ИСО 9001-2015 Системы менеджмента качества. Требования.
34. ISO 45001:2018 Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда. Требования и рекомендации по применению.
35. ISO 10426-1:2009 Промышленность нефтяная и газовая. Цементы и материалы для цементирования скважин. Часть 1. Технические условия.
36. ГОСТ 1581 - 2019 Портландцементы тампонажные. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 28.06.2019 N 55).
37. ГОСТ 20692-2003 Долота шарошечные. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 22.05.2003 N 23).
38. ГОСТ 32696-2014 (ISO 11961:2008): Трубы стальные бурильные для нефтяной и газовой промышленности. Технические условия, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации Протоколом от 25.07.2014 N 45, (с изм. N 2, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации, Протокол от 31.05.2023 N 162-П).
39. ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности, принят Межгосударственным Советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 05.12.2014 г. N 46).
40. ГОСТ 12.1.012-2004 Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации по переписке (протокол от 04.02.2004 N 15).
41. ГОСТ 12.4.011-89 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация.
42. ГОСТ 12.4.103-2020 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация, принят Межгосударственным советом по

- стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.08.2020 N 132-П), с поправками №1 и 2.
43. ГОСТ 12.4.034-2017 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 12.12.2017 N 104-П).
 44. ГОСТ 12.4.299-2015 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Рекомендации по выбору, применению и техническому обслуживанию, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 18.06.2015 N 47), с поправкой.
 45. ГОСТ 17410-2022 Контроль неразрушающий. Трубы металлические бесшовные. Методы ультразвуковой дефектоскопии, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 31.03.2022 N 149-П), с поправкой.
 46. ГОСТ 34380-2017 (ISO 10405:2000) Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и обслуживанию, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации, протокол N 104-П от 12.12.2017 (с изм. №1, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.11.2022 N 1288-ст.).
 47. ГОСТ Р 53240-2008 Скважины поисково-разведочные нефтяные и газовые. Правила проведения испытаний, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 25.12.2008 N 777-ст.
 48. ГОСТ Р 53375-2016 Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18.07.2016 N 849-ст.
 49. ГОСТ Р 53709-2009 Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 15.12.2009 N 1151-ст.
 50. ГОСТ Р 35016-2023 (ISO/TR 10400:2018) Трубы обсадные, насосно-компрессорные, бурильные и трубы для трубопроводов нефтяной и газовой промышленности. Формулы и расчет свойств, принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (Протокол от 25.09.2023 N 165-П).
 51. ГОСТ Р 58772-2019 (ИСО 19901-6:2009) Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Морские операции, утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 18.12.2019 N 1410-ст.
 52. ВСН 39 - 86 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ. - М: ВНИИОЭНГ, 1987.
 53. 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.
 54. 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.
 55. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 №149.
 56. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.02.2023 № 45.
 57. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 №149.
 58. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 28.02.2023 № 45.
 59. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 №149 (с изм. №1 СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019, утв. от 22.10.2020 приказом № 193).
 60. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.11.1-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Оборудование и исполнители работ для систем пожарной сигнализации, систем оповещения и управления эвакуацией и установок пожаротушения. Специальные требования, методы испытаний и отбора, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.05.2022 №84.
 61. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15.1-2019 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства индивидуальной защиты. Специальная одежда, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.03.2020 №63.

62. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15-2023 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Средства индивидуальной защиты. Общие требования, утв. Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 20.09.2023 №160.
63. СТО ЛУКОЙЛ 1.18.1-2022 Система корпоративного обучения в Группе «ЛУКОЙЛ». Корпоративное обучение в Группе «ЛУКОЙЛ» действиям в аварийных и чрезвычайных ситуациях, спасению и выживанию в море, утв. приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 29.04.2022 №71.
64. СТО ЛУКОЙЛ 1.6.20.2-2022 Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к несению аварийно-спасательного дежурства дежурно-спасательными судами в районе морских нефтегазовых объектов организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 14.07.2022 №123.
65. СТО ЛУКОЙЛ 1.13.2-2023. Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Строительство нефтяных и газовых скважин в сложных горно-геологических условиях. Общие требования, утв. приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 04.03.2024 №45.
66. Регламент по применению единых типоразмеров обсадных колонн и породоразрушающего инструмента, и их соотношений при разработке проектной документации на строительство скважин на месторождениях Российских организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Вице-президентом по производственному сервису ПАО «ЛУКОЙЛ», 2019.
67. Регламент планирования и исследования керна из поисково-оценочных и эксплуатационных скважин на месторождениях российских организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указанием от 10.01.2023 №АШ-1У.
68. 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 (с изм. от 09.09.2021 №327).
69. П-05-01-20-05-22 Положение о порядке регистрации, оповещения, расследования причин техногенных событий на опасных производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», их учета и анализа, утв. Приказом от 19.12.2022 №505.
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» от 06.05.2022.
71. Методика пересчёта показателя Проходка в эксплуатационном бурении (по российским организациям бизнес-сегмента «Геологоразведка и добыча»), утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 15.09.2015 № РМ-2У.
72. Минимальные требования по буровым растворам организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.03.2018 № РМ-4У.
73. Минимальные требования к оказанию услуг по проведению геолого-технологических исследований при строительстве и реконструкции скважин на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.11.2018 № РМ-15У.
74. Минимальные требования к оказанию услуг по технологическому сопровождению обработки долот на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указание ПАО «ЛУКОЙЛ» от 25.12.2018 № РМ-19У.
75. Минимальные требования к предоставлению услуг по отбору керна на месторождениях организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утв. Указанием ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.01.2019 № РМ-1У.
76. Регламент по геолого-геофизическому сопровождению бурения горизонтальных скважин и боковых стволов с горизонтальным окончанием в Группе «ЛУКОЙЛ», утв. Указанием ПАО «ЛУКОЙЛ» от 16.08.2016 № РМ-9У.
77. СП 1.1.1058-01 Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 13.07.2001 №18, с изм. N 1, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27.03.2007 N 13.
78. СП 2.2.3670-20 Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 №40.
79. СП 2.5.3650-20 Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 16.10.2020 №30.
80. СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности, утв. Приказом МЧС России от 25.03.2009 N 182, с изм. N 1, утв. Приказом МЧС РФ от 09.12.2010 N 643.
81. СП 48.13330.2019 СНиП 12-01-2004 Организация строительства, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 24.12.2019 N 861/пр., с изм. N 1, утв. Приказом

- Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.03.2022 г. N 207/пр.
82. СП 246.1325800.2023 Положение об авторском надзоре при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 09.01.2024 № 5/пр.
 83. СП 14.13330.2018 Свод правил. Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*, утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 24.05.2018 N 309/пр, с изм. N 3, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 31.05.2022 N 434/пр с 31.05.2022.
 84. СП 369.1325800.2017 Платформы морские стационарные. Правила проектирования, утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.12.2017 N 1670/пр.
 85. НД 2-090601-011 «Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазовых комплексов, плавучих буровых установок и морских стационарных платформ, разработан Российским морским регистром судоходства, Санкт-Петербург 2023.
 86. РД 08-272-99 Требования безопасности к буровому оборудованию для нефтяной и газовой промышленности. утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 17.03.99 N 19.
 87. РД 31.15.01-89 Правила морской перевозки опасных грузов, утв. Приказом Министерства морского флота от 03.05.89 N 56, с изм. N 3, утв. Приказом Минтранса России от 06.05.1998 N 49 и дополнением к изменению №3.
 88. РД 31.81.01-87 Требования техники безопасности к морским судам (с изменениями и дополнениями, утв. решением Министерства морского флота и Министерства судостроительной промышленности от 02.08.1988 N СМ-53/2446.
 89. РД 31.81.10-91 Правила техники безопасности на судах морского флота, утв. Министерством морского флота от 01.07.1992.
 90. 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.
 91. РД 39-013-90 Инструкция по эксплуатации бурильных труб. Утв. Министерством нефтяной и газовой промышленности СССР 26.04.1990.
 92. РД 39-136-95 Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб, утв. АО ВНИИТнефть от 15.02.1995.
 93. РД 39-00147001-767-2000 Инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин, утв. ОАО «Газпром» 25.07.2000.
 94. Дополнение к Инструкции по расчету обсадных колонн для нефтяных и газовых и газовых скважин, М., 1997г., согласовано с Госгортехнадзором России письмом от 06.09.2000 N 10-03/667.
 95. Дополнение к Инструкции по расчету обсадных колонн для горизонтальных скважин, М., 1999г., согласовано Госгортехнадзором России письмом от 13.01.1999 N 10-03/15.
 96. РД 39-0148052-537-87 Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ, утв. Министерством нефтяной промышленности 28.01.1987, с дополнением.
 97. РД 39-00147001-773-2004 Методика контроля параметров буровых растворов.
 98. РД 153-39.0-064-00 Нормы времени на геофизические услуги в горизонтальных скважинах, пробуренных на нефть и газ.
 99. РД 153-39.0-069-01 Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин, утв. Приказом Минэнерго России от 09.02.2001 N 39.
 100. РД 153-39.0-072-01 Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах, утв. приказом Минэнерго России от 07.05.2001 N 134.
 101. Правила по оборудованию морских судов. Часть I. Общие положения (НД N 2-020101-171), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2023.
 102. Правила по оборудованию морских судов. Часть II. Спасательные средства (НД N 2-020101-171), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2024.
 103. Правила по оборудованию морских судов. Часть III. Сигнальные средства (НД N 2-020101-171), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2023.
 104. Правила по оборудованию морских судов. Часть IV. «Радиооборудование» (НД N 2-020101-171), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2023.
 105. Правила по оборудованию морских судов. Часть V. «Навигационное оборудование» (НД N 2-020101-171), СПб: Российский морской регистр судоходства, 2024.
 106. ИПБОТ 060-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при бурении нефтяных и газовых скважин (актуализированная редакция), согл. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.

107. ИПБОТ 063-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при спуске в скважину колонны обсадных труб (актуализированная редакция), утв. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
 108. ИПБОТ 074-2008 Инструкция по промышленной безопасности и охране труда при испытании обсадной колонны на герметичность (актуализированная редакция), утв. Постановлением от 05.08.2008 N 14-01/75.
 109. Приказ Минэнерго России от 20.02.1995 N 34 «О введении в действие нормативных документов по охране труда для предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса Российской Федерации».
 110. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание переработанное и дополненное, утв. Министерством энергетики России от 08.07.2002 № 204.
 111. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Седьмое издание переработанное и дополненное, утв. Министерством энергетики России от 08.07.2002 № 204.
 112. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020г. N 903н (с изм.от 29.04.2022 N 279н).
 113. Правила по охране труда при выполнении электросварочных и газосварочных работ, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты населения от 11.12.2020 № 884н.
 114. Правила по охране труда на морских судах и судах внутреннего водного транспорта, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты населения от 11.12.2020 № 886н (с изм. от 05.10.2021 N 671н).
 115. Правила по охране труда при проведении водолазных работ, утв. Приказ Министерства труда и социальной защиты населения от 17.12.2020 № 922н.
 116. Федеральные авиационные правила «Подготовка и выполнение полетов в гражданской авиации Российской Федерации», утв. Приказом Министерства транспорта РФ от 31.07.2009 №138 (с изм. от 29.05.2023 N 195).
 117. Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах, утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.11.2022 N 387.
 118. Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах, утв. совместным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 N 445/323.
 119. Методика проведения неразрушающего контроля бурильных труб УБТ 4296/755-00.025 МУ, 1998г.
 120. Постановление Правительства РФ от 29.05.2008 N 404 «О Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации» (с изм. от 30.10.2021г. N 1874).
 121. Типовые инструкции по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений, утв. Приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 12.07.1996 N 178.
- Справочные и информационные материалы:*
122. Межотраслевые нормы времени на геофизические исследования в скважинах, пробуренных на нефть и газ. Москва 1996г.
 123. Типовые нормы времени на промыслово-исследовательские работы (исследование нефтяных и нагнетательных скважин) М.: ВНИИОЭНГ, 1989г.
 124. 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.
 125. Сметные нормы времени на промыслово-геофизические исследования в скважинах, утв. Министерство нефтяной промышленности СССР 10.04.1984.
 126. Инструкция по расчету насосно-компрессорных труб. АООТ «ВНИИТнефть». Госгортехнадзор России 09.07.98 №10-03/356.
 127. 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.
 128. Гульянц Г.М. Справочное пособие по противовыбросовому оборудованию., М., «Недра», 1983 г.- 429 с.
 129. Стратиграфический кодекс России. Издание третье, исправленное и дополненное. – СПб.: Издательство ВСЕГЕИ, 2019. – 96 с.
 130. Методические указания по оптимизации условий отбора керна и количества учитываемых образцов. М., ВНИГНИ, 1983.
 131. Методическое руководство по составлению и подготовке к изданию листов Государственной геологической карты РФ масштаба 1:200 000 (второго издания). Версия 1.4. – СПб.: Картографическая фабрика ВСЕГЕИ, 2019. 188 с.

ПРИЛОЖЕНИЯ

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



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Проект № 835 на бурение (строительство) эксплуатационных скважин №№ 1 бис, 12 бис месторождения им. В.И. Грайфера»

«СОГЛАСОВАНО»

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

 А.В. Усенков
 «25» 11 2023 г.

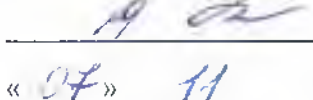
«СОГЛАСОВАНО»

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

 Р.Р. Шафиков
 «08» 11 2023 г.

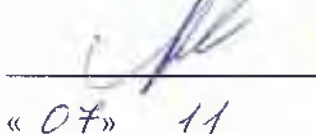
«СОГЛАСОВАНО»

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

 Р.А. Шадчнев
 «07» 11 2023 г.

«СОГЛАСОВАНО»

и.о. Заместитель генерального
 директора по бурению
 ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

 Р.И. Набиуллин
 «07» 11 2023 г.

«СОГЛАСОВАНО»

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

 А.В. Арестов
 «08» 11 2023 г.

г. Астрахань 2023 г.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1	Категория скважин	Эксплуатационные
2	Номера скважин, строящихся по данному проекту	1 бис, 12 бис
3	Площадь (<u>месторождение</u>)	месторождение им. В.И. Грайфера
4	Расположение (суша, море)	Море. Акватория Северного участка Каспийского моря.
5	Цель бурения и назначение скважин	Эксплуатация неокомской нефтяной залежи. Добывающая
6	Проектный горизонт	Неокомский надъярус
7	Проектная глубина	1 бис: 1419/6315 м (по вертикали/по стволу) 12 бис: 1430/5316 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 глубина скважины по стволу может быть увеличена на 500 м или уменьшена на 500 м, при этом проектный горизонт остается неизменным.</i> Примечание: в проектной документации представить все технологические расчеты с плановой и увеличенной на 500 м глубиной скважины по стволу.
8	Число объектов испытания	1 (в колонне)
9	Вид скважин	Наклонно-направленные с горизонтально-пологим 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. Климат резко континентальный, среднегодовая температура воздуха +10,5 °С, среднегодовое количество осадков 140 мм, рельеф местности (дно моря) пологий, глубина моря в точке бурения ~ 5,7 м.
12	Геолого-техническая информация	Приложения 2-14 В процессе разработки проектной документации учесть фактически полученный материал по скважинам № 7, 9 и 9-бис Ракушечные, №№ 10, 15, 7, 3, 9, 4, 13 месторождение им. В.И. Грайфера.
13	Требования к конструкции скважин. Глубины даны по вертикали/по стволу	В конструкции скважины № 1 бис предусмотреть: - водоотделяющая колонна (забита и зачищена) 762 мм x 127 м; - кондуктор 508 мм x 450/456 м (ВПЦ - до дна моря); - промежуточная колонна 406,4 мм x 1182/1313 м (ВПЦ - до дна моря); - эксплуатационная колонна 273,1 мм x 1410/1749 м. (ВПЦ - 500 м по стволу выше башмака промежуточной колонны); - потайная колонна – «хвостовик» 139,7 мм в интервале 1398/1699-1419/6315 м. Интервалы установки фильтровых частей уточняются по фактическим результатам бурения (ГИС, ГТИ). В конструкции скважины № 12 бис предусмотреть: - водоотделяющая колонна (забита и зачищена) 762 мм x 127 м; - кондуктор 508 мм x 450/453 м (ВПЦ - до дна моря); - промежуточная колонна 406,4 мм x 1182/1312 м (ВПЦ - до дна моря);

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
		<p>- эксплуатационная колонна 273,1 мм x 1416/2589 м. (ВПЦ - 500 м по стволу выше башмака промежуточной колонны);</p> <p>- потайная колонна – «хвостовик» 139,7 мм в интервале 1412/2539-1430/5316 м. Интервалы установки фильтровых частей уточняются по фактическим результатам бурения (ГИС, ГТИ).</p> <p>Примечание:</p> <p>- предусмотреть возможность бурения на инвертных эмульсиях;</p> <p>- в секции кондуктора предусмотреть вариативность по типу бурового раствора: РУО и РВО;</p> <p>- конструкция скважины (глубины спуска колонн) и ВПЦ уточняются при проектировании в соответствии с геолого-технической информацией (Приложения 2-14).</p>
14	Перечень интервалов подлежащих испытанию и опробованию в процессе бурения, в открытом стволе (при наличии нефтегазонасыщенных коллекторов)	Не предусмотрено.
15	Освоение в эксплуатационной колонне (фильтровая часть)	<p>1 бис: 1410/1749-1419/6315 м (по вертикали/по стволу)</p> <p>12 бис: 1416/2589-1430/5316 м (по вертикали/по стволу)</p> <p>Интервалы установки фильтровых частей уточняются по фактическим результатам бурения (ГИС, ГТИ).</p>
16	ГТИ (по вертикали)	С глубины 127 м до окончания строительства скважины
17	Геофизические работы	<p>Предусмотреть ПГИ в горизонтальном стволе, с учетом трехфазного потока (газ, нефть и вода). Предусмотреть у подрядчика полный спектр аварийного инструмента необходимого для ликвидации возможных аварийных ситуаций в скважине при проведении ПГИ.</p> <p>Примечание: изменения и дополнения по решению Заказчика.</p>
18	Интенсификация притока	Не предусмотрено.
19	Объем и интервалы отбора керна	Отбор керна не предусматривается
20	Радиус круга допуска	20 м ТВП (коридор допуска полого-направленного ствола +/- 2 - по горизонтали; +/- 1 - по вертикали)
21	Объем подготовительных работ к строительству скважин	Выполнены
22	Тип буровой установки при бурении и освоении скважины в колонне. Вид монтажа	<p>Оборудование бурового комплекса ЛСП, грузоподъемностью 454 тонны.</p> <p>Стационарная ЛСП</p>
23	Условия Заказчика по составу и характеристике буровой установки и ПВО	<p>Штатный комплект бурового оборудования и ПВО.</p> <p>Обеспечение нулевого сброса.</p>
24	Источники электро-, газо-, тепло-, водоснабжения, связи и местных материалов	<p>Газотурбогенераторы от ЛСП-1 м-ия им. В. Филановского с возможностью работы, как на дизельном, так и газовом топливе. Определить возможность параллельной работы с сетью ДДГ - 1,2,3,4 на ЛСП м/р им. В.И. Грайфера при недостаточной мощности ГТУ м/р им. В Филановского.</p> <p>Питьевая вода – база ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в п. Ильинка. Техническая вода – морская вода с предварительной химической обработкой.</p> <p>Опреснительная установка.</p> <p>На ЛСП обеспечена двусторонняя спутниковая связь.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
25	Транспортная схема и виды применяемого транспорта, включая спецтранспорт, тарифная группа судов, характеристики дорог и подъездных путей, наличие аэродромов, вертолётных площадок	Суда ТБС: СО типа «Урай», СО типа «Полус». АСС: СО типа «Полар». 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 наличию средств контроля за процессом бурения и диспетчеризации	Предусмотреть удаленный мониторинг бурения: 1. Стандартный пакет услуг ГТИ. 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. Видео регистрация с формированием видеoarхива для передачи информации в Ростехнадзор. 10. Мониторинг строительства в программном комплексе «Цифровая модель скважины».
28	Разработка мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Выполняется в рамках Раздела 126.1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»*
29	Разработка мероприятий по охране окружающей среды	Выполняется в рамках Раздела 8 «Мероприятия по охране окружающей среды»*. Изготовить буклеты для проведения общественных слушаний.
30	Разработка оценки степени риска и мероприятий по снижению степени риска при строительстве скважины	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. Руководствоваться утвержденным Регламентом по управлению рисками при строительстве скважин организаций Группы «ЛУКОЙЛ».
31	Разработка раздела консервации и ликвидации скважины	Требуется. Разработать раздел «Ликвидация/консервация скважины». Срок консервации от 3-х до 12 месяцев.
32	Дополнительные требования к проектной документации:	
	1. Раздел «Архитектурные решения»	Не требуется
	2. Раздел «Энергоэффективность»	Не требуется
	3. Разработка раздела «Проект Организации строительства»	Требуется. Разработать Раздел 7 «Проект организации строительства».

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

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

Приложения:

1. Основание для проектирования.
2. 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.
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. Профиль скважины № 1 бис.
18. Профиль скважины № 12 бис.

Начальник ТО



Р.Е. Набокин

Начальник ГО



А.Г. Алексеев

Приложение 1

Основание для проектирования

Месторождение имени В.И. Грайфера расположено в акватории Каспийского моря на территории Северного участка недр (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.)

Морское месторождение имени В.И. Грайфера открыто в 2001 г. в акватории Каспийского моря на Северо-Ракушечном поднятии поисковой скважиной № 1 Ракушечная. Месторождение введено в разработку в декабре 2022 года.

Документы, являющиеся основанием для проектирования:

- Лицензия ШКС 11386 НР от 22.01.2003 с Изменениями от 23.08.2016, 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;
- Письмо № МИ-221Л от 15.06.2020 «О буримости скважин на месторождении им. В. Грайфера»;
- Дополнение к технологической схеме разработки месторождений им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувыкина, им. В.И. Грайфера, 170 км, ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», утв. протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 8123 от 11.12.2020;
- Протокол совещания у Вице-президента по геологоразведке и разработке И.Э. Мандрика № МИ-16п от 09.03.2022 г. «Рассмотрение объемов эксплуатационного бурения и бурения вторых стволов по ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» на 2022-2025 года и до 2032 года».

Приложение 2

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

Глубина залегания, м (по вертикали) 1 бис/12 бис		Стратиграфическое подразделение			Элементы залегания (падения) пластов по подошве, град.		Коэффициент кавернозности в интервале
от (верх)	до (низ)	название	индекс	угол	азимут		
1	2	3	4	5	6	7	
0/0	38,8/38,8	Стол ротора - зеркало воды					
38,8/38,8	44,5/44,5	Столб воды					
44,5/44,5	260/260	Четвертичная система <u>Плейстоцен</u> Неоплейстоцен	Q _{NP}	до 1°	-	1,00-1,16	
260/260	490/490	Верхний эоплейстоцен Апшеронский региоярус	Q _{Еар}	до 1°	-	1,00-1,16	
490/490	600/600	Неогеновая система <u>Плиоцен</u> Ачкагыльский региоярус	N _{2a}	1°	140	1,00-1,16	
600/600	649/649	Палеогеновая система <u>Олигоцен</u> <i>Майкопская серия</i>	P _{3mk}	1°	150	1,03-1,13	
649/649	734/734	<u>Палеоцен и эоцен</u> Меловая система <u>Верхний отдел</u> Сеноманский, туронский, коньякский, сантонский, кампанский и маастрихский ярусы	P ₁₋₂	1°30'	310	1,00-1,09	
734/734	1236/1245	<u>Нижний отдел</u> Альбский ярус Аптский ярус Неокомский надъярус	K _{2-s-m}	1°30'	310	1,00-1,06	
1236/1245	1305/1313		K _{1al}	1°30'	310	1,18-1,20	
1305/1313	1410/1416		K _{1a}	1°30'	310	1,18-1,20	
1410/1416	1419/1430		K _{1nc}	1°30'	310	1,00-1,16	

ЛИТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗРЕЗА СКВАЖИНЫ

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м (по вертикали) 1 бис/12 бис		3	Горная порода		Стандартное описание горной породы: полное название, характерные признаки (структура, текстура, минеральный состав и т.д.)
	от (верх)	до (низ)		краткое название	% в интер- вале	
1	2	3	4	5	6	
Q _{NP}	44,5 44,5	260 260	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. До глубины 1,9 м прослеживается текучая супесь мангышлакского комплекса. Ниже залегают верхнеоуплейстоценовые отложения, представленные хвалынскими образованиями. Сложены они преимущественно глинами с прослоями песчаников, алевролитов, в нижней части разреза отмечаются прослои 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, коричневатого-серые мелкозернистые, полимиктовые, слабосцементированные и рыхлые, на глинистом цементе. Известняки светло-серые мелкокристаллические, песчанистые, глинистые, массивные, средней крепости.	
Q _{Еар}	260 260	490 490	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, коричневые, аморфные, мягкие, алевитистые, известковистые. Пески и песчаники серые, светло-серые, коричневатого-серые преимущественно среднезернистые, редко до крупнозернистых, полимиктовые, глинистые, прозрачные кварцевые. Обломочный материал хорошо отсортированный, полуокатанный, полуугловатый. Песчаники рыхлые. Алевролиты серые, темно-серые, серовато-коричневые глинистые, слабо сцементированные.	
N _{2a}	490 490	600 600	глины	100	Кровля представлена глинами серыми слабоизвестковистыми, алевитистыми, мягкими, пластичными, следы раковин моллюсков. Ниже следуют глины серые, светло-серые слабоизвестковистые, мягкие, пластичные, с редкими включениями пирита, следы раковин моллюсков. В подошве залегают глины серые, светло-серые известковистые, слабоалевитистые, мягкие, пластичные.	

Окончание приложения 3

1	2	3	4	5	6
P_3mk	<u>600</u> 600	<u>649</u> 649	глины	100	Глины светло-серые, серые мягкие, пластичные, местами известковистые, сланцеватые, блочные.
P_{1-2}	<u>649</u> 649	<u>734</u> 734	глины мергели известняки	5 70 25	Глины, мергели, известняки. Кровля представлена глинами светло-серыми, серыми мягкими, пластичными, сланцеватыми, участками известковистыми. Ниже залегают мергели светло-коричневые, светло-серые мелко-тонкозернистые, алевролитистые, средней плотности и крепости. Подошву слагают известняки белые массивные, скрытокристаллические, редко микрокристаллические, средней плотности и крепости.
K_2s-m	<u>734</u> 734	<u>1236</u> 1245	известняки мергели глины алевролиты	60 25 10 5	Преимущественно известняки, прослои мергелей, глин, алевролитов. Известняки белые, серовато-белые мелоподобные, скрытокристаллические, редко микрокристаллические, средней и низкой плотности и крепости, с редкими включениями стяжений пирита. Мергели светло-серые с коричневатым оттенком доломитовые, скрытокристаллические, мягкие до умеренно твердых, плотные. 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, на карбонатно-глинистом цементе.
K_1al	<u>1236</u> 1245	<u>1305</u> 1313	глины алевролиты песчаники	75 20 5	Переслаивание песчаников, алевролитов и глин. Глины преобладают в нижней и верхней частях разреза. Глины темно-серые до черных, участками алевролитистые, слабо известковистые, от мягких, пластичных до более уплотненных, пластичных. Песчаники темно-серые полимиктовые, мелкозернистые от средней до слабой крепости, на карбонатно-глинистом цементе. Алевролиты серые полимиктовые, среднезернистые, средней крепости, на карбонатно-глинистом цементе.
K_1a	<u>1305</u> 1313	<u>1410</u> 1416	песчаники алевролиты глины	20 30 50	Верхняя часть разреза представлена переслаиванием глин, алевролитов и реже песчаников. Глины темно-серые до черных алевролитистые, аргиллитоподобные. Алевролиты темно-серые песчанистые, крупнозернистые, полимиктовые, сцементированные глинистым цементом, средней крепости. Песчаники темно-серые, коричневатого-серые мелкозернистые, на карбонатно-глинистом цементе, от слабой до средней крепости, участками крепкие. В нижней части разреза преобладают глины темно-серые до черных, коричневатого-серые известковистые, участками слабо алевролитистые, уплотненные, средней крепости. В глинах отмечаются пропластки алевролитов, количество которых увеличивается вниз по разрезу.
K_1nc	<u>1410</u> 1416	<u>1419</u> 1430	песчаники алевролиты глины	80 15 5	Преимущественно песчаники, прослои алевролитов и глин в средней части. Песчаники серые, темно-серые с буроватым оттенком мелко- и разнозернистые, алевролитистые, полимиктовые, слабосцементированные, пористые, на карбонатно-глинистом цементе, местами присутствуют редкие включения смол. Глины серые, темно-серые аргиллитоподобные, алевролитистые. Алевролиты темно-серые зернистые, плотные, известковистые.

Приложение 4

ФИЗИКО-МЕХАНИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА ГОРНЫХ ПОРОД ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		Краткое название горной породы	Плот- ность, кг/м ³	Порис- тость, %	Проница- емость, мкм ²	Гли- нистость, %	Карбо- нат- ность, %	Соле- нос- ность, %	Сплош- ность, по- роды	Твер- дость, МПа	Рас- слоен- ность породы	Абра- зив- ность	Категория породы по промысловой классифика- ции (мягкая, средняя и т.д.)	Козф- фици- ент Пуас- сона	Модуль Юнга, Ех10 ⁻⁴ МПа	Гидрата- ционное разуплот- нение (на- бухание) породы
	от (верх)	до (низ)															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Q _{NP}	44,5	260	пески суглинки супеси глины песчаники алевролиты известняки	1840	10-30	0,001-0,1	5-70	1-10	1-5	1-4	15- 120	1-3	I-IV	мягкая	0,17- 0,45	0,1-3,9	нет данных
	44,5	260															
Q _{Еар}	260	490	известняки пески песчаники алевролиты	1950	10-25	0,001-0,1	15-70	5-80	-	1,5-4	75- 750	2-4	II-V	мягкая	0,25- 0,45	0,1-4,2	нет данных
	260	490															
N _{2a}	490	600	глины	1950	10-25	0,001-0,1	15-70	5-80	-	1,5-4	75- 750	2-4	II-V	мягкая	0,25- 0,45	0,1-4,2	нет данных
	490	600															
P _{3mk}	600	649	глины	2300	5-10	0,001-0,5	30-90	3-80	-	2-3	130- 750	2-3	II-V	мягкая	0,17- 0,45	0,1-3,9	нет данных
	600	649															
P ₁₋₂	649	734	глины мергели известняки	2000	5-10	0,001-0,1	10-90	10-90	-	2-3	280- 750	3-4	II-V	мягкая	0,25- 0,45	0,1-4,2	нет данных
	649	734															
K _{2s-m}	734	1236	известняки мергели глины алевролиты	2450	15-20	0,001-0,1	10-80	10-90	-	2-3,5	250- 750	2-4	III-VII	мягкая	0,17- 0,45	0,1-4,2	нет данных
	734	1245															

Окончание приложения 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
K ₁ al	<u>1236</u> 1245	<u>1305</u> 1313	глины алевролиты песчаники	2300	5-21	0,0004- 0,01	10-80	5-10	-	2-3	250- 1750	2-3	III-VIII	мягкая средняя	0,17- 0,45	0,1-3,9	нет данных
K ₁ a	<u>1305</u> 1313	<u>1410</u> 1416	песчаники алевролиты глины	2300	5-29,6	0,0029	10-80	5-10	-	2-3	250- 1750	2-3	III-VIII	мягкая средняя	0,17- 0,45	0,1-3,9	нет данных
K ₁ nc	<u>1410</u> 1416	<u>1419</u> 1430	песчаники алевролиты глины	2300	5-29,6	0,01-8,9	10-80	5-10	-	2-3	250- 1750	2-3	III-VIII	мягкая средняя	0,17- 0,45	0,1-3,9	нет данных

Приложение 4.1

**НЕФТЕГАЗОВОДОНОСНОСТЬ ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ
НЕФТЕНОСНОСТЬ**

Индекс страти- графиче- ского подраз- деления	Интервал, м (по вертикали) 1 бис/12 бис		Тип коллектора	Плотность, кг/м ³		Подвиж- ность, мкм ² 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 ³ /сут	газовый фактор, м ³ /м ³	Параметры растворенного газа				давление насыще- ния в пласто- вых условиях, МПа
	от (верх)	до (низ)		в пла- стовых усло- виях	после дегаза- ции						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 _{1a}	<u>1330</u> 1330 (ГНК)	<u>1363</u> 1363 (ВНК)	поровый (терригенный)	715	824	6,3- 32,2	0,28	11,76	63,7 (9,53 мм) (после ГРП)	858	0	0,25	0,8	0,8	11,72
K _{1nc}	<u>1410</u> 1416	<u>1419</u> 1430	поровый (терригенный)	715	824	6,3- 32,2	0,12	9,26	571,3 (15,88 мм)	87	0	0,23	0,700	0,8	11,88

Примечание: ожидаемые дебиты приведены согласно данным по испытанию скважины 9-Ракушечная.

Приложение 4.2

ГАЗОНОСНОСТЬ

Индекс стратигра- фического подраз- деления	Интервал , м (по вертикали) 1 бис/12 бис		Тип коллектора	Состояние (газ, конденсат)	Содержание, % мол			Относи- тельная по воздуху плотность газа	Коэффициент сжимаемости газа в пластовых условиях	Свободный дебит тыс. ст. м ³ /сут (дебит в условиях испытания, Ø шт.),	Плотность газоконденсата, кг/м ³		Фазовая проницае- мость, мкм ² по газу
	от (верх)	до (низ)			серо- водо- рода	угле- кисло- го газа	в пластовых условиях				на устье скважины		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
K _{1a1}	1245 1254	1290 1299	поровый (терригенный)	газ + конденсат	0	0,26	0,641	0,84	газ - 233,54 конд. - 6,4 м ³ /сут (15,88 мм)	713	830	24,07	
K _{1a}	1314 1322	1330 1330 (ГНК)	поровый (терригенный)	газ + конденсат	0	0,23	0,651	0,84	газ - 54,7 (9,53 мм)	706	785	нет данных	

Примечание: ожидаемые дебиты приведены согласно данным по испытанию скважины 9-Ракушечная.

Приложение 4.3

ВОДОНОСНОСТЬ

Индекс страти- графиче- ского- подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		Тип коллектора	Плот- ность, кг/м ³	Свободный дебит м ³ /сут	Фазовая проница- емость, мкм ²	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					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Q _{НР} - N _{2a}	44,5 44,5	600 600	поровый	1000- 1020	до 200	нет данных	73,32	29,15	4,92	24,95	16,45	48,34	197,13	ХЛК	НЕТ
P _{3mk}	600 600	649 649	поровый	1040	до 5	нет данных	1288,74	-	1,64	149,70	32,90	873,61	2346,58	ХЛК	НЕТ
P ₁₋₂	649 649	734 734	трещинно- поровый	1040	до 5	нет данных	1354,20	1,90	4,80	113,40	41,40	989,50	2505,20	ХЛК	НЕТ
K _{2-s-m}	734 734	1236 1245	трещинно- поровый	1060	до 12	нет данных	1497,42	2,08	6,56	129,74	49,34	1049,71	2734,85	ХЛК	НЕТ
K _{1-a}	1363 1363	1410 1416	поровый	1032- 1073	до 350	нет данных	884- 1687,8	9,28- 31,0	13,9- 4,0	108- 255	52-80	714,0- 1365,98	1794,0- 3401,96	ХЛК	НЕТ

Примечание:

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

Приложение 5

ДАВЛЕНИЕ И ТЕМПЕРАТУРА ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ

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

Индекс страти- графич. подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		Градиент давления						Градиент						Температура в конце интервала			
			пластового			порового			гидроразрыва пород			горного давления						
	от (верх)	до (низ)	кгс/см ² /10 м	от (верх)	до (низ)	кгс/см ² /10 м	от (верх)	до (низ)	кгс/см ² /10 м	от (верх)	до (низ)	кгс/см ² /10 м	от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)	С ⁰	источник получения
1	2	3																
Q _{NP}	44,5	260	1,05	1,05	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,56	1,56	1,84	1,84	1,84	25	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	44,5	260																
Q _{Еар}	260	490	1,07	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,62	1,62	1,90	1,90	1,90	1,90	31	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	260	490																
N _{2a}	490	600	1,07	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,62	1,62	1,91	1,91	1,91	1,91	42	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	490	600																
P _{3mk}	600	649	1,12	1,12	1,08	1,08	1,06	1,06	1,06	1,08	1,64	1,64	1,94	1,94	1,94	1,94	43	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	600	649																
P ₁₋₂	649	734	1,10	1,10	1,08	1,08	1,06	1,06	1,06	1,08	1,66	1,66	1,95	1,95	1,95	1,95	44	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	649	734																
K _{2s-m}	734	1236	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,62	1,62	2,15	2,15	2,15	2,15	55	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	734	1245																
K _{1al}	1236	1305	1,16	1,16	1,11	1,11	1,08	1,08	1,08	1,11	1,82	1,82	2,16	2,16	2,16	2,16	66	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	1245	1313																
K _{1a}	1305	1410	1,11	1,11	1,11	1,11	1,08	1,08	1,08	1,11	1,78	1,78	2,17	2,17	2,17	2,17	69	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	1313	1416																
K _{1nc}	1410	1419	0,96*	0,96*	0,96*	0,96*	0,96	0,96	0,96	0,96	1,79	1,79	2,17	2,17	2,17	2,17	74	Скважины Ракушечной площади, № 10 Гайфера
	1416	1430																

Примечание:

* - градиент пластового давления взят с учетом замера Рпл в скважине №10 м/р им. В.И.Грайфера (февраль 2023 года - 134,8 кгс/см² (13,22 МПа) на ВНК неоконченного объекта), начальное Рпл. согласно ДТСР 2020 года составляет 153,16 кгс/см² (15,02 МПа). Градиент может быть скорректирован по результатам ГДИС.

Приложение 6

**ВОЗМОЖНЫЕ ОСЛОЖНЕНИЯ ПО РАЗРЕЗУ СКВАЖИНЫ
ПОГЛОЩЕНИЕ БУРОВОГО РАСТВОРА**

Индекс стра- графи- ческого- подраз- деления	Интервал, м (по вертикали) 1 бис/12 бис		Максимальная интенсивность поглощения, м ³ /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 ² 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 _{НР}	$\frac{127}{127}$	$\frac{230}{230}$	частичное	-	НЕТ	1,28	1,56	Нарушения технологических режимов бурения, в т.ч. при спуске и креплении обсадных колонн
K _{1a1} - K _{1a}	$\frac{1236}{1245}$	$\frac{1410}{1416}$	частичное	-	НЕТ	1,49	1,78	Естественная проницаемость пород, обусловленная наличием поровых каналов и развитием трещиноватости;
K _{1nc}	$\frac{1410}{1416}$	$\frac{1419}{1430}$	частичное	-	НЕТ	1,53	1,79	несоблюдение технологических режимов бурения

Приложение 6.1

ОСЫШИ И ОБВАЛЫ СТЕНОК СКВАЖИНЫ

Индекс стратигра- фического подраз- деления	Интервал, м (по вертикали)		БУРОВЫЕ РАСТВОРЫ (рекомендуемые)			Время до начала ослож- нения, сут	Мероприятия по ликвидации последствий (проработка, промывка и т.п.)
	от (верх)	до (низ)	Тип раствора	Плотность, кг/м ³	Дополнительные данные по раствору, влияющие на устойчивость пород		
1	2	3	4	5	6	7	8
$Q_{NP} - Q_{EAP}$	127/127	450/450					
$Q_{EAP} - P_3mk$	450/450	649/649					
$K_{1a1} - K_{1a}$	1236/1245	1410/1416					
K_{1nc}	1410/1416	1419/1430					
Разрабатывается при проектировании							Проработка, промывка, повышение вязкостных и реологических характеристик бурового раствора

Приложение 6.2

НЕФТЕГАЗОВОДОПРОЯВЛЕНИЯ

Индекс стратиграфи- ческого подразделения	Интервал, м (по вертикали) 1 бис/12 бис		Вид проявляемого флюида, (вода, нефть, конденсат, газ)	Длина столба газа при НГВП, м 1 бис/12 бис	Плотность смеси при проявлении для расчета избыточных давлений, кг/м ³	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
$Q_{\text{НР}} - P_3mk^*$	$\frac{127}{127}$	$\frac{649}{649}$	газ малых глубин	с глубины вскрытия линзы	Рассчитывается при проектировании	При снижении забойного давления ниже пластового	Насыщение раствора газом, пузырьки газа
K_{1a1}	$\frac{1245}{1254}$	$\frac{1290}{1299}$	газ + конденсат	$\frac{1245}{1254}$			
K_{1a}	$\frac{1314}{1322}$	$\frac{1330}{1330}$	газ + конденсат	$\frac{1314}{1322}$			
K_{1a}	$\frac{1330}{1330}$	$\frac{1363}{1363}$	нефть + газ	Рассчитывается при проектировании	Рассчитывается при проектировании		Пленки нефти, пузырьки газа
K_{1nc}	$\frac{1410}{1416}$	$\frac{1419}{1430}$	нефть + газ				

Примечание:

1. Возможен риск водопроявлений в проницаемых интервалах разреза при нарушении технологических режимов бурения.

* - по результатам бурения скважины № 10 Грайфера пласты-коллекторы, являющиеся потенциальными источниками газа выделяются в интервалах: 200-220 м ($Q_{\text{НР}}$), 250-300 м ($Q_{\text{НР}}$), 410-430 м ($Q_{\text{ар}}$), по сейсмическим данным линзы заземленного газа не исключены также в акагыльских и в майкопских отложениях.

Приложение 6.3

ПРИХВАТООПАСНЫЕ ЗОНЫ

Индекс стра- графич. подраз- деле- ния	Интервал, м (по вертикали)		Вид прихвата перепада (от перепада давления, за- клинки, саль- никообразо- вания и т.д.)	РАСТВОР (рекомендуемый)				Наличие огра- ждений на оставление инструмента без движения или промывки (ДА, НЕТ)	Условия возникновения		
	от (верх)	до (низ)		Тип	Плотность, кг/м ³	Водоот- дача, см ³ /30мин	Смазывающие добавки (название)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
$Q_{NP} - Q_{Eap}$	$\frac{127}{127}$	$\frac{450}{450}$	сальнико- образования, заклинки	Разрабатывается при проектировании						ДА	Наличие слабосвязанных пород, предрасположенных к эрозионному размыву и поверхностному осыпанию
$Q_{Eap} - P_3mk$	$\frac{450}{450}$	$\frac{649}{649}$								ДА	
$K_{1a1} - K_{1a}$	$\frac{1236}{1245}$	$\frac{1410}{1416}$	перепад давления							ДА	Нарушение режима промывки скважины, создание избыточной репрессии в интервалах высокопроницаемых пород
K_{1nc}	$\frac{1410}{1416}$	$\frac{1419}{1430}$								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 ³	Условия возникновения
	от (верх)	до (низ)			
1	2	3	4	5	6
Текучие породы в разрезе отсутствуют					

Приложение 6.5

ПРОЧИЕ ВОЗМОЖНЫЕ ОСЛОЖНЕНИЯ

Индекс стратиграфи- ческого подразделения	Интервал, м		Вид (название) осложнения: желобообразование, перегиб ствола, искривление, грифообразование	Характеристика (параметры) осложнения и условия возникновения
	от (верх)	до (низ)		
1	2	3	4	5
Q _{НР} - P ₃ mk	127/127	649/649	Кавернообразование	Эрозия ствола скважины (коэффициент кавернозности до 1,16)
K _{1a1} - K _{1a}	1236/1245	1410/1416	Кавернообразование	Эрозия ствола скважины (коэффициент кавернозности до 1,2)
K _{1nc}	1410/1416	1419/1430	Кавернообразование	Эрозия ствола скважины (коэффициент кавернозности до 1,16)

Приложение 7

**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- ча- ние
	мини- мальней 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
							$\frac{127}{127}$	$\frac{1236}{1245}$	10					Не предусматривается
							$\frac{1236}{1245}$	$\frac{1419}{1430}$	5*					

Примечание:

* - шаг отбора шлама в продуктивной части коллекторов определять фактической скоростью проходки бурения, для более информативного экспресс анализа выбуренной породы.

Приложение 9

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

Секция	Наименование исследования	Замеры и отборы производятся		
		на глубине, м 16ис/126ис	в интервале, м (по стволу)	
			от (верх) 16ис/126ис	до (низ) 16ис/126ис
1	2	3	4	5
Водоотделяющая колонна	Инклинометрия (гироскоп)	127/127	0/0	127/127
	Геолого-технологические исследования ГТИ согласно ГОСТ Р 53709-2009	С глубины 127 м до окончания строительства скважины		
Кондуктор	Каротаж во время бурения (MWD&LWD): Инклинометрия, ГК, забойные технологические параметры		127/127	456/453
	(ГК, Кавернометрия, Маг. инклин.)*	456/453	127/127	456/453
	Оценка качества цементирования обсадной колонны			
	ОЦК (Термометрия)*	456/453	0	456/453
	АКЦ+ФКД, ГК, ЛМ	1313/1312	0	456/453
Промежуточная колонна	Каротаж во время бурения (MWD&LWD): Инклинометрия, ГК, забойные технологические параметры		456/453	1313/1312
	ИК-многозондовый, ГК, АКШ, Кавернометрия, Маг. инклин.	1313/1312	456/453	1313/1312
	Оценка качества цементирования обсадной колонны			
	ОЦК (Термометрия)*	1313/1312	0	1313/1312
	АКЦ+ФКД, ГК, ЛМ, ННК	1749/2589	0	1313/1312
Эксплуатационная колонна	Каротаж во время бурения (MWD&LWD): Инклин., ГК, ИК- многозонд, забойные технологические параметры		1313/1312	1749/2589
	Оценка качества цементирования обсадной колонны			
	ОЦК (Термометрия)*	1749/2589	0	до остановки прибора
	АКЦ+ФКД, ГК, ЛМ, ННК, УЗК, скважинный трактор	6315/5316	0	1749/2589
Потайная колонна - "фильтр-хвостовик"	Каротаж во время бурения (MWD&LWD): ГК, ГГК (имиджи), Кавернометрия (Ультразвук. или ГГК), ИК, ГГКп-ННК, Маг. инклин.		1749/2589	6315/5316
	ПГИ в горизонтальном стволе – ГК, ЛМ, Т (термометрия), Р (барометрия), сканирующие расходомеры и датчики фаз (газ, нефть и вода)	6315/5316	Комплекс по специальному плану согласовывается с исполнителем работ	
На всех этапах строительства скважины	Удаленный мониторинг бурения (спутниковый канал связи)		Спутниковый канал связи предоставляется Заказчиком	

Примечание:

1. Исследования осуществляются по программам геофизического подрячика с согласованием ПАО "ЛУКОЙЛ". Объемы и интервалы вышеперечисленных геолого-геофизических исследований могут корректироваться в процессе строительства скважины с учетом фактического разреза скважины, данных ГТИ и др.
2. В интервалах открытого ствола с зенитными углами более 45 градусов комплекс ГИС будет проводиться на бурильном инструменте.
3. В интервалах обсаженного ствола с зенитными углами более 45 градусов комплекс ГИС будет проводиться с применением скважинных тракторов.
4. Для ликвидации возможных аварий при проведении ПГИ иметь полный спектр аварийного инструмента.
5. * - комплекс выполняется по согласованию с геологической службой Заказчика.

**РАБОТЫ ПО ИСПЫТАНИЮ В ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ КОЛОННЕ И ОСВОЕНИЕ СКВАЖИНЫ
СВЕДЕНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ**

ИСПЫТАНИЕ ПРОДУКТИВНОГО ГОРИЗОНТА (ОСВОЕНИЕ СКВАЖИНЫ) В ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ КОЛОННЕ

Индекс стра- графи- ческого подраз- деления	Номер объек- та 1 бис/ 12 бис	Интервал залегания объекта, м (по вертикали)		Интервал установки цементного моста, м (по стволу)		Тип конструкци- онного 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), аэрация (АЭРАЦИЯ), 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 ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
K ₁ нс	1 1	1410 1416	1419 1430	-	-	фильтр	стационар.	да	3	до 20	1. Замена бурового раствора на морскую воду с добавкой хлористого кальция ($\rho = 1020 \text{ кг/м}^3$). 2. Замена на дегазированную нефть/газлифт	-	-

Примечание: интервалы установки фильтровых частей уточняются по фактическим результатам бурения (ГИС, ГТИ).

Приложение 12

**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 ³	Давление на <u>устье</u> на забое, МПа	Температура закачиваемой жидкости, С°	Глубина установки стингера, м	Мощность перфорации, м	Типоразмер перфора- тора	Количество отверстий на <u>1 м, шт.</u> Количество одновременно спускаемых зарядов, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Не предусматривается

Приложение 13

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ ИСПЫТАНИЯ (ОСВОЕНИЯ) СКВАЖИНЫ

Номер объекта (см. прил. 10) 1 бис/ 12 бис	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	задача 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	шаблонирование обсадной колонны
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1/1	нет	нет	нет	нет	2 (24)	-	да	нет	да

Примечание: учесть отходы при освоении и испытании.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСЛОЖНЕНИЯХ ПО ПРОБУРЕННЫМ СКВАЖИНАМ-АНАЛОГАМ

Номер скважины	Площадь	Интервал осложнения, м			Индекс стратиграфического деления	Вид осложнения	Условия возникновения (тип и параметры бурового раствора, глубина спуска предъдущей колонны, диаметр ствола и т.п.)
		от (верх)	до (низ)	4			
1	2			5	6	7	
1	Ракушечная	на гл. 355		Q _{Еар}	затяжки, посадки	ОК Ø 339,7 мм x 348 м, БР 1380 кг/м ³ , При проведении ГИС посадки и затяжки геофизических приборов. Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины Проработка ствола скважины	
		384	612	Q _{Еар} - P _{3mk}			
2	Ракушечная	1250	1258	K _{1,al}	Газопроявления	При подъеме керна № 3 (забой 1258 м, БР 1220 кг/м ³) 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 ³ , 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 ρ = 1220 кг/м ³	
4	Ракушечная	595	655	P _{3mk}	затяжки	ОК Ø 339,7 мм x 250 м, Ø дол. 311,1 мм, БР 1180 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины ОК Ø 245 мм x 740 м, Ø дол. 215,9 мм, БР 1180 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины ОК Ø 245 мм x 740 м, Ø дол. 215,9 мм, БР 1280 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины	
		897	857	K ₂			
		1121	1121				
		1243	1243	K ₁			
6	Ракушечная	на гл. 758		K ₂	посадка	Открытый ствол Ø 311,1 мм под ОК 244,5 мм, БР биополимерный с КС1 и гликолем ρ = 1190-1200 кг/м ³	

Продолжение приложения 14

1	2	3	4	5	6	7
9	Ракушечная	гл. 569		N ₂ a	затяжки	ОК Ø 340 мм x 251 м, БР 1210 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
9 Бис	Ракушечная	154	208	Q _{НР}	посадки	ОК Ø 762 мм x 125м, БР 1230 кг/м ³ . Проработка ствола скважины
		1061	1075	K ₂	посадки, затяжки	ОК Ø 245 мм x 1041 м. Ø дол. 215,9 мм, БР 1230 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
		гл. 1287		K _{1a1}	затяжки	ОК Ø 245 мм x 1041 м. Ø дол. 215,9 мм, БР 1300 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
		1337	1388	K _{1a}	затяжки	ОК Ø 245 мм x 1041 м. Ø дол. 215,9 мм, БР 1300 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
10	Грайфера	при забое 654,3			выход газа на устье скважины в МКП 508 x 672 мм после завершения работ по цементированию ОК 508 мм	Наличие линз заземленного газа (газ малых глубин). В процессе ликвидации технологического инцидента (геологического осложнения) выполнены следующие работы: монтаж райзеров низкого давления, заполнение райзеров низкого давления буровым раствором плотностью 1,25 г/см ³ , промывка МКП 762 x 508 мм с контролем газопоказаний, откачка раствора с райзеров, проверка газопоказаний – 0%, подъем райзеров низкого давления на 2 м от реза ВОК, проверка газопоказаний на устье 0%.
15*	Грайфера	429	435	P _{3mk}	осыпи	ОК Ø 762 мм x 127 м, БР MEGADRIL OBM 1220-1250 кг/м ³ . Образование шламовых стаканов. Корректировка производительности буровых насосов, спуск колонны с циркуляцией
		гл. 701		P ₁₋₂	затяжки при СПО	ОК Ø 508 мм x 451/453 м, БР MEGADRIL OBM 1340-1350 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
		1107	1153	K ₂		ОК Ø 406,4 мм x 1175/1239 м, БР MEGADRIL OBM 1430-1475 кг/м ³
		1236	1255			Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
		3023	3054	K _{1a}		
		1965	2984		посадки при спуске ОК	ОК Ø 406,4 мм x 1175/1239 м, БР MEGADRIL OBM 1430-1475 кг/м ³ Промывка в режиме 10 л/с, дальнейший спуск выполнялся с промывкой
		гл. 3118			затяжки, посадки	ОК Ø 273 мм x 1418/3092 м, БР MEGADRIL OBM 1290-1310 кг/м ³ . Промывка в режиме 10 л/с, дальнейший спуск выполнялся с промывкой
		4006	4196	K _{1nc}		

Окончание приложения 14

1	2	3	4	5	6	7
15*	Грайфера	5164	5392	K ₁ nc	поглощение 2-20 м ³ /ч	OK Ø 273 мм x 1418/3092 м, БР MEGADRIL OBM 1290-1310 кг/м ³ Поглощение ликвидировано закачкой кольматационной пачки в объеме 15 м ³
		5392	5675			
7*	Грайфера	406	439	N ₂ a	затяжки, посадки	OK Ø 762 мм x 127 м, БР MEGADRIL OBM 1220-1250 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
		805	806			
		1096	1097			
		1111	1125			
1151	1183					
3*	Грайфера	405	445	N ₂ a	затяжки, посадки	OK Ø 762 мм x 127 м, БР MEGADRIL OBM 1230-1240 кг/м ³ . Осложнение ликвидировано проработкой ствола скважины
		170	230			
		914	963			
		1115	1183			
		гл. 465		N ₂ a	посадка г/ф прибора	OK Ø 508 мм x 459/462 м, БР MEGADRIL OBM 1310-1330 кг/м ³ . Проработка ствола скважины

Примечание:

* - интервалы осложнений приведены по стволу скважины.

Приложение 15

СХЕМА ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ

МАРШРУТЫ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГРУЗОВ И ВАХТ

Пункты размещения промбаз предприятий и организаций-исполнителей, карьеров по добыче местных материалов и местожительство персонала (в том числе на территории заказчика, подрядчика), аэропортов отправления вахто-экспедиционного персонала.	Номер маршрута	Характеристика маршрута					
		общая протяженность, км/мили	пункты следования по маршруту	расстояние между пунктами, км/мили	вид транспорта (наземный, речной, морской, железнодорожный, авиа: вертолет, самолет)	Наземные пути подвоза тип дороги (асфальтовая, грунтовая и т. д.)	вид транспортного средства (автомобиль, вездеход, трактор и т.д.)
Наименование организации, промбаз, карьера и т.д.	Пункт	4	5	6	7	8	9
1	2						
Центральный тех. склад	Береговая база в п. Ильинка	293/158	п. Ильинка-ЛСП	293/158	Морской (ТБС)	-	-
Перевозка персонала:							
- каротаж. партия	г. Астрахань	145	г. Астрахань-ЛСП	145	Авиа (вертолет)	-	-
- топогеодез. партия	г. Астрахань	145	г. Астрахань-ЛСП	145	Авиа (вертолет)	-	-
- дефектоскопия	г. Астрахань	145	г. Астрахань-ЛСП	145	Авиа (вертолет)	-	-
- бригада освоения	г. Астрахань	145	г. Астрахань-ЛСП	145	Авиа (вертолет)	-	-
и др. субподрядчиков							
Вахта буровой бригады	г. Астрахань	145	г. Астрахань-ЛСП	145	Авиа (вертолет)	-	-
Вывоз отходов	ЛСП	293/158	ЛСП - Ильинка	293/158	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, ЛСП	-	-	-
Трубная площадка (трубы бурильные)	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Трубы обсадные	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
НКТ	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Каротажная партия	Ильинка - ЛСП	Вертолет	145
Топогеодезическая партия	Ильинка - ЛСП	Вертолет	145
Дефектоскопия	Ильинка - ЛСП	Вертолет	145
Пластоиспытатели	Ильинка - ЛСП	Вертолет	145
Цемент	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Лесоматериалы	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Все остальные материалы от техсклада (в т.ч. глинопорошок)	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
ГСМ (нефтебаза)	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Фонтанная арматура, колонная головка, ПВО	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Материалы перевозимые обслуживающим спецтранспортом	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Пресная питьевая вода	Ильинка - ЛСП	ТБС	293/158
Буровой шлам, отработанный буровой раствор, БСВ	ЛСП - Ильинка	ТБС	293/158
Буровая бригада (через 15 суток)	Астрахань - ЛСП	Вертолет	145
Долота	Астрахань (ж/д)-Ильинка Ильинка-ЛСП	Авто ТБС	27 293/158

Приложение 17

Comments	MD (m)	Incl (°)	Azim Grid (°)	Azim True (°)	TVD (m)	TVDSS (m)	NS (m)	EW (m)	Northing (m)	Easting (m)	Closure Azimuth (°)	Closure (m)	VSEC (m)	DLS (°/30m)	BR (°/30m)	TR (°/30m)	TF (°)
Tie-In	0,00	0,00	0,00	358,26	0,00	-38,75	0,00	0,00	4994933,19	9306781,64	0,00	0,00	0,00	N/A	N/A	N/A	265M
30" Conductor (762mm)	45,00	0,00	265,00	263,26	45,00	6,25	0,00	0,00	4994933,19	9306781,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	265M
	127,45	3,50	265,00	263,26	127,40	88,65	-0,22	-2,51	4994932,97	9306779,13	265,00	2,52	1,80	1,27	1,27	0,00	265M
	130,00	3,50	265,00	263,26	129,94	91,19	-0,23	-2,66	4994932,95	9306778,98	265,00	2,67	1,91	0,00	0,00	0,00	265M
	160,00	5,00	265,00	263,26	159,86	121,11	-0,43	-4,88	4994932,76	9306776,76	265,00	4,90	3,49	1,50	1,50	0,00	55,95R
20" Casing (508mm)	310,00	11,50	300,00	298,26	308,31	269,56	6,49	-24,37	4994939,68	9306757,26	284,91	25,22	22,94	1,59	1,30	7,00	65,47R
	455,79	16,00	325,00	323,26	450,00	411,25	30,25	-48,51	4994963,45	9306733,11	301,94	57,17	56,68	1,51	0,93	5,14	HS
	465,79	16,00	325,00	323,26	459,61	420,86	32,51	-50,09	4994965,71	9306731,52	302,98	59,72	59,33	0,00	0,00	0,00	HS
16" Casing (406,4mm)	858,27	30,00	325,00	323,26	820,00	781,25	157,82	-137,84	4995091,08	9306643,74	318,87	209,54	206,73	1,07	1,07	0,00	HS
	1312,99	44,00	325,00	323,26	1182,25	1143,50	381,42	-294,41	4995314,79	9306487,10	322,34	481,83	469,75	0,92	0,92	0,00	HS
	1322,99	44,00	325,00	323,26	1189,44	1150,69	387,11	-298,39	4995320,48	9306483,11	322,37	488,77	476,44	0,00	0,00	0,00	HS
	1400,00	44,00	325,00	323,26	1244,84	1206,09	430,94	-329,08	4995364,32	9306452,41	322,63	542,22	527,99	0,00	0,00	0,00	1,39L
10 3/4" Casing (273mm)	1749,15	78,59	324,19	322,46	1410,00	1371,25	676,57	-504,11	4995610,06	9306277,30	323,31	843,72	819,25	2,97	2,97	-0,07	0,99L
	1862,27	89,80	324,00	322,26	1421,42	1382,67	767,58	-570,00	4995701,12	9306211,38	323,40	956,07	927,98	2,97	2,97	-0,05	HS
	1882,27	89,80	324,00	322,26	1421,49	1382,74	783,76	-581,76	4995717,30	9306199,62	323,41	976,07	947,34	0,00	0,00	0,00	89,24L
	2399,71	89,94	313,70	311,96	1422,67	1383,92	1172,85	-921,80	4996106,58	9305859,42	321,83	1491,74	1457,19	0,60	0,01	-0,60	HS
	2875,44	89,94	313,70	311,96	1423,18	1384,43	1501,51	-1265,75	4996435,38	9305515,31	319,87	1963,84	1931,63	0,00	0,00	0,00	96,9R
1_29Jun23_BH2 T1	3017,21	89,60	316,50	314,76	1423,75	1385,00	1601,92	-1365,81	4996535,84	9305415,20	319,55	2105,13	2072,70	0,60	-0,07	0,59	148,31R
1_29Jun23_BH2 T1	3018,86	89,53	316,54	314,81	1423,76	1385,01	1603,12	-1366,95	4996537,04	9305414,06	319,55	2106,78	2074,34	1,50	-1,28	0,79	HS
	3502,00	89,53	316,54	314,81	1427,73	1388,98	1953,81	-1699,24	4996887,89	9305087,62	318,99	2589,36	2553,79	0,00	0,00	0,00	HS
1_29Jun23_BH2 T2	3640,94	89,53	316,54	314,81	1428,87	1390,12	2054,66	-1794,80	4996988,79	9304986,02	318,86	2728,18	2691,67	0,00	0,00	0,00	90,78L
	3841,82	89,40	306,50	304,76	1430,75	1392,00	2187,65	-1945,00	4997121,84	9304835,75	318,36	2927,26	2892,15	1,50	-0,02	-1,50	99,18R
	3891,54	89,14	308,14	306,40	1431,39	1392,64	2217,79	-1984,54	4997152,00	9304796,19	318,18	2976,07	2941,84	1,00	-0,16	0,99	HS
	4065,85	89,14	308,14	306,40	1434,01	1395,26	2325,42	-2121,63	4997259,67	9304659,04	317,62	3147,84	3116,08	0,00	0,00	0,00	74,61L
1_29Jun23_BH2 T3	4163,45	90,00	305,00	303,26	1434,75	1396,00	2383,56	-2200,00	4997317,84	9304580,63	317,29	3243,66	3213,54	1,00	0,27	-0,96	55,43L
1_29Jun23_BH2 T4	4176,02	90,24	304,66	302,92	1434,72	1395,97	2390,74	-2210,32	4997325,02	9304570,31	317,25	3255,94	3226,06	1,00	0,57	-0,82	HS
	4892,88	90,24	304,66	302,92	1431,75	1393,00	2798,37	-2800,00	4997732,84	9303980,36	314,98	3958,64	3940,39	0,00	0,00	0,00	72,28L
1_29Jun23_BH2 T5	4941,23	90,73	303,12	301,38	1431,34	1392,59	2825,32	-2840,13	4997759,80	9303940,21	314,85	4006,09	3988,49	1,00	0,30	-0,95	HS
	5105,95	90,73	303,12	301,38	1429,25	1390,50	2915,31	-2978,07	4997849,84	9303802,20	314,39	4167,49	4152,19	0,00	0,00	0,00	84,7L
	5476,24	93,06	276,05	274,31	1416,77	1378,02	3038,26	-3323,47	4997972,84	9303456,64	312,43	4502,95	4496,96	2,20	0,19	-2,19	HS
	5535,28	93,06	276,05	274,31	1413,61	1374,86	3044,47	-3382,09	4997979,06	9303397,99	311,99	4550,54	4546,16	0,00	0,00	0,00	96R
1_29Jun23_BH2 T7	5860,62	90,00	303,00	301,26	1404,75	1366,00	3152,21	-3685,75	4998086,84	9303094,20	310,54	4849,86	4849,03	2,50	-0,28	2,49	109,79L
	5947,14	88,05	297,57	295,83	1406,22	1367,47	3195,81	-3760,42	4998130,47	9303019,50	310,36	4934,97	4934,39	2,00	-0,68	-1,88	HS
1_29Jun23_BH2 T8	6315,29	88,05	297,57	295,83	1418,75	1380,00	3366,11	-4086,56	4998300,84	9302693,20	309,48	5294,40	5294,40	0,00	0,00	0,00	HS

ДАННЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОФИЛЯ СКВАЖИНЫ

№ скв.	Аз (ист.) на начало ТВП от центра платформы	Смещение ТВП от центра платформы, м	Аз (ист.) на забой от центра платформы	Смещение забоя от центра платформы, м	Радиус круга допуска, м	Вертикаль на ТВП
1	2	3	4	5	6	7
1 бис	323,3	843,72	309,48	5294,4	20	1410

Примечание: ТВП - точка входа в пласт.

Приложение 18

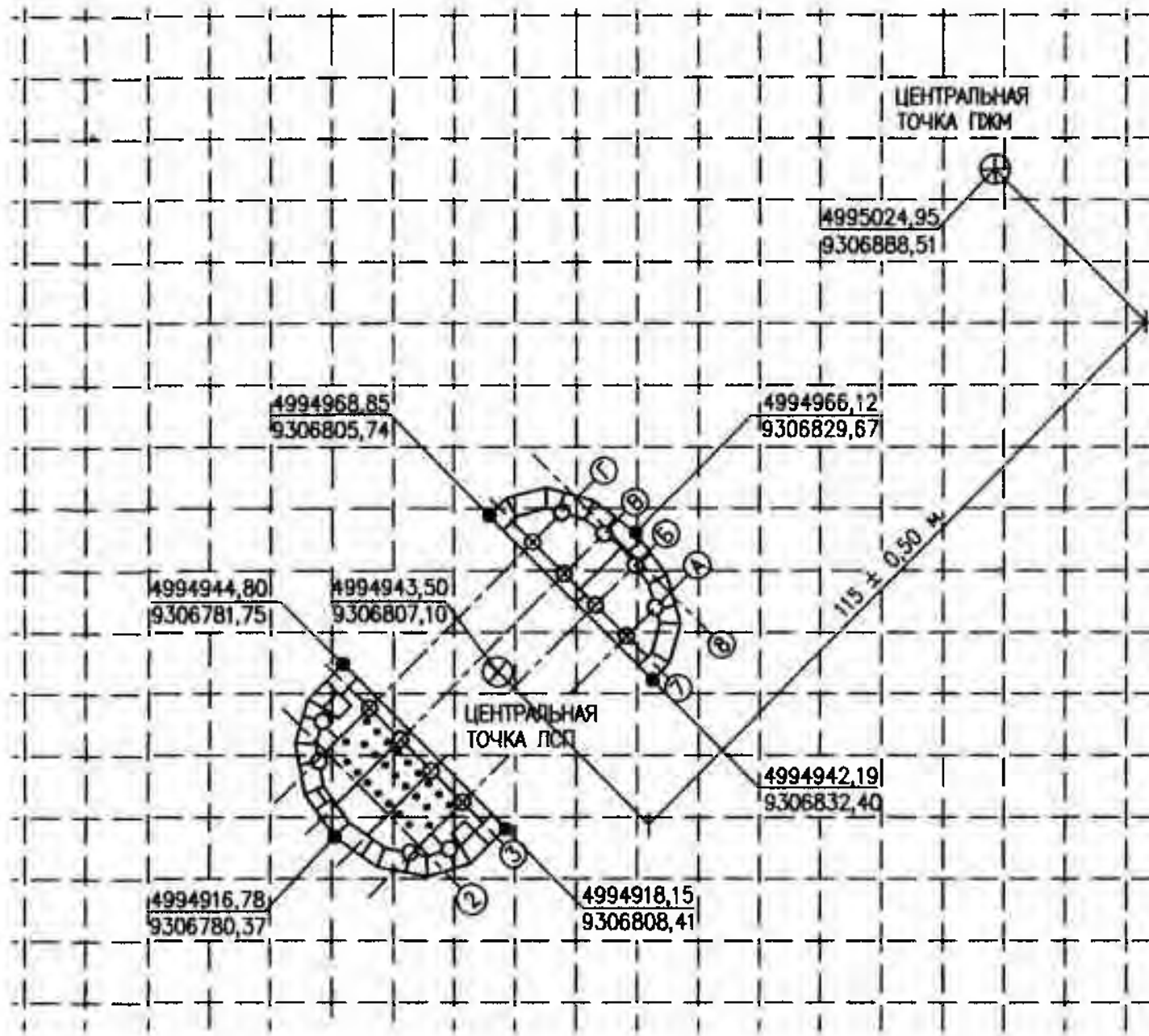
Comments	MD (m)	Incl (°)	Azim Grid (°)	Azim True (°)	TVD (m)	TVDSS (m)	NS (m)	EW (m)	Northing (m)	Easting (m)	Closure Azimuth (°)	Closure (m)	VSEC (m)	DLS (°/30m)	BR (°/30m)	TR (°/30m)	TF (°)
Sea Bed	44.45	0.40	268.88	267.14	44.45	5.70	0.00	-0.16	4994926.25	9306794.90	268.88	0.16	-0.15	0.27	0.27	0.00	314.22M
Tie-In	119.72	0.93	314.22	312.48	119.71	80.96	0.33	-1.12	4994926.58	9306793.93	286.32	1.17	-1.15	N/A	0.21	18.07	315M
30" Conductor (762mm)	127.45	1.00	315.00	313.26	127.44	88.69	0.42	-1.21	4994926.67	9306793.84	289.08	1.28	-1.25	0.28	0.27	3.03	315M
	130.00	1.00	315.00	313.26	129.99	91.24	0.45	-1.24	4994926.70	9306793.81	289.92	1.32	-1.28	0.00	0.00	0.00	70M
	300.54	8.00	70.00	68.26	300.00	261.25	5.57	8.87	4994931.83	9306803.93	57.87	10.48	8.32	1.49	1.23	20.23	67.92R
20" Casing (508mm)	452.79	12.00	100.00	98.26	450.00	411.25	6.45	34.44	4994932.70	9306829.51	79.40	35.04	33.69	1.27	0.79	5.91	HS
	462.79	12.00	100.00	98.26	459.78	421.03	6.09	36.49	4994932.34	9306831.56	80.53	36.99	35.77	0.00	0.00	0.00	HS
	882.49	30.00	100.00	98.26	850.00	811.25	-19.92	184.00	4994906.32	9306979.14	96.18	185.08	185.06	1.29	1.29	0.00	HS
16" Casing (406.4mm)	1311.78	48.00	100.00	98.26	1182.25	1143.50	-66.64	448.97	4994859.58	9307244.22	98.44	453.89	453.22	1.26	1.26	0.00	HS
	1708.21	85.00	100.00	98.26	1337.59	1298.84	-128.68	800.80	4994797.51	9307596.22	99.13	811.08	809.30	2.80	2.80	0.00	179.78R
	1711.65	84.89	100.00	98.26	1337.90	1299.15	-129.28	804.18	4994796.91	9307599.60	99.13	814.51	812.72	1.00	-1.00	0.00	HS
	2545.66	84.89	100.00	98.26	1412.25	1373.50	-273.53	1622.25	4994652.59	9308418.04	99.57	1645.14	1640.65	0.00	0.00	0.00	85.43R
	2588.22	85.00	101.42	99.68	1416.00	1377.25	-281.41	1663.90	4994644.71	9308459.71	99.60	1687.53	1682.85	1.00	0.08	1.00	HS
10 3/4" Casing (273mm)	2589.00	85.00	101.42	99.68	1416.07	1377.32	-281.56	1664.66	4994644.56	9308460.48	99.60	1688.31	1683.63	0.00	0.00	0.00	HS
	2598.22	85.00	101.42	99.68	1416.87	1378.12	-283.38	1673.66	4994642.74	9308469.48	99.61	1697.49	1692.76	0.00	0.00	0.00	HS
	2613.22	85.00	101.42	99.68	1418.18	1379.43	-286.34	1688.31	4994639.78	9308484.14	99.63	1712.42	1707.62	0.00	0.00	0.00	15.35R
	2705.62	90.94	103.05	101.31	1421.45	1382.70	-305.90	1778.51	4994620.21	9308574.38	99.76	1804.63	1799.25	2.00	1.93	0.53	HS
	3051.85	90.94	103.05	101.31	1415.76	1377.01	-384.06	2115.76	4994542.01	9308911.78	100.29	2150.34	2142.30	0.00	0.00	0.00	94.81L
12_29Jun23_BH2 T1	3265.56	90.00	92.00	90.26	1414.00	1375.25	-412.00	2327.30	4994514.06	9309123.41	100.04	2363.48	2355.52	1.56	-0.13	-1.55	103.89R
	3309.73	89.82	92.71	90.98	1414.07	1375.32	-413.82	2371.43	4994512.25	9309167.57	99.90	2407.26	2399.63	0.50	-0.12	0.49	HS
12_29Jun23_BH2 T2	4179.29	89.82	92.71	90.98	1416.75	1378.00	-455.00	3240.00	4994471.04	9310036.54	97.99	3271.79	3268.27	0.00	0.00	0.00	172.78L
	4247.31	84.20	92.00	90.26	1420.29	1381.54	-457.79	3307.84	4994468.25	9310104.41	97.88	3339.37	3336.08	2.50	-2.48	-0.32	10.32L
	4322.61	89.70	91.00	89.26	1424.30	1385.55	-459.76	3382.98	4994466.28	9310179.59	97.74	3414.08	3411.07	2.23	2.19	-0.40	90.22L
	4380.84	89.69	86.92	85.19	1424.61	1385.86	-458.71	3441.19	4994467.34	9310237.82	97.59	3471.63	3468.93	2.10	-0.01	-2.10	HS
12_29Jun23_BH2 T4	5316.37	89.69	86.92	85.19	1429.75	1391.00	-408.50	4375.36	4994517.56	9311172.41	95.33	4394.38	4394.38	0.00	0.00	0.00	

ДАНЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОФИЛЯ СКВАЖИНЫ

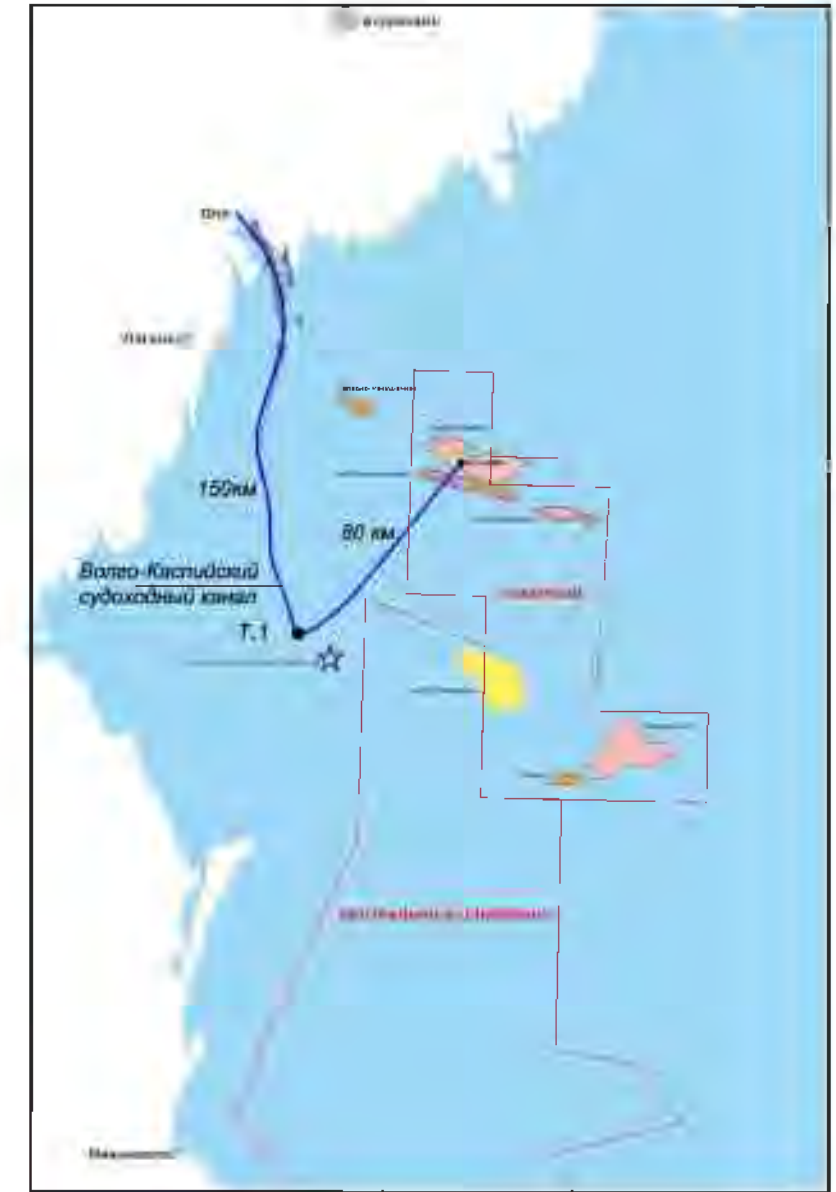
№ скв.	Аз (ист.) на начало ТВП от центра платформы	Смещение ТВП от центра платформы, м	Аз (ист.) на забой от центра платформы	Смещение забоя от центра платформы, м	Радиус круга допуска, м	Вертикаль на ТВП
1	2	3	4	5	6	7
12 БИС	99,6	1688,31	95,33	4394,38	20	1416,07

Примечание: ТВП - точка входа в пласт.

ЛСП-1 и ПЖМ. ВИД СВЕРХУ



ОБЗОРНАЯ СХЕМА РАЙОНА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. В.И. ГРАЙФЕРА



- Границы лицензионных участков
- Проектное местоположение ЛСП-1 и ПЖМ
- T.1 ● Поворотная точка
- Путь транспортировки

Содержание	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Иное № подл.	

						20V0001 / 20M0200			
						Бурение (строительство) эксплуатационных скважин месторождения им. В.И. Грайфера			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Ледостойкая стационарная платформа (ЛСП-1) и платформа жилого модуля (ПЖМ)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.				В.А. Шмелев			ПД	1	1
						ЛСП-1 и ПЖМ. Вид сверху и Обзорная карта проведения работ по бурению (строительству) эксплуатационных скважин месторождения им. В.И. Грайфера			
						Филиал ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ВолгоградНИПИморнефть" в г. Волгограде			



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 каспийского пункта,
района, области, края, республики)

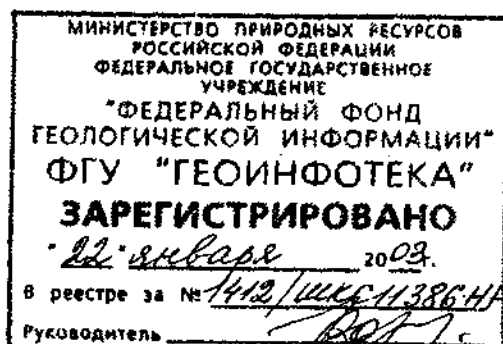
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1,2
(№ прилож.)

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

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

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

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



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

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

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Садовник

Петр Васильевич

Фамилия, имя, отчество

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.



М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Николаев

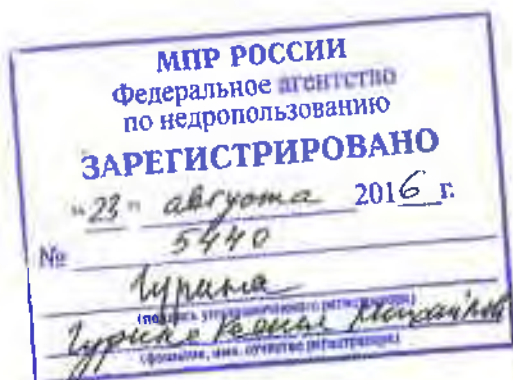
Николай Михайлович

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

14.01.2003г.





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)



№ 419
от 10.10.2019



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

10.10.2019

№ 419

**О переименовании нефтегазоконденсатного Ракушечного месторождения
в месторождение имени В.И. Грайфера**

На основании обращения Президента ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» В.Ю. Алекперова (от 06.09.2019 № ВА-133) и в соответствии с рекомендацией НТС Роснедра (протокол от 08.10.2019 № ОК-00-17/7-пр)
п р и к а з ы в а ю :

1. Переименовать Ракушечное нефтегазоконденсатное месторождение, открытое в 2001 г., в пределах участка недр Северный, расположенного в акватории Каспийского моря (российский сектор) - в «месторождение имени В.И. Грайфера»
2. Департаменту по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Боталова) и ФГБУ «Росгеолфонд» (Аракчеев) в соответствии с действующим регламентом внести необходимые изменения в реестры месторождений и Государственный баланс запасов полезных ископаемых.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра природных ресурсов
и экологии Российской Федерации –
руководитель Федерального агентства
по недропользованию

Е.А. Киселев

Приказ подготовлен Управлением геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Федерального агентства по недропользованию

Начальник Управления
геологии нефти и газа,
подземных вод и сооружений
Федерального агентства по недропользованию



Н.Л. Ерофеева

Согласовано:



О.С. Каспаров



А.А. Гермаханов



Е.В. Соболева

1 экз. в дело (оригинал)

Рассылка: Управление геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений –
2 экз. (копия)

ФГБУ «Росгеолфонд» - 2 экз. (копия)

Департамент по недропользованию по Северо-Западному
федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане - 1
экз. (копия)

ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» - 1 экз. (копия)

Лебедева Ю.В.
(499) 254-73 66



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

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


(названия документов, количество страниц)

.».

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

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» _____ 2016 г. **МП**



С изменениями и дополнениями в лицензию ШКС 11386 НР согласен,

Генеральный директор 
_____ **Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-
Нижнеолжскнефть»**

«16» _____ 2016 г.



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

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

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

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

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

13. Дополнительные условия

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

- 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.
- 13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствие с действующим законодательством, нормативными актами:
- 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **обязательство не установлено;**
- 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): **обязательство не установлено;**
- 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **обязательство не установлено.**
- 13.4. Иные условия:
- 13.4.1. Пользователь недр обязуется транспортировать нефть, добытую в пределах участка, по наиболее эффективным направлениям, используя в приоритетном порядке трубопроводную систему ПАО «АК «Транснефть» и трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума. В случае возникновения международных обязательств Российской Федерации по поставкам нефти в трубопроводную систему Самсун-Джейхан, Пользователь недр обеспечит транспортировку нефти, добытую в пределах участка, по указанной системе, при сопоставимой эффективности поставок данной нефти по трубопроводной системе ПАО «АК «Транснефть» и трубопроводу Каспийского трубопроводного консорциума.
- 13.4.2. Пользователь недр обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки или добычи полезных ископаемых, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в

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

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

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

**Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию**



О.С. Каспаров



Приложение № 2
к лицензии ШКС 11386 НР

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

г. МОСКВА

10.01.2003

№ Б-р

о переходе права пользования участком дна
Каспийского моря

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

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

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

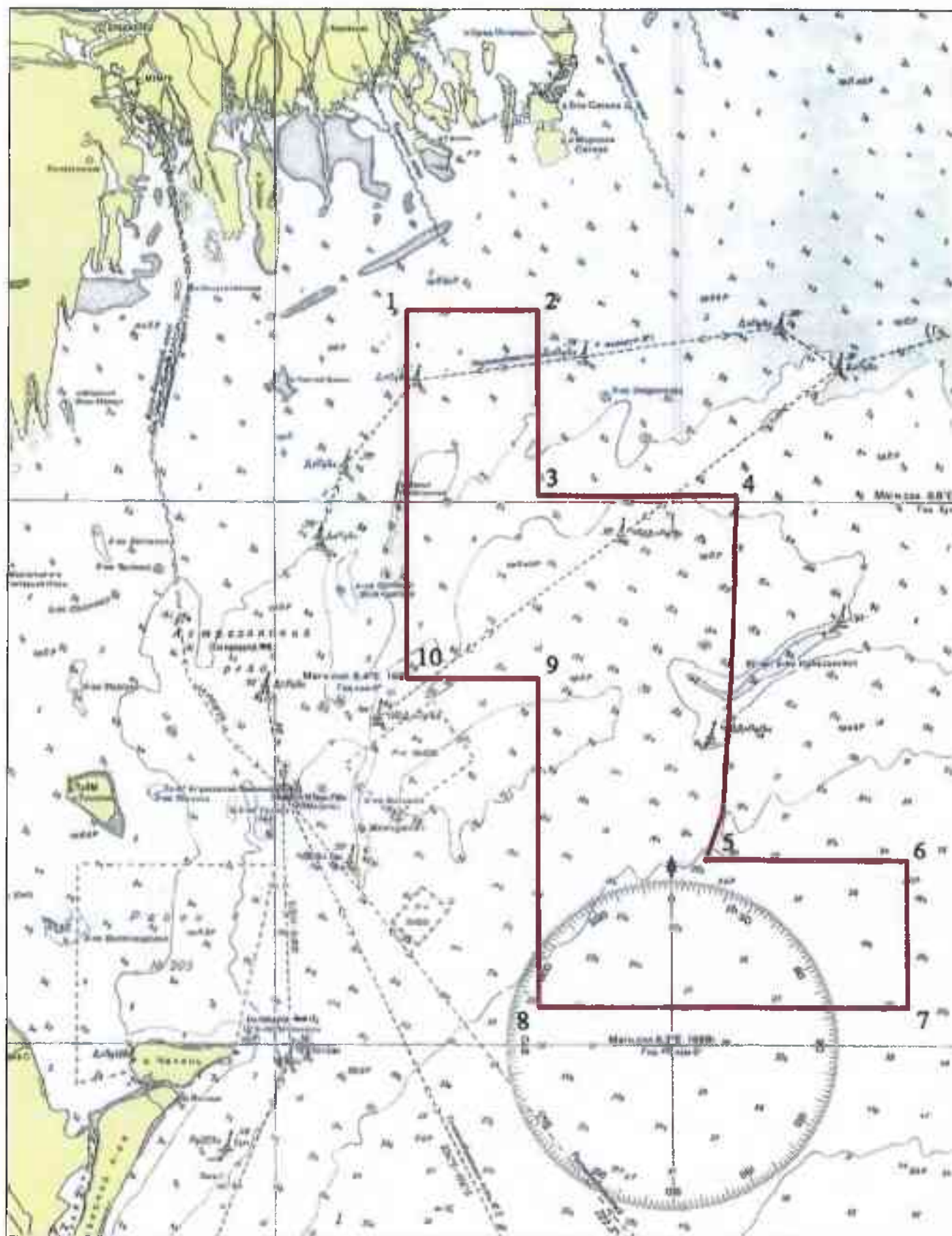
Заместитель Министра

П.В. Садовник

17

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

Масштаб 1:1 000 000



Пространственные границы и статус участка недр

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

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

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

Нижняя граница – кровля кристаллического фундамента.

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 6971,32 км².

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию



О.С. Каспаров



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

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица
ОКПО 00136202 № 1338

Настоящим свидетельствуется, что

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

зарегистрировано Администрацией Центрального
района 17 июня 1998г.

Номер в журнале регистрации 258

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

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

Ответственный за
государственную
регистрацию
М.П.

(подпись)

Н.А.Кобзарева

Ф.И.О.

Форма № 1-1-Учет



Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

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

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН **10421340343271616**

поставлена на учет в соответствии с Положением
Налогового кодекса Российской Федерации от августа 2002 г.

(наименование, место, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекция Федеральной
налоговой службы № 3015 по Кировскому району г. Астрахань

3015

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП **3444070534 / 301501001**

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

И.о. заместителя начальника инспекции

Колесникова З.В.



серия 30 №001139099

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Субъект Российской Федерации: российский сектор шельфа Каспийского моря.

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

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

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

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

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

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 НР

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

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

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

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр.

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

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 НР

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

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

Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 08.08.2016.

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

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 НР

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

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

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

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

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

Приложение № 8 к лицензии ШКС 11386 НР

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

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



№ 419
от 10.10.2019



82

4

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

10.10.2019

№ 419

**О переименовании нефтегазоконденсатного Ракушечного месторождения
в месторождение имени В.И. Грайфера**

На основании обращения Президента ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» В.Ю. Алекперова (от 06.09.2019 № ВА-133) и в соответствии с рекомендацией НТС Роснедра (протокол от 08.10.2019 № ОК-00-17/7-пр)
п р и к а з ы в а ю :

1. Переименовать Ракушечное нефтегазоконденсатное месторождение, открытое в 2001 г., в пределах участка недр Северный, расположенного в акватории Каспийского моря (российский сектор) - в «месторождение имени В.И. Грайфера»
2. Департаменту по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Боталова) и ФГБУ «Росгеолфонд» (Аракчеев) в соответствии с действующим регламентом внести необходимые изменения в реестры месторождений и Государственный баланс запасов полезных ископаемых.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра природных ресурсов
и экологии Российской Федерации –
руководитель Федерального агентства
по недропользованию

Е.А. Киселев

Приказ подготовлен Управлением геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Федерального агентства по недропользованию

Начальник Управления
геологии нефти и газа,
подземных вод и сооружений
Федерального агентства по недропользованию

Н.Л. Ерофеева

Согласовано:

О.С. Каспаров

А.А. Гермаханов

Е.В. Соболева

1 экз. в дело (оригинал)

Рассылка: Управление геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений –
2 экз. (копия)

ФГБУ «Росгеолфонд» - 2 экз. (копия)

Департамент по недропользованию по Северо-Западному
федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане - 1
экз. (копия)

ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» - 1 экз. (копия)

Лебедева Ю.В.
(499) 254-73 66

П Р И К А З

 № 113 «18» 03 2020г.

г. Астрахань

Об утверждении
откорректированной
документации

На основании Приказа Федерального агентства по недропользованию РФ №419 от 10.10.2019 о переименовании нефтегазоконденсатного месторождения Ракушечного в месторождение имени В.И. Грайфера и подтверждения №1 от 18.02.2020 соответствия изменений, внесенных в проектную документацию, получившую положительное заключение экспертизы проектной документации, требованиям части 3.8 статьи 49 Градостроительного Кодекса Российской Федерации ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить откорректированную проектную документацию с присвоением ей наименования «Обустройство месторождения им. В.И. Грайфера (первая стадия освоения)» со следующими основными технико-экономическими показателями.

Состав сооружений обустройства месторождения им. В.И. Грайфера на первой стадии освоения:

- ледостойкая стационарная платформа (ЛСП);
- платформа с жилым модулем (ПЖМ);
- переходная галерея между платформами ЛСП и ПЖМ;
- подводные межпромысловые трубопроводы между платформами ЛСП месторождения им. В.И. Грайфера и ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского;
- подводные кабельные линии между платформами ЛСП месторождения им. В.И. Грайфера и ЛСП-1 месторождения им. В. Филановского.

Максимальный уровень добычи:

- нефти - 1244 тыс. тонн/год
- нефтяного газа - 103 млн.ст.м³ /год.

Подводные трубопроводы:

- для транспорта многофазной пластовой продукции от ЛСП месторождения им. В.И. Грайфера до ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского диаметром 406,4x19,1 мм, протяженностью 7,76 км;

- для транспорта газлифтного газа от ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского до ЛСП месторождения им. В.И. Грайфера диаметром 168,3x12,7мм, протяженностью 7,76 км;

- подготовленной воды от ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского до ЛСП месторождения им. В.И. Грайфера диаметром 273,1x12,7мм, протяженностью 7,76 км.

Длина силового кабеля 10 кВ, совмещенного с оптико-волоконной жилой, прокладываемого в двухниточном исполнении составляет:

- I нитки - 9300 м;

- II нитки - 9400 м.

Расчётный период эксплуатации сооружений -35 лет.

Уровень ответственности - повышенный.

Капитальные вложения в ценах 1 квартала 2017 года - 55 535 716 тыс. руб. без учёта НДС.

При строительстве объектов обустройства месторождения им. В.И. Грайфера (первая стадия освоения) предусмотреть выделение следующих этапов строительства:

- платформа жилого модуля (ПЖМ);

- комплексы и системы на ледостойкой стационарной платформе, необходимые для начала бурения и переходная галерея между ЛСП и ПЖМ;

- подводные кабельные линии от ЛСП-1 месторождения им. В. Филановского до ЛСП месторождения им. В.И. Грайфера;

- межпромысловые трубопроводы ЛСП месторождения им. В.И. Грайфера - ЛСП-2 месторождения им. В. Филановского (многофазный трубопровод, трубопровод газлифта, водовод);

- ЛСП в целом, включая эксплуатационно-технологический комплекс.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по капитальному строительству В.А. Логачева.

Генеральный директор



Н.Н. Ляшко

Е.В. Сковородникова
25-62



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже"

Основной государственный регистрационный номер: 1037709026080

Место нахождения: 625048, Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14

Телефон: 73452494383, адрес электронной почты: GoldRSG@slb.com

в лице Ведущего специалиста по экспортному контролю и сертификации Маркарян Армена Грачяевича, действующего на основании доверенности № 867395 от 17.03.2019 года

заявляет, что

Оборудование нефтепромысловое: Буровая вышка, торговая марка «Cameroon», «Rutin» тип 500-III

Продукция изготовлена в соответствии с API - 4F «Конструкции для бурения и обслуживания скважин»

изготовитель Компания «Шлюмберже Лоджелко, Инк.»

Место нахождения: ПАНАМА, 8, Калле Аквиллино де ла Гуардиа, город Панама

Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: НОРВЕГИЯ, Андлоффарет 3, 4623 Кристансанд

Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: ВЕНГРИЯ, Bajcsy-zs. U 45, 7200 Dombovar

код ТН ВЭД ЕАЭС 8430 69 000 8

Партия 1 штука по контракту 1-18/022 от 18.05.2018 года, приложение к контракту № 1

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

протокол приемо-сдаточных испытаний № 198 от 02.08.2019 года; руководства по эксплуатации; паспорта; обоснования безопасности

Схема декларирования: 2д

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в

прилагаемой к продукции эксплуатационной документации. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования": ГОСТ 12.2.088-83

"Система стандартов безопасности труда. Оборудование наземное для освоения и ремонта скважин. Общие требования

безопасности", разделы 1 - 3

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 22.08.2024 включительно.



М.П.

Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА АД07.А.00819/19

Дата регистрации декларации о соответствии 23.08.2019



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-PA.AД07.A.00650/19

Серия **RU** № **0149832**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общество с ограниченной ответственностью «Центр Сертификации «ВЕЛЕС». Место нахождения: 195009, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Академика Лебедева, дом 12, корпус 2, литера А, этаж 2, комната 26. Место осуществления деятельности: 190068, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Большая Подьяческая, дом 37, литера А, помещение 5Н. Телефон: +7 (495)-221-18-10, адрес электронной почты: info@velessert.ru. Аттестат аккредитации № RA.RU.10АД07. Дата регистрации аттестата аккредитации: 24.03.2016 года

ЗАЯВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ШЛЮМБЕРЖЕ"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, Россия, область Тюменская, город Тюмень, улица 50 Лет Октября, дом 14
Основной государственный регистрационный номер 1037709026080.
Телефон: 83452494383 Адрес электронной почты: GoldRSG@slb.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ «Шлюмберже Лоджелко, Инк.»

Место нахождения (адрес юридического лица): Панама, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа
Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции: Норвегия, Andoyfaret 3, 4623 Kristiansand
Польша, Kliczkowska 48, 58-100 Swidnica

ПРОДУКЦИЯ Мостовой кран-расстановщик, торговая марка "CAMERON", тип BR III-10.

Продукция изготовлена в соответствии с Директивой 2006/42/ЕС «Машины и механизмы».
Единичное изделие заводской номер 27-044-GB01-A, по договору № 1-18/022 от 18.05.2018, дополнительное соглашение к контракту № 3 от 17.07.2019, инвойс № 27-044-011 от 17.09.2019

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8426110000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 608/2019 от 05.12.2019 года, выданного Испытательной лабораторией «Аттракционы и подъемные сооружения» Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ» (регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.21АХ11); обоснования безопасности; руководства по эксплуатации; паспорта

Схема сертификации: 3с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ 27584-88 "Краны мостовые и козловые электрические. Общие технические условия", раздел 2. Срок службы 35 лет согласно технической документации. Срок и условия хранения указаны в эксплуатационной документации, приложенной к изделию.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 18.12.2019
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

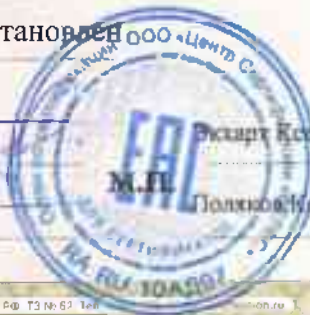
ПО не установлен

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)



Эксперт Ксения Алексеевна

(ф.и.о.)

Полковник Константин Юрьевич

(ф.и.о.)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель. Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСетьМонтаж», Основной государственный регистрационный номер: 1117746677003

Место нахождения/адрес места осуществления деятельности: 300041, Россия, город Тула, Красноармейский проспект, дом 44, офис 10. Телефон: +74872250165, адрес электронной почты: tcm71@yandex.ru

в лице Директора Гомозовой Лидии Андреевны, действующей на основании Устава

заявляет, что Инструмент для нефтепромыслового оборудования: Клиновый захват типов: PSA-150, PSH-150, HCSL-350

изготовитель "Forum B + V Oil Tools GmbH",

Место нахождения/адрес места осуществления деятельности: Германия, Hermann-Blohm-Strasse 2, 20457 Hamburg. Фактический адрес: Германия, Hermann-Blohm-Strasse 2, 20457 Hamburg.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8431430000. Серийный выпуск. Продукция изготовлена по Директиве о безопасности машин и оборудования 2006/42/EC (Machinery Directive)

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 010/2011) "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Эксплуатационная документация изготовителя: анализ рисков б/н от 02.08.2016 г., руководства по эксплуатации, технические паспорта; Протокол испытаний № 10850-ИЛС/03-2018 от 12.03.2018 г., выдан ИЛ ООО «СТАНДАРТ» (рег. № РОСС RU.31112.ИЛ.00014 от 26.01.2017 г.). Схема декларирования – 1д.

Дополнительная информация

Стандарты, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований ТР ТС не применялись. Условия и сроки хранения по ГОСТ 15150-69. Срок службы (годности) - 10 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 19.03.2022 включительно

Гомозова Лидия Андреевна

(инициалы и фамилия руководителя организации-заявителя или физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-DE.МЭ70.В.00417

Дата регистрации декларации о соответствии: 20.03.2018





ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ШЛЮМБЕРЖЕ"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14

Основной государственный регистрационный номер 1037709026080.

Телефон: 73452494383 Адрес электронной почты: GoldRSG@slb.com

в лице Ведущего специалиста по экспортному контролю и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего на основании доверенности №867395 от 17.03.2019 года

заявляет, что Мостовой кран-расстановщик, торговая марка "CAMERON", тип BR III-10.

Изготовитель «Компания «Шлюмберже Лоджелко, Инк»

Место нахождения (адрес юридического лица): Панама, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, город Панама

Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции: Норвегия, Andoyfaret 3, 4623 Křistiansand

Польша, Kliczkowska 48, 58-100 Swidnica

Продукция изготовлена в соответствии с Директивой 2014/30/ЕС «Электромагнитная совместимость».

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 8426110000

Партия - 1 штука, по контракту № 1-18 / 022 от 18.05.2018, дополнительному соглашению к контракту № 3 от 17.07.2019, инвойсу № 27-044-011 от 17.09.2019

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза "Электромагнитная совместимость технических средств" (ТР ТС 020/2011)

Декларация о соответствии принята на основании

протокола приемо-сдаточных испытаний № 501 от 20.11.2019 года; руководства по эксплуатации; паспорта

Схема декларирования соответствия: 2д

Дополнительная информация

ГОСТ 30804.6.1-2013 "Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электромагнитным помехам технических средств, применяемых в жилых, коммерческих зонах и производственных зонах с малым энергопотреблением. Требования и методы испытаний", ГОСТ 30804.6.3-2013 "Совместимость технических средств электромагнитная. Электромагнитные помехи от технических средств, применяемых в жилых, коммерческих зонах и производственных зонах с малым энергопотреблением. Нормы и методы испытаний". Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по срок не установлен
включительно



Маркаряна Армена Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.АД07.А.01556/19

Дата регистрации декларации о соответствии: 28.11.2019

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ТС N RU Д-ДЕ.МЭ70.В.00065

Перечень продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Код ТН ВЭД	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8431430000	Элеваторные штропы типов: Links 1.3/4", 2.1/4", 2.3/4", 3.1/2", 4.3/4", 5.1/2", 6.1/2" LA-150, Links 1.250t, 1.380t, 1.500t; Link Connectors 2.3/4"-3.1/2" Link Extensions 2.3/4"	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Элеваторы с боковой створкой, с гидравлическим управлением типов: VES-SD-350, VES-SD-500-1, VES-SD-500-2, VES-SD-500-3, VES-SD-750, AMP-350-1, AMP- 350-2, AMP-375-1, AMP-500-1, AMP-500-1-RT, AMP-500-2, AMP-750, AMP-1000/1, AMP- 1250, Rotator VES-SDL 150/3-H, SDL 150/3-H, SDL 150/2-H, SDL 150/1-H, SDS 150/7, VES-SDS, SDS 350/2, SDS 350/4, SDS 250/3, SDS-500-H	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Гидравлические элеваторы типов: VES-CL-150, VES-CL-250, HCL- 350, VES-CL-500, VES-CL-750, VES-CL-1000, CL-150/2, CL-250, CL-350, CL-500, CLS 100/2, BVC-75-H, BVC-100-H, BVC-75- RSS, BVC-100-RSS, BVC-125- RSS, BVC-150-RSS, BVC-200- RSS	утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823

М.П.

Заявитель

подпись

Гомозова Л.А.

инициалы, фамилия

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 2

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ТС N RU Д-ДЕ.МЭ70.В.00065

Код ТН ВЭД	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8431430000	Элеваторы с центральной защелкой типов: CL-100, CL-150/1, CL-150/2, CL-250, CL-350, CL-500, CL-750, CL-1000, VES-CL-150, VES-CL-250, VES-CL-350, VES CL-500, VES-CL-750, VES-CL-1000	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Элеваторы с воздушным управлением типов: VES ACL-250, VES ACL-350, VES ACL-500, CAE-250, VES CAE-350, VES CAE-500, ACL-250, ACL-350, ACL-500, CAE-250, CAE-350, CAE-500, ABVC-150 ABVC-200	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Элеваторы с центральной защелкой для УБТ типов: CLS-100/1, CLS-100/2, CLS-150/2, CLS-150/3	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Элеваторы с боковой дверцей типов: SDS-65, SDS-100/x ("x" = 1,2,3), SDL-100/1, SDL-150/x ("x" = 1,2,3), SDS-150/x ("x" = 4,5,7), SDS-250/x ("x" = 0,1,2,3,5,6,7), SDS-350/x ("x" = 1,2,4,5,6), SDS-500, SDS-750, VES-SDS-250-3, VES-SDS-350, VES-SDS-500	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Элеваторы BVT/BVC клинового типа: BVT-75 / 100, BVC-75 / 100, BVC-125 / 150, BVC-200	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823

М.П.

Заявитель

подпись

Гомозова Л.А.

инициалы, фамилия

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 3

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ТС N RU Д-ДЕ.МЭ70.В.00065

Код ТН ВЭД	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8431430000	Элеваторы для однотрубок с ручным и гидравлическим управлением: SJ-2/5, SJ-3/1, LSJ 4/1, LSJ 4/2, SJS-5/x, ("x" = 3,4,5), SJS-6/x ("x" = 6,8,9,10), SJD	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Неразъемный элеватор SBE-1250, SBE-1250-VES	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Спайдер-элеваторы типов: BVE/S 250, 350, 500, 750, 1000	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Гидравлические клиновые захваты типов: PS-250,-500, -750/1, -750/2 -1000, -1250 PS-350, FMS-500", PSE-1000	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431410000	Машинные ключи для бурильных и обсадных труб типов: BV-25 Tong, -35-, -37-, -55-, -55С-, -57-, -65-, -80-, -100-, -100С-, WRT-35, -55, -55с, -135, -160	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431410000	Машинные ключи для бурильных и обсадных труб с гидравлическим управлением типов: BV-65-Н, BV-100-Н	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Ручные клинья типов: RSM, RSX, LRS, DCS, DCM,	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии

М.П.

Заявитель

подпись

Гомозова Л.А.

инициалы, фамилия

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 4

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ТС N RU Д-ДЕ.МЭ70.В.00065

Код ТН ВЭД	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
	DCL, CSL, CSC	Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Предохранительные хомуты типов: T-Clamp, C-Clamp	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Спиннеры типов: B+V GraySpin Mark 10, 20, 30, 40 B+V GrayChain 3570, B+V GrayChain 3595, B+V SSW-40	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Инструмент для захвата (трубные клещи) и свинчивания-развинчивания (приводной ключ) труб типов: FloorHand 70.000, 80.000, 100.000, Manipulators, Manipulators Hydraulic Power Unit	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Шарнирные спайдеры для обсадных труб типов: HCS -200, HCS-350, HCS-500	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Адаптеры роторного стола Hinged Adapters Solid Adapters Split Adapters Split Casing Bushings	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823
8431430000	Роторные вкладыши LRMB-1250 MSPC type MPCH type Insert Bowls for Master Bushings	ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823

М.П.

Заявитель


 подпись

Гомозова Л.А.


 инициалы, фамилия



ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСетьМонтаж», ОГРН: 1117746677003

Юридический адрес: 300041, Россия, г. Тула, Красноармейский пр-т, д. 44, оф. 10,
Фактический адрес: 300041, Россия, г. Тула, Красноармейский пр-т, д. 44, оф. 10,
Телефон: +74872250165, Факс: +74872250165, E-mail: tcm71@yandex.ru

в лице Директора Гомозовой Лидии Андреевны

заявляет, что Инструмент для нефтепромышленного оборудования. Перечень оборудования, согласно приложения № 1 на 4х листах к декларации соответствия.

изготовитель "Forum B + V Oil Tools GmbH",

Юридический адрес: Германия, Hermann-Blohm-Strasse 2, 20457 Hamburg, Фактический адрес: Германия, Hermann-Blohm-Strasse 2, 20457 Hamburg

Код ТН ВЭД 8431410000, 8431430000, Серийный выпуск, Директива 2006/42/ЕС Европейского парламента и Совета от 17 мая 2006 г. о безопасности машин и оборудования

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования", утв. Решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 823

Декларация о соответствии принята на основании

Эксплуатационная документация изготовителя: анализ рисков б/н от 02.08.2016 г., руководства по эксплуатации, технические паспорта, протоколы испытаний изготовителя № 38399 от 29.04.2016 г., № 38043 от 01.02.2016 г., № 37975 от 18.01.2016 г., № 38354 от 07.04.2016 г., № 38205 от 08.03.2016 г., № 38258 от 11.05.2016 г., № 38287 от 29.03.2016 г.

Дополнительная информация

Условия и сроки хранения по ГОСТ 15150-69. Срок службы (годности) - 10 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 05.12.2021 включительно

(подпись)

М.П.

Гомозова Л.А.

(инициалы и фамилия руководителя организации-заявителя или физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ТС N RU Д-ДЕ.МЭ70.В.00065

Дата регистрации декларации о соответствии: 06.12.2016





ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСетьМонтаж», Основной государственный регистрационный номер: 1117746677003

Место нахождения/адрес места осуществления деятельности: 300041, Россия, город Тула, Красноармейский проспект, дом 44, офис 10. Телефон: +74872250165, адрес электронной почты: tcm71@yandex.ru

в лице Директора Гомозовой Лидии Андреевны, действующей на основании Устава

заявляет, что Инструмент для нефтепромыслового оборудования: Клиновый захват типов: PSA-150, PSH-150, HCSL-350

изготовитель "Fogum B + V Oil Tools GmbH",

Место нахождения/адрес места осуществления деятельности: Германия, Hermann-Blohm-Strasse 2, 20457 Hamburg, Фактический адрес: Германия, Hermann-Blohm-Strasse 2, 20457 Hamburg.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8431430000. Серийный выпуск. Продукция изготовлена по Директиве о безопасности машин и оборудования 2006/42/ЕС (Machinery Directive)

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза (ТР ТС 010/2011) "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Эксплуатационная документация изготовителя: анализ рисков блн от 02.08.2016 г., руководства по эксплуатации, технические паспорта; Протокол испытаний № 10850-ИЛС/03-2018 от 12.03.2018 г., выдан ИЛ ООО «СТАНДАРТ» (рег. № РОСС RU.31112.ИЛ.00014 от 26.01.2017 г.). Схема декларирования – 1д.

Дополнительная информация

Стандарты, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований ТР ТС не применялись. Условия и сроки хранения по ГОСТ 15150-69. Срок службы (годности) - 10 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 19.03.2022 включительно

Гомозова Лидия Андреевна



(инициалы и фамилия руководителя организации-заявителя или физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-ДЕ.МЭ70.В.00417

Дата регистрации декларации о соответствии: 20.03.2018





СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-PA.AД07.A.00650/19

Серия **RU** № **0149832**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общество с ограниченной ответственностью «Центр Сертификации «ВЕЛЕС». Место нахождения: 195009, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Академика Лебедева, дом 12, корпус 2, литера А, этаж 2, комната 26. Место осуществления деятельности: 190068, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Большая Подьяческая, дом 37, литера А, помещение 5Н. Телефон: +7 (495)-221-18-10, адрес электронной почты: info@velessert.ru. Аттестат аккредитации № RA.RU.10АД07. Дата регистрации аттестата аккредитации: 24.03.2016 года

ЗАЯВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ШЛЮМБЕРЖЕ"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, Россия, область Тюменская, город Тюмень, улица 50 Лет Октября, дом 14
Основной государственный регистрационный номер 1037709026080.
Телефон: 83452494383 Адрес электронной почты: GoldRSG@slb.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ «Шлюмберже Лоджелко, Инк.»

Место нахождения (адрес юридического лица): Панама, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа
Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции: Норвегия, Andoyfaret 3, 4623 Kristiansand
Польша, Kliczkowska 48, 58-100 Swidnica

ПРОДУКЦИЯ Мостовой кран-расстановщик, торговая марка "CAMERON", тип BR III-10.

Продукция изготовлена в соответствии с Директивой 2006/42/ЕС «Машины и механизмы».
Единичное изделие заводской номер 27-044-GB01-A, по договору № 1-18/022 от 18.05.2018, дополнительное соглашение к контракту № 3 от 17.07.2019, инвойс № 27-044-011 от 17.09.2019

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8426110000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 608/2019 от 05.12.2019 года, выданного Испытательной лабораторией «Аттракционы и подъемные сооружения» Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ» (регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.21АХ11); обоснования безопасности; руководства по эксплуатации; паспорта

Схема сертификации: 3с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ 27584-88 "Краны мостовые и козловые электрические. Общие технические условия", раздел 2. Срок службы 35 лет согласно технической документации. Срок и условия хранения указаны в эксплуатационной документации, приложенной к изделию.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 18.12.2019
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

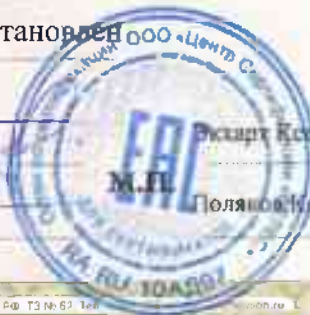
ПО не установлен

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)



Эксперт Ксения Алексеевна
(ф.и.о.)

Поляков Константин Юрьевич
(ф.и.о.)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Ингерсолл-Рэнд Сервисис энд Трейдинг".

Основной государственный регистрационный номер: 1087746801889.

Место нахождения: 123022, Российская Федерация, город Москва, улица Сергея Макеева, дом 13, этаж 5, помещение XVIIIА

Телефон: 74959330321, адрес электронной почты: russia@irco.com

в лице Генерального директора Санниковой Екатерины Александровны

заявляет, что

Приспособления для грузоподъемных операций: гидравлические лебедки, модели: FH, HF, LS2000H, LS5000H, PS10000H, PS4000H, PS2, LS2, пневматические лебедки, модели: LS, LS2, PS, PS2, FA, EU, EUL, BU, MR150

Продукция изготовлена в соответствии с Директивой 2006/42/ЕС «Машины и механизмы»

изготовитель Ingersoll-Rand International Ltd.

Место нахождения: ИРЛАНДИЯ, 170/175 Lakeview Drive, Airside Business Park, Swords, Co Dublin

Филиалы изготовителя (смотри приложение № 1 на 1 листе)

код ТП В Э Д Е А Э 8425 39 000 6

Серийный выпуск

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

протокола испытаний № 365/18 от 01.08.2018 года, выданного испытательной лабораторией Общество с ограниченной ответственностью "Научно-технический центр "Анклав", аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.29A333; обоснования безопасности; руководства по эксплуатации; паспорта

Схема декларирования: 1д

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации. Стандарт, обеспечивающий соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования": ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности" (раздел 2); ГОСТ 25032-81 "Средства грузозахватные. Классификация и общие технические требования"

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 13.08.2023 включительно.



Санникова Екатерина Александровна

(ФИО заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-В ПА10 В.01282

Дата регистрации декларации о соответствии 14.08.2018

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-IE.НА10.В.01282

Перечень предприятий-изготовителей продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Наименование филиалов изготовителя	Место нахождения
Ingersoll-Rand Material Handling	Место нахождения: ФРАНЦИЯ. 529, avenue Roger Salengro, 59450 Sin Le Noble
Ingersoll Rand Equipments de Production SA	Место нахождения: СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ АМЕРИКИ. 20017 72nd Ave South, Kent, WA 98032



Саникова Екатерина Александровна

(ФИО заявителя)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-IE.MЮ62.B.03532

Серия RU № 0338791

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ продукции Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ».
 Место нахождения: 115114, Российская Федерация, город Москва, Дербеневская набережная, дом 11, помещение 60.
 Фактический адрес: 115114, Российская Федерация, город Москва, Дербеневская набережная, дом 11, помещение 60.
 Телефон: +7 (495) 775-48-45, факс: +7 (495) 775-48-45, адрес электронной почты: info@prommashtest.ru. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.11МЮ62 выдан 01.12.2014 года Федеральной службой по аккредитации

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Ингерсолл-Рэнд Сервис энд Трейдинг».
 Основной государственный регистрационный номер: 1087746801889.
 Место нахождения: 115280, Российская Федерация, город Москва, улица Ленинская Слобода, 19, строение 6
 Фактический адрес: 115280, Российская Федерация, город Москва, улица Ленинская Слобода, 19, строение 6
 Телефон: 74959330321, факс: 74959330324, адрес электронной почты: russia@irco.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ «Ingersoll-Rand International Limited».
 Место нахождения: ИРЛАНДИЯ, 170/175 Lakeview Drive, Airside Business Park, Swords, Co. Dublin
 Фактический адрес: ИРЛАНДИЯ, 170/175 Lakeview Drive, Airside Business Park, Swords, Co. Dublin
 Филиалы изготовителя (смотри приложение - бланк № 0269839)

ПРОДУКЦИЯ Пневматические лебедки серии LIFTSTAR, PULLSTAR, MR150KA, FA Infinity.
 Оборудование выпускается по технической документации изготовителя для работы во взрывоопасных средах в соответствии с требованиями технического регламента ТР ТС 012/2011
 Маркировка взрывозащиты приведена в приложении (бланки №№ 0269840 - 0269843).
 Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 8425 39 000 5, 8425 39 000 6

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ - акта о результатах анализа состояния производства «Ingersoll Rand International» от 11.03.2016 года;
 - протоколов испытаний №№ 5913-2015-09, 5914-2015-09 от 04.09.2015 года. Испытательная лаборатория Общество с ограниченной ответственностью «Центр научных исследований, испытаний и сертификации», аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.21AB67 действителен до 21.07.2016 года.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Специальные требования к условиям хранения не предусмотрены.
 Срок службы, срок и условия хранения указаны в Руководстве по эксплуатации.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 22.03.2016 ПО 21.03.2021 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

(подпись)

И.В. Модянов

(инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

А.В. Ивочкин

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-IE MIO62 B 03532

Серия RU № 0269888

Наименование филиала изготовителя	Место нахождения, фактический адрес
«INGERSOLL-RAND EQUIPEMENTS DE PRODUCTION S.A.S.»	Место нахождения: ФРАНЦИЯ, 529 avenue Roger Salengro, 59450 Sin- le-Noble 351 490 560 RCS Douai Фактический адрес: ФРАНЦИЯ, 529 avenue Roger Salengro, 59450 Sin- le-Noble 351 490 560 RCS Douai
«INGERSOLL RAND COMPANY»	Место нахождения: СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ, 20017 72nd Avenue South, Kent, WA 98032 Фактический адрес: СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ, 20017 72nd Avenue South, Kent, WA 98032



М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

И.В. Модянов

(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-IE.MЮ62.B.03532

Серия RU № 0289840

1. Пневматические лебедки серии LIFTSTAR, PULLSTAR, MR150KA, FA Infinity.

Сертификат соответствия распространяется на пневматические лебедки, следующих моделей, указанных в таблице 1.

Таблица 1

Модели лебедок	Маркировка взрывозащиты
LS2-300Rxxx-xxx-xxxxxx-CE LS2-600Rxxx-xxx-xxxxxx-CE LS1500Rxxx-xxx-xxxxxx-CE PS2-1000Rxxx-xxx-xxxxxx-E PS2400Rxxx-xxx-xxxxxx-CE LS2000Rxxx-xxxx-xxxxxx-CE LS5000Rxxx-xxxx-xxxxxx-CE PS4000Rxxx-xxxx-xxxxxx-E PS10000Rxxx-xxxx-xxxxxx-E	II Gb c IIB 135°C X III Db c IIIB 135°C X
PS2-1000RMxx-xxx-xxxxxxx-E PS2400RMxx-xxx-xxxxxxx-E PS4000RMxx-xxxx-xxxxxxx-E PS10000RMxx-xxxx-xxxxxxx-E	I Mb c X
MR150KA-xxxCExx-xxxxxxx.	II Gb c IIB 135°C X III Db c IIIB 135°C X
FA2i-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA2.5i-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA5i-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA5Ti-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA7i-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA7Ti-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA10i-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA2i-MR-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA2.5i-MR-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA5i-MR-xxxxxxxxxxxxxxxx-CE FA2i/Exxxx FA2.5i/Exxxx FA5i/Exxxx FA5i/Exxxx FA5Ti/Exxxx FA7i/Exxxx FA7Ti/Exxxx FA10i/Exxxx FA2i-MR/E-xxxx FA2.5i-MR/E-xxxx FA5i-MR/E-xxxx	II Gb c IIB 200°C X III Db c IIIB 200°C X

Где x означает цифры 0-9, либо буквы латинского алфавита A-Z, либо отсутствие цифр и букв



М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)

И.В. Модянов

(инициаль фамилия)

А.В. Ивочкин

(инициаль фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-IE.MIO62.B.03532

Серия RU № 0269841

Структура условного обозначения лебедок:

1	2	3	4	5	6	7
300R	II	2	L	5M	PJ12	CE

где:

- 0 – серия лебедок;
- 1 – грузоподъемность;
- 2 – использование лебедок (наземное, рудничное);
- 3 – длина барабана;
- 4 – тип управления L, PH, PHR;
- 5 – длина шланга, м.;
- 6 – опции, приведенные в руководстве по эксплуатации;
- 7 – маркировка CE.

Взрывозащищенные лебедки относятся к неэлектрическому оборудованию, предназначенному для применения в потенциально взрывоопасных средах класса 1 и 2 (классы по ГОСТ IEC 60079-10-1-2011) подгруппа IIA и IIB (подгруппы по ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011) температурных классов T4, T3 (по ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011) согласно присвоенной маркировке по ГОСТ Р 60079-0-2011 и к оборудованию, предназначенному для применения в потенциально взрывоопасных зонах 21 и 22 категории IIIA и IIIB (классы и группы по ГОСТ IEC 60079-10-2-2011) в соответствии с ГОСТ 31438.1-2011 и присвоенной маркировки взрывозащиты по ГОСТ 31441.1-2011.

2. Описание оборудования и средств обеспечения взрывозащиты

Подъемные лебедки LIFTSTAR предназначены для подъемных операций и имеют запас прочности 5:1 при нормальной нагрузке.

Подъемные лебедки LIFTSTAR оснащаются защитой барабана, пневматическим устройством защиты от перегрузок, клапаном аварийного останова (отключение подачи главного воздуха), поворотными концевыми выключателями (верхний и нижний).

Буксировочные лебедки PULLSTAR предназначены для буксировочных операций и имеют запас прочности 3:5:1 при нормальной нагрузке.

Буксировочные лебедки PULLSTAR оснащаются защитой барабана и клапаном аварийного останова (отключение подачи главного воздуха).

Лебедки MR150 имеют нержавеющую стальную раму и барабан кожух для усиленной коррозионной устойчивости. Все фитинги изготовлены из латуни и нержавеющей стали, а шланги - из плетеной нержавеющей стали.

Лебедки оснащены двойными тормозными системами, внутренними верхними и нижними концевыми выключателями, интегрированной системой аварийного спуска и системы предотвращения провисания линии.

Лебедки серии FA Infinity предназначены для подъема людей для нефтеразведывательных операций.

Лебедки серии FA Infinity оснащены: поршневым пневматическим двигателем, автоматическим дисковым тормозом, автоматическим тормозом барабана, детектором провисания троса, кнопки аварийного останова и устройством защиты от перегрузки, устройством аварийного спуска, дроссельным рычагом, поворотными концевыми выключателями, защитой барабана, прижимным роликом, блоком воздухоподготовки, глушителем.



М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)

И.В. Модянов

(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № TC RU C-IE.MЮ62.B.03532

Серия RU № 0203342

У лебедок для подъема людей рабочий объем троса на барабане соответствует максимальной емкости барабана минус 2,5 слоя (т.е. минус 25 мм для 10-миллиметрового троса).

Конструкция лебедок выполнена из чугуна и/или из стали.

Подробное описание конструкции и конкретные характеристики каждой модели лебедок приведено в Руководстве по эксплуатации.

Диапазон рабочего давления от 5 до 7 бар.

Диапазон температур окружающей среды от минус 20°C до плюс 40°C.

Все компоненты лебедок серии LIFTSTAR, PULLSTAR, MR150KA, FA Infinity выполнены во взрывозащищенном исполнении и предназначены для эксплуатации в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты и областью применения лебедок серии LIFTSTAR, PULLSTAR, MR150KA, FA Infinity, а также нормативными документами, регламентирующими применение оборудования во взрывоопасных зонах и инструкцией по эксплуатации изготовителя.


Данный сертификат удостоверяет соответствие пневматических лебедок требованиям взрывобезопасности ТР ТС 012/2011 и не рассматривает любые другие виды опасности при применении лебедок.

3. Пневматические лебедки серии LIFTSTAR, PULLSTAR, MR150KA, FA Infinity соответствуют требованиям:

ТР ТС 012/2011	Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»;
ГОСТ 31441.1-2011	Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 1. Общие требования;
ГОСТ 31441.5-2011	Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 5. Защита конструкционной безопасностью «с».
ГОСТ 31438.2-2011	Взрывоопасные среды. Взрывозащита и предотвращение взрыва. Часть 2. Основополагающая концепция и методология (для подземных выработок).

4. Маркировка взрывозащиты

Маркировка взрывозащищенных приведена в таблице 1.

Маркировка специальным знаком взрывобезопасности  производится в соответствии с ТР ТС 012/2011.

5. Специальные условия применения

Знак «Х», следующий после маркировки взрывозащиты лебедок, означает:

Скольжение и трение могут вызвать искрение или нагрев, что также может привести к воспламенению взрывоопасной атмосферы.

Надлежащая смазка и обслуживание являются необходимыми условиями для предотвращения преждевременного отказа оборудования. (Информацию по надлежащему фильтрованию и смазке на линии подачи воздуха смотрите в Руководстве по эксплуатации для пневматических лебедок Ingersoll Rand.)

Запрещается эксплуатировать лебедку, если давление воздуха на входе ниже 5,5 бар (550 кПа / 80 фунтов/кв.дюйм изб.) (если лебедка оборудована автоматическим тормозом). Низкое давление



М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)

И.В. Модянов

(инициалы фамилия)

А.В. Ивочкин

(инициалы фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-IE.MЮ62.B.03532

Серия RU № 0268543

воздуха на входе лебедки приводит к частичному включению тормозов во время работы лебедки, и как следствие к их перегреву.

Давление воздуха выше 6.3 бар (630 кПа / 90 фунтов/кв.дюйм изб.) на входе в двигатель может стать причиной возгорания, вызванного преждевременным отказом подшипников или других компонентов из-за чрезмерно высокой скорости, вторичного крутящего момента или сил.

Вся система лебедки, от монтажной платформы до полезного груза, всегда должна быть заземлена во избежание опасности воспламенения от электростатического разряда. Сопротивление линии заземления должно быть менее 10000 Ом. Запрещено отсоединять или изолировать кабели заземления или нагружать их механически. При использовании непроводящих грузовых ремней и сеток или изолирующих звеньев и проставок, следует снабдить каждый изолированный компонент грузоподъемной системы собственной линией заземления.

Запрещено использовать пневматическую лебедку, если имеется малейшая возможность присутствия в атмосфере газов группы C (ацетилена, дисульфида углерода, водорода), сульфида водорода, оксида этилена, легкой металлической пыли или иной реактивной пыли. Содержащая вышеперечисленные газы среда чрезвычайно взрывоопасна.

Максимальная ожидаемая температура на поверхности лебедки - 200°C во время сбоя дискового или ленточного тормоза. Перед эксплуатацией проводить осмотр лебедок на предмет утечек воздуха и правильности включения тормоза.

Следить за перегревом во время эксплуатации, который может быть вызван перегрузкой или возможным отказом подшипников, тормоза или других механических компонентов.

При обнаружении повышения температуры или уровня вибрации, не использовать лебедку, пока ее не осмотрят и/или не починят.

Запрещено эксплуатировать пневматические лебедки при наличии ржавчины на их поверхностях, которые могут контактировать с деталями из алюминия, магния или их сплавов.

Обслуживание или ремонт оборудования проводить вне взрывоопасной атмосфере.

Запрещено очищать или смазывать пневматические лебедки горючими или летучими жидкостями, такими как керосин, дизельное или реактивное топливо. Их использование может создать взрывоопасную атмосферу.



М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)

И.В. Модянов

(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин

(инициалы, фамилия)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже",
ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048,
РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14,
Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича,
действующего по доверенности № 867395 от 17.03.2019 г.

заявляет, что Оборудование нефтепромысловое для цементировочного комплекса марки
"Schlumberger" (см. Приложение №1 на 1 листе)

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности:
Республика Панама, 8, Калле Аквилано де ла Гуардиа, г. Панама. Адрес места осуществления
деятельности по изготовлению продукции: Фирма "Schlumberger PPC-S", СИНГАПУР, 629986
Сингапур, 1 Benoi Crescent.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8474390009

Серийный выпуск

Европейские директивы 2014/35/EU, 2014/30/EU, 2006/42/EC

соответствует требованиям

ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования";

ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств";

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол заводских испытаний № б/н от 14.02.2020 г. - Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",
РЕСПУБЛИКА ПАНАМА. Обоснование безопасности № 28.99.39-002-2020 от 10.01.2020 г. Схема
декларирования соответствия: 1д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное.

Общие требования безопасности", ГОСТ 12.1.012-2004 "Система стандартов безопасности труда.

Вибрационная безопасность. Общие требования", ГОСТ 12.1.003-83 "Система стандартов

безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности", ГОСТ МЭК 60204-1-2007

"Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования",

ГОСТ Р МЭК 61293-2000 "Оборудование электротехническое. Маркировка с указанием параметров

и характеристик источника питания. Требования безопасности", ГОСТ 30804.6.2-2013 (IEC 61000-6-

2:2005) "Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электромагнитным

помехам технических средств, применяемых в промышленных зонах. Требования и методы

испытаний", ГОСТ 30804.6.4-2013 (IEC 61000-6-4:2006) "Совместимость технических средств

электромагнитная. Электромагнитные помехи от технических средств, применяемых в

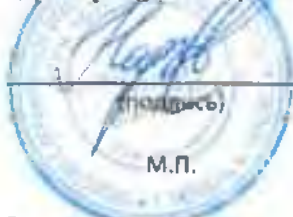
промышленных зонах. Нормы и методы испытаний".

Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к

продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация не распространяется на оборудование во взрывозащищенном исполнении.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.02.2025 включительно



Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.02706/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 03.03.2020

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.02706/20



Перечень продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8474390009	Оборудование нефтепромысловое для цементировочного комплекса марки "Schlumberger", в составе:	
	Система жидких добавок, модель СМР-355, Цементировочный агрегат, модель СРС-763 с блоком радиаторов охлаждения SK2696 N1, Двухсекционный смесительный блок, модель CBS-965, Смесительный блок, модель CBS-393, Бункер постоянного потока цемента, модель CUS-122, Компьютеризированная система жидких добавок, модель СМР-751	



(Handwritten signature)

Маркарян Армен
Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)



ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Адрес: 625000, РОССИЯ, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. 8 Марта, д. 2, корпус 1,
Фактический адрес: 125171, РОССИЯ, г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 16А, стр. 3,
Телефон: +74959358200, Факс: +74959358780, E-mail: AMarkaryan@slb.com

в лице Генерального директора ООО "Технологическая Компания Шлюмберже" Гёкхана Сайга, действующего на основании Устава.

заявляет, что Цементировочный комплекс марки "Schlumberger", в составе: Компьютеризированная система жидких добавок, модель SMP-751, Система жидких добавок, модель SMP-355, Цементировочный агрегат, модель CPS-763, Двухсекционный смесительный блок, модель CBS-965, Смесительный блок, модель CBS 393, Бункер постоянного потока цемента, модель CUS 122.

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",

Адрес: ПАНАМА, 8, Калле Аквилينو де ла Гуардиа, г. Панама

Завод фирмы-изготовителя: Фирма "Dowell Schlumberger Int'l Inc.", Адрес: 36 Changi North Crescent, 499620, Singapore, Сингапур

Код ТН ВЭД 8474390009

Серийный выпуск

Европейские директивы: 2006/95/ЕС, 2004/108/ЕС, 2006/42/ЕС.

соответствует требованиям

ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования";

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования";

ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 1704-007/0581И от 17.04.2015 г. – ООО "Испытательный центр "Станкотест", 153032, г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 1.

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69. Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагасмой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 19.04.2020



Гёкхан Сайг

(инициалы и фамилия руководителя организации-заявителя или физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: TC N RU Д-РА.АИ30.В.04289

Дата регистрации декларации о соответствии: 20.04.2015



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего по доверенности № 867395 от 17.03.2019 г.

заявляет, что Оборудование химическое: емкости торговой марки "Liquitote", тип 350, артикул 372086

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: Республика Панама, 8, Калле Аквилано де ла Гуардиа, г. Панама. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: "Hoover Ferguson Group, Inc", СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ АМЕРИКИ, 2135 Highway 6 South, Houston, TX 77077

Код ТН ВЭД ЕАЭС 7309005900

Серийный выпуск

Европейская директива 2006/42/ЕС

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол заводских испытаний № б/н от 14.02.2020 г. - "Hoover Ferguson Group, Inc", СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ АМЕРИКИ. Обоснование безопасности № 25.29.11-001-2020 ОБ от 10.01.2020 г. Схема декларирования соответствия: 1д

Дополнительная информация

ГОСТ Р 52630-2012 "Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия"

Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 19.02.2025

включительно



(подпись)

М.П.

Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.02570/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 21.02.2020



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-US.AД75.B.00698

Серия RU № 0651372

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ «ЭкспертАвтоТест» Общества с ограниченной ответственностью «Сертификация машин и оборудования». Адрес: 156019, РОССИЯ, Костромская область, г. Кострома, ул. Станкостроительная, д. 3, пом. 1. Телефон: 4942466008. E-mail: info-certmach@yandex.ru. Аттестат рег. № RA.RU.10AД75, 13.07.2017

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Технологическая Компания Шлюмберже» (уполномоченное изготовителем лицо). Адрес места нахождения: Россия, Тюменская область, 625048, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +73452494383, Адрес электронной почты: gsa-marketing@slb.com, ОГРН: 1037709026080

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Cameron International Corporation. Адрес места нахождения: 1209 Orange Street, Wilmington, Delaware, USA, Соединенные Штаты Америки. Фактический адрес: 4601 Westway Park Boulevard, Houston TX 77401. Филиалы изготовителя: «Cameron France S.A.S», адрес: Plaine Saint-Pierre – CS 620, 34535 Bezier, France, Франция; «Cameron Ireland Ltd.», адрес: Aghnafad, Longford, Ireland, Ирландия

ПРОДУКЦИЯ Оборудование противовыбросовое с маркировкой CAMERON, по приложению (бланк № 0448562). Серийный выпуск. Продукция изготовлена в соответствии с API 6A, API 16A, API 16C, API 17D

КОД ТН ВЭД ТС 8481809907

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ TP TC 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколы испытаний № 17120149, 17120150, 17120151, 17120152, 17120153, 17120154 Испытательный центр Закрытое акционерное общество «Спектр-К», аттестат аккредитации № RA.RU.21ГД02, выдан Федеральной службой по аккредитации, срок действия бессрочно. Адрес: 156019, город Кострома, улица Петра Щербины, дом 9, телефон/факс: +7 (4942) 42-98-74. Документы, представленные заявителем в качестве доказательства соответствию регламенту TP TC: обоснование безопасности, типовые паспорта, руководство по эксплуатации, расчеты на прочность, комплект чертежей, сертификаты на материалы и комплектующие изделия; протоколы заводских испытаний, сведения о квалификации персонала. Акт анализа состояния производства № 461 от 22.11.2017. Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Назначенный срок службы - 30 лет. Назначенный срок хранения без переконсервации - 1 год. Условия хранения от минус 40 °С до плюс 60 °С. Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований TP TC: ГОСТ 12.2.115-2002 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование противовыбросовое. Требования безопасности", ГОСТ Р 51365-2009 "Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования"

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 07.12.2017 ПО 06.12.2022 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Самойлов Андрей Вячеславович
(инициалы, фамилия)Горьков Максим Витальевич
(инициалы, фамилия)


ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-US.AД75.B.00698

Серия RU № 0448562


Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия


Код ТН ВЭД ТС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8481809907	<p>Оборудование противовыбросовое с маркировкой CAMERON:</p> <p>Превенторы плащечные одинарные, двойные, тройные с условным проходом от 180 до 680 мм (от 7.1/16" до 26.3/4") на рабочее давление от 14 до 172 МПа (от 2000 до 25000 psi) моделей: U, UM, UII, TL, EVO, T-81 series, T-82 series, T-99 series, T-88 series;</p> <p>Превенторы универсальные с условным проходом от 180 до 540 мм (от 7.1/16" до 21.1/4") на рабочее давление от 14 до 140 МПа (от 2000 до 20000 psi) моделей: D, DL, T-90 series, T-84 series;</p> <p>Манифольды дросселирования и глушения с условным проходом от 50 до 180 мм (от 2.1/16" до 7.1/16") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi) типов: Choke & Kill, Cement, Standpipe;</p> <p>Задвижки шиберные ручные и гидравлические с условным проходом от 50 до 180 мм (от 2.1/16" до 7.1/16") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi) моделей: MCS, FLS;</p> <p>Штуцеры ручные и гидравлические моделей: DR20, DR30, M3D, M3G; ручные моделей: CC15, CC20, CC30, CC40, CC50, CC60, CC80 и гидравлические моделей: CC15, CC20, CC30, CC40, CC50, CC60, CC80 с условным проходом от 50 до 230 мм (от 2.1/16" до 9") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi);</p> <p>Катушки буровые Drilling Adapte, катушки переходные с условным проходом от 50 до 680 мм (от 7.1/16" до 21.1/4") на рабочее давление от 14 до 105 МПа.</p>	API 6A, API 16A, API 16C, API 17D



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))


Самойлов Андрей Вячеславович
(инициалы, фамилия)


Горьков Максим Витальевич
(инициалы, фамилия)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-GB.AA87.B.00430

Серия RU № 0459181

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ»), Россия, 140004, Московская область, город Люберцы, поселок ВУГИ, ОАО «Завод «ЭКОМАШ». Телефон/факс: +7(495)558-81-41, +7(495) 558-83-53. Адрес электронной почты: ccve@ccve.ru. Аттестат № RA.RU.11AA87 от 20.07.2015 выдан Федеральной службой по аккредитации

ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «МАКДЕМ»,
Адрес местонахождения: Россия, 117485, Москва, улица Академика Волгина, дом 1.
Основной государственный регистрационный номер: 1057746835508.
Телефон/факс: (495) 778-12-64. Адрес электронной почты: office@macdem.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

HAWKE INTERNATIONAL, A Division of Hubbell Limited, A Member of the Hubbell Group of Companies. Адрес местонахождения: Cannon Place, 78 Cannon Street, London EC4N 6AF, England Registered No. 669157, Великобритания.
Фактический адрес: Hawke International, Oxford Street West, Ashton-under-Lyne, Lancashire, OL7 0NA, Великобритания.

ПРОДУКЦИЯ

Вводы кабельные, коробки распределительные, коробки соединительные, корпуса, адаптеры резьбовые, соединители, заглушки, устройства дыхательные/дренажные, колодка клеммная НТВ 6 с Ex-маркировкой согласно приложению (см. приложение, бланки №№ 0318780 - 0318785).
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ТС 8536 90 100 0, 8536 90 010 0, 8536 90 850 0, 8535 29 000 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокола оценки и испытаний № 139.2016-Т от 19.12.2016 Испытательной лаборатории взрывозащищенного и рудничного оборудования (ИЛ ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ») (аттестат № RA.RU.21AK06 от 19.01.2016); Акта инспекционной проверки состояния производства № 53-И/16 от 21.09.2016 Органа по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ») (аттестат № RA.RU.11AA87 выдан 20.07.2015).

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сертификат действителен с приложением на 6-и листах.

Условия хранения, срок службы указаны в эксплуатационной документации.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С

19.12.2016

ПО

18.12.2021

ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))

А.С. Залогин
(инициалы, фамилия)А.Е. Киселев
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № TC RU C-GB.AA87.B.00430 Лист 1

Серия RU № 0318780

Сведения о стандартах, применяемых на добровольной основе для соблюдения требований технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

Обозначение стандартов	Наименование стандартов
ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования
ГОСТ IEC 60079-1-2011	Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d»»
ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006	Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 7. Повышенная защита вида «e»
ГОСТ 31610.15-2014/IEC 60079-15:2010	Взрывоопасные среды. Часть 15. Оборудование с видом взрывозащиты «p»
ГОСТ IEC 60079-31-2013	Взрывоопасные среды. Часть 31. Оборудование с защитой от воспламенения пыли оболочками «t»
ГОСТ 31610.28-2012/IEC 60079-28:2006	Взрывоопасные среды. Часть 28. Защита оборудования и передающих систем, использующих оптическое излучение



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

А.С. Залогин

А.Е. Киселев

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-GB.AA87.B.00430 Лист 2

Серия RU № **0318781**

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Коробки распределительные типов SI...S9, MS1...MS9, SF1...SF9, EA*, MEA*, S15/MS15, S17/MS17, PL6**, PL5**, PL7**, EJB1, EJB2, EJB3, корпуса ZPL6**, ZPL7**, ZS1...ZS9, ZPL5**, ZEA**, колодка клеммная НТВ 6 предназначены для соединений и коммутации искроопасных электрических цепей. Коробка соединительная HOF предназначена для соединения оптических волокон способом их сплайс-сплавления.

Соединители типов ControlEx, InstrumEx, PowerEx предназначены для коммутации электрических цепей со смешанными омическими и индуктивными нагрузками. Соединители типа Fibre-Optic Connector предназначены для коммутации оптического кабеля в волоконно-оптических системах передачи информации.

Вводы кабельные типов 501/414, 501/421, 501/423, SB474, ExnR 553, PSG 553 RAC, 501/453, 501/453/RAC, 501/452 RAC, 501/421 Size 2K Variant, CSB 656, CSB 656/QSP, CSB 656N, CSB 656N/QSP, CSB656 Oversized, ICG 623, ICG 623/QSP, ICG 659, ICG 653/UNIV, ICG 653/UNIV/QSP, ICG 653/UNIV/P, ICG 611, ICG 653/UNIV/P/QSP, ICG 611/QSP, ICG 653 Oversized, 501/421/R, PR 411, 501/453 Oversized, PR 453, 501/453/Dedicated, 753, 755, 710, 711, 321, 321/R, 351 RAC, 353 RAC, 501/453/UNIV, NDF, 453/RAC, 453 UNIV, 453/T, 653/T, 653 UNIV, 623, 623/QSP, 653/UNIV/QSP предназначены для присоединения кабеля к взрывозащищенному электрооборудованию.

Заглушки типов 475/477, M475/M477, 375, 387, 390, 487 предназначены для установки в отверстия неиспользованных кабельных вводов.

Адаптеры резьбовые типов 476, 476/1A, 476/1, 478, 470, 483, 484, 383, 482, 480, 481, 479, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496 предназначены для использования в качестве переходников для различных диаметров резьбовых отверстий кабельного ввода и корпуса для присоединения кабеля к взрывозащищенному электрооборудованию.

Устройства дыхательные/дренажные типов 389, 489 предназначены для дренажа конденсата из корпусов взрывозащищенного электрооборудования.

Область применения изделий - взрывоопасные зоны помещений и наружных установок согласно Ex-маркировке, ГОСТ IEC 60079-14-2011, подземные выработки шахт и рудников, в т.ч. опасных по газу (метану) и/или горючей пыли.

2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

2.1. Перечень изделий с указанием Ex-маркировки, технических характеристик приведен в таблице 1.

Таблица 1

Тип изделия	Наименование изделия	Ex-маркировка	Температура окружающей среды, °C	Степень защиты от внешних воздействий по ГОСТ 14254-96 (МЭК 529-89)
1	2	3	4	5
Коробки распределительные	SI...S9, MS1...MS9, SF1...SF9, EA*, MEA*, PL6**, PL5**	IEx e IIC T6, T5 Gb X Ex tb IIIC T80°C Db X	от минус 60 до + 80	IP66/IP67
	PL7**		от минус 60 до + 40 (или + 55 или + 65)	
	EJB1, EJB2, EJB3		от минус 60 (минус 20) до + 40 (или + 55 или + 65)	
	S15/MS15		от минус 60 до + 80	
	S17/MS17	IEx e IIC T5 Gb X Ex tb IIIC T100°C Db X	от минус 20 до + 40 ... + 55	
	Корпуса	ZPL6**, ZPL7**, ZS1...ZS9, ZPL5**, ZEA**	IEx e IIC Gb U Ex tb IIIC Db U	
Коробки соединительные	HOF	IEx e opr IIC T6 Gb X	от минус 40°C до +60	
Соединители	ControlEx, PowerEx	IEx d IIC T6, T5 Gb X Ex tb IIIC T85°C, T100°C Db X	от минус 40 до + 40 (или + 50 или + 60)	IP66/IP67
	InstrumEx	IEx d e IIC T6 Gb X Ex tb IIIC T85°C Db X	от минус 40 до + 60	
	Fibre-Optic Connector	IEx op pr IIC T6 Gb X Ex tb IIIC T85°C Db X	от минус 40 до + 60	
Вводы кабельные	501/414, 501/421, 501/423, SB474, ExnR 553, PSG 553 RAC, 501/453, 501/453/RAC, 501/452 RAC, 501/421 Size 2K Variant	IEx d IIC Gb X IEx e IIC Gb X 2Ex nR IIC Gc X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 80 (или + 100)	IP66
Вводы кабельные	CSB 656, CSB 656/QSP, CSB 656N, CSB 656N/QSP, CSB656 Oversized, ICG 623, ICG 623/QSP, ICG 659, ICG 653/UNIV, ICG 653/UNIV/QSP, ICG 653/UNIV/P, ICG 611, ICG 653/UNIV/P/QSP, ICG 611/QSP, ICG 653 Oversized, 501/421/R, PR 411, 501.453 Oversized, PR 453, 501453/Dedicated	IEx d IIC Gb X IEx e IIC Gb X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 80	IP66



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

(подпись)

А.С. Заволгин

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

А.Е. Киселев

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU С-GB.АА87.В.00430 Лист 3

Серия RU № 0318782

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4	5
Вводы кабельные	753, 755, 710, 711	IEx d IIC Gb X IEx e IIC Gb X Ex tb IIIC Db X	от минус 50 до + 60 (+ 100 для типа 755)	IP66
Вводы кабельные	321, 321/R, 351 RAC, 353 RAC	IEx e IIC Gb X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 80 (или + 100)	IP66
Вводы кабельные	501/453/UNIV, NDF	IEx d IIC Gb X IEx e IIC Gb X 2Ex nR IIC Gc X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 80	IP66
Вводы кабельные	453/RAC, 453 UNIV, 453/T, 653/T, 653 UNIV, 623, 623/QSP, 653/UNIV/QSP	PB Ex d I Mb X PI Ex e I Mc X	от минус 60 до + 80	IP66
Заглушки	475/477, M475/M477	PB Ex d I Mb X IEx d IIC Gb X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 200	IP66
Заглушки	375	IEx e IIC Gb X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 75	IP66/IP67
	387		от минус 60 до + 160 (с силиконовым уплотнителем) от минус 60 до + 80 (с нитриловым уплотнителем)	
	390		от минус 60 до + 80 (или + 160 или + 200 (без уплотнителя))	
Заглушки	487	PB Ex d I Mb X IEx d IIC Gb X IEx e IIC Gb X Ex tb IIIC Db	от минус 60 до + 80 (или + 160 или + 200 (без уплотнителя))	IP66
Адаптеры резьбовые	383, 470, 478, 481, 482, 483, 484	PB Ex d I Mb X PI Ex e I Mc X IEx d IIC Gb X IEx e IIC Gb X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 80 (от минус 55 до + 95 для типа 478)	IP66
	476, 476/1, 476/1A, 479, 480		от минус 60 до + 200	
	490, 491, 492, 493		от минус 60 до + 100	
	494, 495, 496		от минус 60 до + 200	
Устройства дыхательные/ дренажные	389	PI Ex e I Mc X IEx e IIC Gb X Ex tb IIIC Db X	от минус 60 до + 80 (или + 160)	IP66
Устройства дыхательные/ дренажные	489	PB Ex d I Mb X IEx d IIC T6 Gb X Ex tb IIIC T80°C Db X	от минус 60 до + 60	IP66
Колодка клеммная	НТВ 6	IEx e IIC Gb U	от минус 60 до + 100	IP66

2.2. Электрические параметры соединителей типов ControlEx, InstrumEx, PowerEx:

Максимальный ток переменного/постоянного напряжения, А: - InstrumEx (ControlEx/PowerEx)	10/2,5 (125/780)
Максимальное напряжение переменного тока, В: - InstrumEx (ControlEx/PowerEx)	250 (750/3000)
Максимальное напряжение постоянного тока для соединителей типа InstrumEx, В:	60

2.3. Электрические параметры колодки клеммной НТВ 6:

Максимальный ток переменного напряжения/постоянного напряжения, А:	37
Максимальное напряжение переменного тока, В:	550

Площадь поперечного сечения подключаемого кабеля, мм ²	Максимальный ток, А
1	8
1,5	10
2,5	15
4	21
6	26
10	37

Площадь поперечного сечения проводника, мм ²	Максимальное количество проводников
10	2
6	3
4	4
более 0,5	4



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)
(подпись)

А.С. Залогин
(инициал фамилия)

А.Е. Киселев
(инициал фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU С-GB.AA87.B.00430 Лист 4

Серия RU № 0318783

3. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ

Вводы кабельные типов 501/414, 501/421, 501/423, SB474, ExnR 553, PSG 553 RAC, 501/453, 501/453/RAC, 501/452 RAC, 501/421 Size 2K Variant, CSB 656, CSB 656/QSP, CSB 656N, CSB 656N/QSP, CSB656 Oversized, ICG 623, ICG 623/QSP, ICG 659, ICG 653/UNIV, ICG 653/UNIV/QSP, ICG 653/UNIV/P, ICG 611, ICG 653/UNIV/P/QSP, ICG 611/QSP, ICG 653 Oversized, 501/421/R, PR 411, 501/453 Oversized, PR 453, 501/453/Dedicated, 753, 755, 710, 711, 321, 321/R, 351 RAC, 353 RAC, 501/453/UNIV, NDF, 453/RAC, 453 UNIV, 453/T, 653/T, 653 UNIV, 623, 623/QSP, 653/UNIV/QSP выполнены в корпусах с резьбой изготовленных из латуни (латуни с никелированным покрытием) или нержавеющей стали. Внутри корпусов установлено эластичное уплотнительное кольцо, которое может быть выполнено из резины, силикона, нитрила или других материалов; внутри корпусов может быть установлено цанговое фиксирующее устройство. Для уплотнения кольца и цанги используется прижимная гайка. Конструкция вводов кабельных обеспечивает возможность разгрузки жил кабеля при растяжении и скручивании, а также крепления различных видов оплетки армированного кабеля. Габаритные и присоединительные размеры вводов кабельных приведены в соответствующих руководствах по монтажу и эксплуатации.

Заглушки типов 475/477, M475/M477, 375, 387, 390, 487 представляют собой корпуса изготовленные из латуни (латуни с никелированным покрытием), стали, нержавеющей стали или алюминия. Для затяжки заглушек в корпусах выполнены шестигранные выемки. Заглушки типа 475 устанавливаются снаружи корпуса. Заглушки типа 477 устанавливаются внутри корпуса.

Адаптеры резьбовые типов 476, 476/1A, 476/1, 478, 470, 483, 484, 383, 482, 480, 481, 479, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496 состоят из изготовленного из латуни (латуни с никелированным покрытием) или нержавеющей стали корпуса с отверстиями с резьбой для присоединения к кабельному вводу и корпусу взрывозащищенного оборудования.

Устройства дыхательные/дренажные типов 389, 489 состоят из корпуса, изготовленного из латуни (латуни с никелированным покрытием) или нержавеющей стали, резьбой для присоединения.

Колодка клеммная НТВ 6 состоит из основания, выполненного из электроизоляционного материала, на котором установлены клеммы для зажима проводов.

Коробки распределительные типов S1...S9, MS1...MS9, SF1...SF9, EA*, MEA*, S15/MS15, S17/MS17, PL6**, PL5**, PL7**, EJB1, EJB2, EJB3, корпуса ZPL6**, ZPL7**, ZS1...ZS9, ZPL5**, ZEA** состоят из корпуса и крышки. В корпусе коробок распределительных монтируются сертифицированные взрывозащищенные колодки клеммные. На боковых поверхностях коробок распределительных устанавливаются сертифицированные взрывозащищенные вводы кабельные, заглушки, устройства дыхательные/дренажные. Между корпусом и крышкой для обеспечения защиты от внешних воздействий устанавливается уплотнительная прокладка. Допустимое количество устанавливаемых вводов кабельных, колодок клеммных, заглушек, устройств дыхательных/дренажных, а также допустимое количество вводных проводов зависят от типа и размеров коробок.

Коробки соединительные типа HOF выполнены в корпусе из армированного стекловолокном полиэфире (HOF PL) или из нержавеющей стали (HOF S). В корпусе размещена одна или несколько сплайс-кассет, каждая из которых содержит от 6 до 24 соединений оптических волокон.

Соединители типов ControlEx, InstrumEx, PowerEx состоят из штепсельной розетки и вилки, к которой присоединяется гибкий кабель. Штепсельная розетка крепится стационарно или соединяется с гибким кабелем. В разомкнутом состоянии штепсельная розетка закрыта от пыли и влаги специальной крышкой. Соединители типов ControlEx, InstrumEx, PowerEx имеют механическую или электрическую блокировку, препятствующую выведению вилки, когда ее контакты находятся под напряжением. Соединители типа Fibre-Optic Connector выполнены в цилиндрическом корпусе из бронзы, латуни, нержавеющей стали или сплавов на их основе. В корпусе выполнены штекеры (тип CP) или разъемы (тип CR), соединение которых производится с помощью закрепленного на штекере резьбового кольца со стопорным винтом.

Подробные описания конструкций изделий приведены в соответствующих Руководствах эксплуатации.

Взрывозащищенность вводов кабельных типов 501/414, 501/421, 501/423, SB474, ExnR 553, PSG 553 RAC, 501/453, 501/453/RAC, 501/452 RAC, 501/421 Size 2K Variant, 501/453/UNIV, NDF обеспечивается видами взрывозащиты взрывонепроницаемые оболочки «d» по ГОСТ IEC 60079-1-2011, повышенная защита вида «e» по ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006, видом взрывозащиты «п» по ГОСТ 31610.15-2014/IEC 60079-15:2010, от воспламенения пыли «t» по ГОСТ IEC 60079-31-2013 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Взрывозащищенность вводов кабельных типов CSB 656, CSB 656/QSP, CSB 656N, CSB 656N/QSP, CSB656 Oversized, ICG 623, ICG 623/QSP, ICG 659, ICG 653/UNIV, ICG 653/UNIV/QSP, ICG 653/UNIV/P, ICG 611, ICG 653/UNIV/P/QSP, ICG 611/QSP, ICG 653 Oversized, 501/421/R, PR 411, 501/453 Oversized, PR 453, 501/453/Dedicated, 753, 755, 710, 711, заглушек типа 487, адаптеров резьбовых типов 476, 476/1A, 476/1, 478, 470, 483, 484, 383, 482, 480, 481, 479, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, соединителей типа InstrumEx обеспечивается видами взрывозащиты взрывонепроницаемые оболочки «d» по ГОСТ IEC 60079-1-2011, повышенная защита вида «e» по ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006, от воспламенения пыли «t» по ГОСТ IEC 60079-31-2013 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Взрывозащищенность вводов кабельных типов 453/RAC, 453 UNIV, 453/T, 653/T, 653 UNIV, 623, 623/QSP, 653/UNIV/QSP обеспечивается видами взрывозащиты взрывонепроницаемые оболочки «d» по ГОСТ IEC 60079-1-2011, повышенная защита вида «e» по ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Взрывозащищенность соединителей типов ControlEx, PowerEx, заглушек типов 475/477, M475/M477, устройств дыхательных/дренажных типа 489 обеспечивается видом взрывозащиты взрывонепроницаемые оболочки «d» по ГОСТ IEC 60079-1-2011, от воспламенения пыли «t» по ГОСТ IEC 60079-31-2013 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(Подпись)

А.С. Залогин
(инициалы, фамилия)

А.Е. Киселев
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-GB.AA87.B.00430 Лист 5

Серия RU № 0318784

Взрывозащищенность вводов кабельных типов 321, 321/R, 353 RAC, 351 RAC, коробок распределительных типов S1...S9, MS1...MS9, SF1...SF9, EA*, MEA*, S15/MS15, S17/MS17, PL6**, PL5**, PL7**, EJB1, EJB2, EJB3, корпусов ZPL6**, ZPL7**, ZS1...ZS9, ZPL5**, ZEA**, устройств дыхательных/дренажных типа 389, заглушек типов 375, 387, 390 обеспечивается повышенной защитой вида «е» по ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006, от воспламенения пыли «в» по ГОСТ IEC 60079-31-2013 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Взрывозащищенность колодки клеммной НТВ 6 обеспечивается повышенной защитой вида «е» по ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Взрывозащищенность коробки соединительной типа HOF обеспечивается повышенной защитой вида «е» по ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006, видом взрывозащиты «ор рг» по ГОСТ 31610.28-2012/IEC 60079-28:2006 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Взрывозащищенность соединителей типа Fibre-Optic Connector обеспечивается видом взрывозащиты «ор рг» по ГОСТ 31610.28-2012/IEC 60079-28:2006, от воспламенения пыли «в» по ГОСТ IEC 60079-31-2013 и выполнением конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

4. МАРКИРОВКА

Маркировка, наносимая на коробки распределительные типов S1...S9, MS1...MS9, SF1...SF9, EA*, MEA*, S15/MS15, S17/MS17, PL6**, PL5**, PL7**, EJB1, EJB2, EJB3, корпуса ZPL6**, ZPL7**, ZS1...ZS9, ZPL5**, ZEA**, колодку клеммную НТВ 6, коробку соединительную HOF, соединители типов ControlEx, InstrumEx, PowerEx, соединители типа Fibre-Optic Connector, вводы кабельные типов 501/414, 501/421, 501/423, SB474, ExnR 553, PSG 553 RAC, 501/453, 501/453/RAC, 501/452 RAC, 501/421 Size 2K Variant, CSB 656, CSB 656/QSP, CSB 656N, CSB 656N/QSP, CSB656 Oversized, ICG 623, ICG 623/QSP, ICG 659, ICG 653/UNIV, ICG 653/UNIV/QSP, ICG 653/UNIV/P, ICG 611, ICG 653/UNIV/P/QSP, ICG 611/QSP, ICG 653 Oversized, 501/421/R, PR 411, 501/453 Oversized, PR 453, 501/453/Dedicated, 753, 755, 710, 711, 321, 321/R, 351 RAC, 353 RAC, 501/453/UNIV, NDF, 453/RAC, 453 UNIV, 453/T, 653/T, 653 UNIV, 623, 623/QSP, 653/UNIV/QSP, заглушки типов 475/477, M475/M477, 375, 387, 390, 487, адаптеры резьбовые типов 476, 476/1A, 476/1, 478, 470, 483, 484, 383, 482, 480, 481, 479, 490, 491, 492, 493, 494, 495, устройства дыхательные/дренажные типов 389, 489, включает следующие данные:

- знак или наименование предприятия-изготовителя;
- обозначение изделия;
- порядковый номер изделия, год выпуска;
- наименование органа по сертификации и номер сертификата;
- специальный знак взрывобезопасности;
- Ех-маркировку;
- предупредительные надписи;
- температуру окружающей среды при эксплуатации,

и другие данные, которые изготовитель должен отразить в маркировке в соответствии с требованиями нормативной и технической документации.

5. СПЕЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

Знак Х, стоящий после Ех-маркировки, означает, что при эксплуатации изделий необходимо соблюдать следующие специальные условия:

- при установке в корпусах коробок распределительных типов S1...S9, MS1...MS9, SF1...SF9, EA*, MEA*, S15/MS15, S17/MS17, PL6**, PL5**, PL7**, EJB1, EJB2, EJB3, корпусах ZPL6**, ZPL7**, ZS1...ZS9, ZPL5**, ZEA** устройствах дренажных/дыхательных должны соблюдаться требования в отношении их ориентации в нижней части корпуса коробки. Степень защиты коробки должна соответствовать степени защиты клапана и быть не ниже IP54;

- неиспользуемые отверстия для ввода кабелей должны быть закрыты заглушками, сертифицированными на соответствие требованиям ТР ТС 012/2011 для применения в соответствующих условиях;

- все винты коробок распределительных должны быть затянуты в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации;

- если в сертификатах на колодки клеммные не оговорено иное, изоляция подключаемых проводов должна не доходить 1 мм до металлической поверхности клемм;

- к каждой клемме должно быть присоединено не более одного одножильного или витого многожильного провода, или нескольких проводников, если они ранее были соединены с помощью соответствующего переходного зажима, обеспечивающего соединение с клеммой посредством одного проводника;

- все колодки клеммные и принадлежности, включая перемычки, должны устанавливаться согласно инструкциям производителей;

- при подключении не должны быть превышены приведенные на табличке величины напряжения, тока и максимальной мощности рассеивания;

- если к клемме подсоединяется проводник, имеющий меньшее поперечное сечение, максимальная величина тока должна быть уменьшена;

- вводы кабельные типов 501/414, 501/421, 501/421 Size 2K Variant, SB474, 501/423, 501/453/RAC, 501/453/Dedicated, 501/453 Oversized, 501/453, 501/452/RAC, CSB 656, CSB 656N, CSB 656 Oversized, ICG 623, ICG 653/UNIV, ICG 653 Oversized, ICG 611, ICG 659, PSG-553 RAC, ExnR 553, 753 могут применяться только для стационарного оборудования; прокладку кабеля выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ IEC 60079-14-2011;



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(Handwritten signature)
Подпись

(Handwritten signature)
Подпись

А.С. Залогин

(инициалы, фамилия)

А.Е. Киселев

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-GB.AA87.B.00430 Лист 6

Серия RU № 0318785

- вводы кабельные типов 501/453 Dedicated, 501/453 Oversized, 501/421 Size 2K Variant, 501/421, 501/453 RAC, 501/453, ICG 653/UNIV, ICG 623, CSB 656, ICG 611 не могут использоваться для комплектования взрывонепроницаемых оболочек для подгруппы взрывоопасной смеси IIC объемом более 2000 см³;

- если, при номинальных условиях, температура превышает 70 °С в месте заделки кабеля или 80 °С в месте разветвления проводов, в маркировке или инструкциях должна содержаться информация, обращающая внимание на необходимость выбора соответствующего кабеля;

- уплотнение соединения ввода кабельного с взрывозащищенным электрооборудованием должно обеспечить степень защиты от внешних воздействий не менее IP 54;

- заглушки типов 390, 487, выполненные из алюминия относятся к оборудованию групп II и III;

- уплотнение соединения заглушек типов 375, 387, 475/477, M475/M477, адаптеров резьбовых типов 476, 476/1A, 476/1, 478, 470, 483, 484 с корпусом ввода кабельного и с корпусом взрывозащищенного электрооборудования должно обеспечить степень защиты от внешних воздействий не менее IP 54;

- зажимное устройство соединителей типов ControlEx, InstrumEx, PowerEx не должно подвергаться воздействию температуры, превышающей 100 °С;

- толщина отложившегося на коробках распределительных слоя пыли не должна превышать 50 мм;

- оборудованию группы III, используемому вместе с соединителями типов ControlEx, InstrumEx, PowerEx, должна быть обеспечена степень защиты не ниже IP66;

- неиспользуемые концы соединителей Fibre-Optic Connector должны быть закрыты заглушками;

- соединители Fibre-Optic Connector и присоединенные к ним оптоволоконные кабели должны быть защищены от механических воздействий;

- при размещении соединителей Fibre-Optic Connector в оболочках с видами взрывозащиты взрывонепроницаемые оболочки «d» или повышенная защита вида «e», температура их поверхности не должна превышать 80 °С;

- при эксплуатации соединителя Fibre-Optic Connector типа BR во взрывоопасных пылевых средах или при его размещении в оболочке с видом взрывозащиты «повышенная защита вида «e»» должна быть обеспечена степень защиты изделия не ниже IP6X;

- соединители Fibre-Optic Connector типа CP/CR могут быть использованы только вместе с упругими кабелями, выдерживающими без деформаций осевую нагрузку свыше 30 Н.

Специальные условия применения, обозначенные знаком X, должны быть отражены в сопроводительной документации, подлежащей обязательной поставке в комплекте с каждым изделием.

Изделия должны эксплуатироваться в соответствии с их техническими характеристиками и условиями, изложенными в руководствах по эксплуатации и технической документации изготовителя.



Внесение изменений в конструкцию изделий возможно только по согласованию с НАНИО ЦСВЭ.

Инспекционный контроль – 2018 г., 2020 г.



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

А.С. Залогин
(инициалы, фамилия)

А.Е. Киселев
(инициалы, фамилия)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-US.AД75.B.00698

Серия RU № 0651372

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ «ЭкспертАвтоТест» Общества с ограниченной ответственностью «Сертификация машин и оборудования». Адрес: 156019, РОССИЯ, Костромская область, г. Кострома, ул. Станкостроительная, д. 3, пом. 1. Телефон: 4942466008. E-mail: info-certmach@yandex.ru. Аттестат рег. № RA.RU.10AД75, 13.07.2017

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Технологическая Компания Шлюмберже» (уполномоченное изготовителем лицо). Адрес места нахождения: Россия, Тюменская область, 625048, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +73452494383, Адрес электронной почты: gsa-marketing@slb.com, ОГРН: 1037709026080

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Cameron International Corporation. Адрес места нахождения: 1209 Orange Street, Wilmington, Delaware, USA, Соединенные Штаты Америки. Фактический адрес: 4601 Westway Park Boulevard, Houston TX 77401. Филиалы изготовителя: «Cameron France S.A.S», адрес: Plaine Saint-Pierre – CS 620, 34535 Bezier, France, Франция; «Cameron Ireland Ltd.», адрес: Aghnafad, Longford, Ireland, Ирландия

ПРОДУКЦИЯ Оборудование противовыбросовое с маркировкой CAMERON, по приложению (бланк № 0448562). Серийный выпуск. Продукция изготовлена в соответствии с API 6A, API 16A, API 16C, API 17D

КОД ТН ВЭД ТС 8481809907

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколы испытаний № 17120149, 17120150, 17120151, 17120152, 17120153, 17120154 Испытательный центр Закрытое акционерное общество «Спектр-К», аттестат аккредитации № RA.RU.21ГД02, выдан Федеральной службой по аккредитации, срок действия бессрочно. Адрес: 156019, город Кострома, улица Петра Щербины, дом 9, телефон/факс: +7 (4942) 42-98-74. Документы, представленные заявителем в качестве доказательства соответствию регламенту ТР ТС: обоснование безопасности, типовые паспорта, руководство по эксплуатации, расчеты на прочность, комплект чертежей, сертификаты на материалы и комплектующие изделия; протоколы заводских испытаний, сведения о квалификации персонала. Акт анализа состояния производства № 461 от 22.11.2017. Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Назначенный срок службы - 30 лет. Назначенный срок хранения без переконсервации - 1 год. Условия хранения от минус 40 °С до плюс 60 °С. Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований ТР ТС: ГОСТ 12.2.115-2002 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование противовыбросовое. Требования безопасности", ГОСТ Р 51365-2009 "Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования"

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 07.12.2017 ПО 06.12.2022 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Самойлов Андрей Вячеславович
(инициалы, фамилия)

Горьков Максим Витальевич
(инициалы, фамилия)


ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-US.AД75.B.00698

Серия RU № 0448562


Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия


Код ТН ВЭД ТС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8481809907	<p>Оборудование противовыбросовое с маркировкой CAMERON:</p> <p>Превенторы плащечные одинарные, двойные, тройные с условным проходом от 180 до 680 мм (от 7.1/16" до 26.3/4") на рабочее давление от 14 до 172 МПа (от 2000 до 25000 psi) моделей: U, UM, UII, TL, EVO, T-81 series, T-82 series, T-99 series, T-88 series;</p> <p>Превенторы универсальные с условным проходом от 180 до 540 мм (от 7.1/16" до 21.1/4") на рабочее давление от 14 до 140 МПа (от 2000 до 20000 psi) моделей: D, DL, T-90 series, T-84 series;</p> <p>Манифольды дросселирования и глушения с условным проходом от 50 до 180 мм (от 2.1/16" до 7.1/16") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi) типов: Choke & Kill, Cement, Standpipe;</p> <p>Задвижки шиберные ручные и гидравлические с условным проходом от 50 до 180 мм (от 2.1/16" до 7.1/16") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi) моделей: MCS, FLS;</p> <p>Штуцеры ручные и гидравлические моделей: DR20, DR30, M3D, M3G; ручные моделей: CC15, CC20, CC30, CC40, CC50, CC60, CC80 и гидравлические моделей: CC15, CC20, CC30, CC40, CC50, CC60, CC80 с условным проходом от 50 до 230 мм (от 2.1/16" до 9") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi);</p> <p>Катушки буровые Drilling Adapte, катушки переходные с условным проходом от 50 до 680 мм (от 7.1/16" до 21.1/4") на рабочее давление от 14 до 105 МПа.</p>	API 6A, API 16A, API 16C, API 17D



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))


Самойлов Андрей Вячеславович
(инициалы, фамилия)


Горьков Максим Витальевич
(инициалы, фамилия)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-US.AД75.B.00698

Серия RU № 0651372

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ «ЭкспертАвтоТест» Общества с ограниченной ответственностью «Сертификация машин и оборудования». Адрес: 156019, РОССИЯ, Костромская область, г. Кострома, ул. Станкостроительная, д. 3, пом. 1. Телефон: 4942466008. E-mail: info-certmach@yandex.ru. Аттестат рег. № RA.RU.10AД75, 13.07.2017

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Технологическая Компания Шлюмберже» (уполномоченное изготовителем лицо). Адрес места нахождения: Россия, Тюменская область, 625048, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +73452494383, Адрес электронной почты: gsa-marketing@slb.com, ОГРН: 1037709026080

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Cameron International Corporation. Адрес места нахождения: 1209 Orange Street, Wilmington, Delaware, USA, Соединенные Штаты Америки. Фактический адрес: 4601 Westway Park Boulevard, Houston TX 77401. Филиалы изготовителя: «Cameron France S.A.S», адрес: Plaine Saint-Pierre – CS 620, 34535 Bezier, France, Франция; «Cameron Ireland Ltd.», адрес: Aghnafad, Longford, Ireland, Ирландия

ПРОДУКЦИЯ Оборудование противовыбросовое с маркировкой CAMERON, по приложению (бланк № 0448562). Серийный выпуск. Продукция изготовлена в соответствии с API 6A, API 16A, API 16C, API 17D

КОД ТН ВЭД ТС 8481809907

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ TP TC 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколы испытаний № 17120149, 17120150, 17120151, 17120152, 17120153, 17120154 Испытательный центр Закрытое акционерное общество «Спектр-К», аттестат аккредитации № RA.RU.21ГД02, выдан Федеральной службой по аккредитации, срок действия бессрочно. Адрес: 156019, город Кострома, улица Петра Щербины, дом 9, телефон/факс: +7 (4942) 42-98-74. Документы, представленные заявителем в качестве доказательства соответствию регламенту TP TC: обоснование безопасности, типовые паспорта, руководство по эксплуатации, расчеты на прочность, комплект чертежей, сертификаты на материалы и комплектующие изделия; протоколы заводских испытаний, сведения о квалификации персонала. Акт анализа состояния производства № 461 от 22.11.2017. Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Назначенный срок службы - 30 лет. Назначенный срок хранения без переконсервации - 1 год. Условия хранения от минус 40 °С до плюс 60 °С. Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований TP TC: ГОСТ 12.2.115-2002 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование противовыбросовое. Требования безопасности", ГОСТ Р 51365-2009 "Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование. Общие технические требования"

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 07.12.2017 ПО 06.12.2022 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Самойлов Андрей Вячеславович
(инициалы, фамилия)Горьков Максим Витальевич
(инициалы, фамилия)


ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-US.AД75.B.00698

Серия RU № 0448562


Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

Код ТН ВЭД ТС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8481809907	<p>Оборудование противовыбросовое с маркировкой CAMERON:</p> <p>Превенторы плащечные одинарные, двойные, тройные с условным проходом от 180 до 680 мм (от 7.1/16" до 26.3/4") на рабочее давление от 14 до 172 МПа (от 2000 до 25000 psi) моделей: U, UM, UII, TL, EVO, T-81 series, T-82 series, T-99 series, T-88 series;</p> <p>Превенторы универсальные с условным проходом от 180 до 540 мм (от 7.1/16" до 21.1/4") на рабочее давление от 14 до 140 МПа (от 2000 до 20000 psi) моделей: D, DL, T-90 series, T-84 series;</p> <p>Манифольды дросселирования и глушения с условным проходом от 50 до 180 мм (от 2.1/16" до 7.1/16") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi) типов: Choke & Kill, Cement, Standpipe;</p> <p>Задвижки шиберные ручные и гидравлические с условным проходом от 50 до 180 мм (от 2.1/16" до 7.1/16") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi) моделей: MCS, FLS;</p> <p>Штуцеры ручные и гидравлические моделей: DR20, DR30, M3D, M3G; ручные моделей: CC15, CC20, CC30, CC40, CC50, CC60, CC80 и гидравлические моделей: CC15, CC20, CC30, CC40, CC50, CC60, CC80 с условным проходом от 50 до 230 мм (от 2.1/16" до 9") на рабочее давление от 14 до 105 МПа (от 2000 до 15000 psi);</p> <p>Катушки буровые Drilling Adapte, катушки переходные с условным проходом от 50 до 680 мм (от 7.1/16" до 21.1/4") на рабочее давление от 14 до 105 МПа.</p>	API 6A, API 16A, API 16C, API 17D



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))


Самойлов Андрей Вячеславович
(инициалы, фамилия)


Горьков Максим Витальевич
(инициалы, фамилия)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «ДжиИ Рус Инфра»

Место нахождения/Адрес места осуществления деятельности: Адрес места нахождения/Адрес места осуществления деятельности: 123112, Россия, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, помещение III, этаж 3, комната 22

ОГРН: 5077746899687

Сведения о государственной регистрации: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по городу Москве

Номер телефона : +7495 739 68 11, Адрес электронной почты: reception.NabTowerA11@ge.com

в лице Представителя Деминой Ольги Евгеньевны. Договор об уполномоченном лице № I-2017-642 от 29.12.2018

заявляет, что Оборудование нефтепромысловое: Диверторная система KFDJ 37 1/2"-500 **изготовитель** «Veico Gray PTE LTD»

Место нахождения/Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 2 Benoi Road, Jurong, Сингапур

Документация, по которой выпускается продукция: API RP64 «Практические рекомендации для оборудования диверторной системы.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8431 43 000 0, 8481 80 990 7

Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

Декларация о соответствии принята на основании

Сертификата на тип продукции № ЕАЭС RU.НО03.0023 от 26.08.2019; Протокола испытаний № 084/SG/19 от 26.08.2019, Испытательная лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «Независимый испытательный центр» (ООО «НИЦ-Сертификация»), Регистрационный № RA.RU.21ВЩ02 от 28.09.2017; обоснования безопасности KFDJ 37 1/2"-500 ОБ; паспорта KFDJ 37 1/2"-500-19 ПС, руководства по эксплуатации и обслуживанию OSP 15006, чертежа № R605963

Схема декларирования соответствия - 5д.

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.115-2002 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование противовыбросовое. Требования безопасности» (Разделы 4-5), ГОСТ Р 51365-2009 «Нефтяная и газовая промышленность. Оборудование для бурения и добычи. Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование» (Раздел 4)

Условия хранения, срок хранения и назначенный срок службы в соответствии с эксплуатационной документацией.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 26.08.2024 включительно

Демина Ольга Евгеньевна

(Ф.И.О. заявителя)



Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-SG.НО03.В.00075/19

Дата регистрации декларации о соответствии: 27.08.2019

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Ай-Ти-Си"

Место нахождения: Российская Федерация, Республика Татарстан, 423809, город Набережные Челны, проспект Мира, дом 49Б, помещение 11(33), этаж 6, адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 423826, город Набережные Челны, бульвар Домостроителей, дом 2 - 157, основной государственный регистрационный номер: 1031616004595, номер телефона: +78552205741, адрес электронной почты: aneil@rcsint.com

в лице Директора Мухамадиева Наиль Анаровича

заявляет, что Оборудование нефтепромысловое: система управления манифольда дросселирования и глушения, серийный №2997-CSS-01

изготовитель «Stella Maris LLC». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 930 West Pont des Mouton, Lafayette, LA 70507, Соединенные Штаты Америки.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8537109900. Партия 1 штука, Контракт № 1-18/022 от 18.05.2018 года, дополнительное соглашение № 7 от 13.01.2020 года

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № Т324-05/2020 от 18.05.2020 года, выданного Испытательной лабораторией «Промтехконтроль» ООО «ЦСИ» Пожарный контроль», аттестат аккредитации СДС-СМ.RU.3791.ИЛ06.

Схема декларирования 2д

Дополнительная информация

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе соблюдаются требования Технического Регламента Таможенного Союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011): ГОСТ 12.1.003-2014 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности» (разделы 4 – 5), ГОСТ 12.1.012-2004 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Вибрационная безопасность. Общие требования». (раздел 5, приложение А), ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности». (раздел 2), ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности». (раздел 3). Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды". Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 17.05.2025 включительно



М. П.

Мухамадиев Наиль Анарович

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-US.HB27.А.09627/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 18.05.2020



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АЙ-ТИ-СИ"

Место нахождения: 423809, Россия, республика Татарстан, город Набережные Челны, проспект Мира, Дом 496, Помещение 11(33),этаж 6

ОГРН 1031616004595

Телефон: +7(8552)20 5741 Адрес электронной почты: aneil@rcsint.com

в лице Директора Мухамадиева Наиля Анаровича

заявляет, что Система управления манифольда дросселирования и глушения, серийный №2997-CSS-01.

Изготовитель «Stella Maris LLC»

Место нахождения: Соединенные Штаты Америки, 930 West Pont des Mouton, Lafayette, LA 70507

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 8537109900

Размер партии: 1 штука. Контракт поставки № 1-18/022 от 18.06.2018, дополнительное соглашение № 7 от 13.01.2020

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № 9202-05-2020 от 19.05.2020 года, выданного Испытательной лабораторией "Техностандарт" Общества с ограниченной ответственностью "Гарантия" (регистрационный номер аттестата аккредитации СДС RU.ТБ.ИЛ.00002)

Схема декларирования соответствия: 2д

Дополнительная информация

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе соблюдаются требования Технического Регламента Таможенного Союза "Электромагнитная совместимость технических средств" (ТР ТС 020/2011): ГОСТ 30804.4.2-2013 (IEC 61000-4-2:2008) "Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электростатическим разрядам. Требования и методы испытаний". Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды". Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по срок не установлен

включает:



Мухамадиев Наиль Анарович

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-US.ПХ01.А.17145/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 19.05.2020

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Тюменская область, 625000, г. Тюмень, ул. 50 Лет Октября, д.14, основной государственный регистрационный номер: 1037709026080, номер телефона: +73452494383, адрес электронной почты: GoldRSG@alb.com
в лице Маркаряна Армена Грачяевича, действующего на основании доверенности 867395 от 17.03.2019

заявляет, что Оборудование насосное: насосы буровые модель: CMP 2200, с маркировкой: 10-D-0126-005A/B/C

изготовитель "Cameron, a Schlumberger Company Drilling Systems – Rig Equipment ". Место нахождения: 4601 Westway Park Blvd. Houston, TX 77041, Соединенные Штаты Америки, адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 6500 Brittmore Rd., Houston, TX 77041, Соединенные Штаты Америки.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8413506900. Партия 3 штуки, Контракт поставки № 1-18/022 от 18.05.2018 года, дополнительное соглашение №4

соответствует требованиям

ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № 879-12/2019 от 23.12.2019 года, выданного Испытательной лабораторией "Промтехконтроль", аттестат аккредитации СДС RU.ТБ.ИЛ.00001.

Схема декларирования 2д

Дополнительная информация

ГОСТ 30804.3.2-2013 (IEC 61000-3-2:2009) разделы 5 и 7 "Совместимость технических средств электромагнитная. Эмиссия гармонических составляющих тока техническими средствами с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе). Нормы и методы испытаний", ГОСТ 30804.3.3-2013 (IEC 61000-3-3:2008) раздел 5 "Совместимость технических средств электромагнитная. Ограничение изменений напряжения, колебаний напряжения и фликера в низковольтных системах электроснабжения общего назначения. Технические средства с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе), подключаемые к электрической сети при несоблюдении определенных условий подключения. Нормы и методы испытаний". Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды". Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации. Срок не установлен.



М. П.

Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-US.HB27.A.01727/19

Дата регистрации декларации о соответствии: 23.12.2019

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Тюменская область, 625000, г. Тюмень, ул. 50 Лет Октября, д.14, основной государственный регистрационный номер: 1037709026080, номер телефона: +73452494383, адрес электронной почты: GoldRSG@alb.com в лице Маркаряна Армена Грачяевича, действующего на основании доверенности 867395 от 17.03.2019

заявляет, что Оборудование насосное: насосы буровые, модель: CMP 2200, с маркировкой: 10-D-0126-005A/B/C

изготовитель "Cameron, a Schlumberger Company Drilling Systems – Rig Equipment ". Место нахождения: 4601 Westway Park Blvd. Houston, TX 77041, Соединенные Штаты Америки, адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 6500 Brittmore Rd., Houston, TX 77041, Соединенные Штаты Америки.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8413506900. Партия 3 штуки, Контракт поставки № 1-18/022 от 18.05.2018 года, дополнительное соглашение №4

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № SLEBG-NK от 23.12.2019 года, выданного Испытательной Лабораторией «ПродЛаб» (ИЛ «ПродЛаб») Общества с ограниченной ответственностью «СОФАРТ», аттестат аккредитации РОСС RU.32093.04КСЕ0-003.

Схема декларирования 2д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.1.003-2014 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности» (разделы 4 - 5), ГОСТ 12.1.012-2004 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Вибрационная безопасность. Общие требования». (раздел 5, приложение А), ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности» (раздел 2.). Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды". Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 22.12.2020 включительно



М. П.

Маркарян Армен Грачяевич

(Ф И О заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-US.HB27.A.01726/19

Дата регистрации декларации о соответствии: 23.12.2019



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего по доверенности б/н от 24.04.2017 г.

заявляет, что Оборудование технологическое для просеивания автоматизированное (см. Приложение № 2 на 1 листе)

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко. Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: ПАНАМА, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, г. Панама, Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции (см. Приложение № 1 на 1 листе)

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8479899708

Серийный выпуск

Европейская директива 2006/42/ЕС

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 1610-002/0745И от 16.10.2018 г. – ООО "Испытательный центр "Станкотест". Обоснование безопасности б/н от 03.10.2018 г.

Схема декларирования соответствия: 1д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности", ГОСТ 12.1.012-2004 "Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования", ГОСТ 12.1.003-83 "Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.10.2023 включительно



Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00245/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 26.10.2018

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00245/18




Перечень предприятий изготовителей продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии, входящих в состав транснациональной компании

Полное наименование предприятия-изготовителя	Адрес (место нахождения)
"Mantovani & Vicentini S.R.L."	ИТАЛИЯ, Via Bellaria, 228-44033 Berra, FE-Italy
"SWACO, a division of M-I L.L.C."	Соединенные Штаты Америки, 8045 Dixie Highway Suite E, Florence, Kentucky, 41042
"SWECO EUROPE S.A."	БЕЛЬГИЯ, Rue de la Recherche 8, B-1400, Nivelles
"M-I SWACO Deutschland GmbH"	ГЕРМАНИЯ, Bruchkampweg 16, D-29227 Celle
"Swequipos S.A. de C.V."	МЕКСИКА, Fernando Montes de Oca 21, Piso 1, Col. Industrial San Nicolás Tlalnepantla 54030 Estado de Mexico
"MI SWACO"	ГЕРМАНИЯ, Graffring 5 - 7, 29227, Celle



Владелец


Подпись

Маркарян Армен
Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00245/18



Перечень продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8479899708	Оборудование технологическое для просеивания автоматизированное	
	Вибросита и установки ситоциклокнонные, модели: Mongoose PT, Mongoose PRO, PRO-C, PRO-V-8G, Meerkat PT, MD -2, MD-3, BEM-600, Gumbo-X, BEM-650 с комплектующими: сетки для вибросит моделей "Mongoose", "Derrick", "SWACO", "Kem-Tron", "Brandl", "MD-3", "BEM" "ALS II", "VENOM".	
	илотделители, модели 4Т4, 6Т4, 8Т4, 10Т4 с конусами 2 дюйма и 4 дюйма	
	пескородделители, модели 1-12, 2-12, 3-12 с конусами 12 дюймов	



Заявитель

подпись

Маркарян Армен
Грачевич

(Ф.И.О. заявителя)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего по доверенности б/н от 24.04.2017 г.

заявляет, что Оборудование технологическое для просеивания автоматизированное (см. Приложение № 2 на 1 листе)

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко. Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: ПАНАМА, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, г. Панама, Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции (см. Приложение № 1 на 1 листе)

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8479899708

Серийный выпуск

Европейская директива 2006/42/ЕС

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 1610-002/0745И от 16.10.2018 г. – ООО "Испытательный центр "Станкотест". Обоснование безопасности б/н от 03.10.2018 г.

Схема декларирования соответствия: 1д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности", ГОСТ 12.1.012-2004 "Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования", ГОСТ 12.1.003-83 "Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.10.2023 включительно



Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00245/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 26.10.2018

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00245/18




Перечень предприятий изготовителей продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии, входящих в состав транснациональной компании

Полное наименование предприятия-изготовителя	Адрес (место нахождения)
"Mantovani & Vicentini S.R.L."	ИТАЛИЯ, Via Bellaria, 228-44033 Berra, FE-Italy
"SWACO, a division of M-I L.L.C."	Соединенные Штаты Америки, 8045 Dixie Highway Suite E, Florence, Kentucky, 41042
"SWECO EUROPE S.A."	БЕЛЬГИЯ, Rue de la Recherche 8, B-1400, Nivelles
"M-I SWACO Deutschland GmbH"	ГЕРМАНИЯ, Bruchkampweg 16, D-29227 Celle
"Swequipos S.A. de C.V."	МЕКСИКА, Fernando Montes de Oca 21, Piso 1, Col. Industrial San Nicolás Tlalnepantla 54030 Estado de Mexico
"MI SWACO"	ГЕРМАНИЯ, Graffring 5 - 7, 29227, Celle



Владелец


Подпись

Маркарян Армен
Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00245/18



Перечень продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8479899708	Оборудование технологическое для просеивания автоматизированное	
	Вибросита и установки ситоциклокнонные, модели: Mongoose PT, Mongoose PRO, PRO-C, PRO-V-8G, Meerkat PT, MD -2, MD-3, BEM-600, Gumbo-X, BEM-650 с комплектующими: сетки для вибросит моделей "Mongoose", "Derrick", "SWACO", "Kem-Tron", "Brandl", "MD-3", "BEM" "ALS II", "VENOM".	
	илотделители, модели 4Т4, 6Т4, 8Т4, 10Т4 с конусами 2 дюйма и 4 дюйма	
	пескородделители, модели 1-12, 2-12, 3-12 с конусами 12 дюймов	



Заявитель

подпись

Маркарян Армен
Грачевич

(Ф.И.О. заявителя)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-PA.AA71.B.00322

Серия RU № 0161665

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕНПРОМЭКСПЕРТИЗА».
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: 196084, Россия, город Санкт-Петербург, Московский проспект, дом 97, литера А, помещение 28Н, аттестат аккредитации № RA.RU.11AA71, дата регистрации 06.03.2015.
Телефон: +7 (812) 777-44-00, адрес электронной почты: cert@lenpromexpertiza.ru.

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Технологическая Компания Шлюмберже»,
место нахождения и адрес места осуществления деятельности: 625048, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица
50 лет Октября, дом 14, ОГРН 1037709026080, телефон: +7 (3452) 52-00-60, адрес электронной почты: tk_info@slb.com.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Schlumberger Logelco Inc,
место нахождения и адрес места осуществления деятельности: № 8 Calle Aquilino de la Guardia, Panama City,
Панама, сведения о производственных площадках изготовителя согласно Приложению на бланке № 0118689.

ПРОДУКЦИЯ Вибросита MONGOOSE PRO моделей 9675300-06, 9675300-08, 9675360-06, 9675360-08,
9675370-06, 9675370-08 и 9675380-06 с маркировкой взрывозащиты II Gb с ПВ ТЗ X, изготавливаемые
в соответствии со сборочными чертежами №№ 9675300, 9675360, 9675370, 9675380 соответственно.
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ТС 8474 10 000 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза
«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011).

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

Протокола сертификационных испытаний № 2434Ех от 18.04.2018, выданного Испытательной лабораторией
АО «НИЦ «ТЕХНОПРОГРЕСС» (аттестат аккредитации № RA.RU.21TP16); акта о результатах анализа состояния
производства № 0512 А от 01.03.2018; других документов, представленных заявителем в качестве доказательства
соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 согласно Приложению на бланке № 0118687. Схема сертификации 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического
регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» ТР ТС 012/2011 согласно приложению
на бланке № 0118688. Условия хранения и упаковке по группе 2(C) согласно ГОСТ 15150-69. Назначенный срок хранения
без переконсервации - 24 месяца. Назначенный срок службы - 7 лет. Дополнительная информация, идентифицирующая продукцию,
в Приложении на бланках №№ 0118690, 0118691.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 20.04.2018 ПО 19.04.2023 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))


(подпись)

Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)


(подпись)

Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-PA AA71.B.00322

Серия RU № 0118687

Перечень документов, представленных заявителем в качестве доказательства соответствия требованиям
Технического регламента Таможенного союза
«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011)

№	Наименование документа
1.	Перечень стандартов, требованиям которых соответствует данное оборудование, из Перечня стандартов, указанных в пункте 1 статьи 5 ТР ТС 012/2011;
2.	Сертификат соответствия на систему менеджмента качества изготовителя № 10016069, срок действия с 01.04.2017 по 14.09.2018, выдан органом по сертификации Lloyd's Register Quality Assurance, Inc;
3.	Отчёт об оценке опасностей воспламенения PV.CE.036.07.01;
4.	Руководства по монтажу и эксплуатации №№ 9092F02001A, 9092G01001A;
5.	Паспорт;
6.	Протокол заводских испытаний;
7.	Сертификаты соответствия на комплектующее оборудование во взрывозащищенном исполнении;
8.	Сборочные чертежи №№ 9675300, 9675360, 9675370, 9675380, комплект чертежей и схемы электрические принципиальные;
9.	Договор № SLB-17/9/14-597/4397-14429 от 01.09.2014 о выполнении функций иностранного изготовителя в части обеспечения соответствия поставляемой продукции требованиям технических регламентов Таможенного союза и в части ответственности за несоответствие поставляемой продукции требованиям технических регламентов Таможенного союза. Дополнительное соглашение № 1 от 26.09.2016 к договору № SLB-17/9/14-597/4397-14429 от 01.09.2014.

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))



Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-PA.AA71.B.00322

Серия RU № 0118688

Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза

«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011)

Обозначение стандарта	Наименование стандарта
ГОСТ 31438.1-2011 (EN 1127-1:2007)	Взрывоопасные среды. Взрывозащита и предотвращение взрыва. Часть 1. основополагающая концепция и методология.
ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001)	Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 1. Общие требования.
ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003)	Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 5. Защита конструкционной безопасностью "с".
ГОСТ IEC 60079-14-2011	Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок.

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))



Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-PA.AA71.B.00322

Серия RU № 0118689

- Адреса производственных площадок, на которые распространяется действие сертификата соответствия:
- SWECO (a business unit of M-I SWACO), 8029 Dixie Highway, Florence, Kentucky 41042, Соединенные Штаты Америки;
 - M-I SWACO, a Schlumberger Company, 8029 Dixie Highway, Florence, Kentucky 41042, Соединенные Штаты Америки.

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))
Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-PA.AA71.B.00322

Серия RU № 0118690

1 Назначение и область применения

Вибросита MONGOOSE PRO моделей 9675300-06, 9675300-08, 9675360-06, 9675360-08, 9675370-06, 9675370-08 и 9675380-06 с маркировкой взрывозащиты II Gb с IIB T3 X (далее по тексту - вибросита) предназначены для первичного удаления твердой фазы из бурового раствора.

Область применения – взрывоопасные зоны помещений и наружных установок в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты, требованиями ГОСТ 31438.1-2011 (EN 1127-1:2007), ГОСТ IEC 60079-14-2011 и отраслевыми Правилами безопасности, регламентирующими применение данного оборудования во взрывоопасных зонах.

2 Основные технические данные

2.1 Основные технические данные вибросит приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Маркировка взрывозащиты по ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001)	II Gb с IIB T3 X
Максимальная производительность, м ³ /ч:	
- вибросито	135
- илоотделитель 6Т4	210
- илоотделитель 8Т4	270
- пескоотделитель 2-12	225
- пескоотделитель 3-12	340
Угол наклона рамы, °	±3
Напряжение питания электровибраторов, В (Частота, Гц)	от 380 до 415 (50)
Степень защиты от внешних воздействий, обеспечиваемая оболочкой, электрооборудования по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013), не менее	IP54
Диапазон температуры окружающей среды при эксплуатации, °С	
- вибросита *****-06	от минус 20 до плюс 40
- вибросита *****-08	от минус 20 до плюс 50

2.2 Перечень взрывозащищенных комплектующих, которые входят в состав вибросит, и их маркировка взрывозащиты приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование и тип (модель) комплектующего взрывозащищенного электрооборудования (изготовитель, страна)	Маркировка взрывозащиты	Сертификат соответствия
1	Электровибраторы серии VMX модели VMX18-8300 (ITALVIBRAS G. Silingardi S.p.A., Италия)	1Ex d IIB 160°C Gb X	ТС RU C-IT.ГБ08.B.02190
2	Панель управления		
2.1	Панель управления XCEX 121206 N4 (Adalei/Scott Fetzer Company, Соединенные Штаты Америки)	1Ex d e IIB T5/T6 Gb X Ex tb III C T100°C Db X	ТС RU C-US.AA87.B.00172
2.2	Панель управления CCF 7G-KU1 (COELBO srl, Италия)	1Ex d IIB T5 Gb X	Протокол № 2435Ex от 18.04.2018
3	Кабельные вводы с герметизацией компаундом для бронированных кабелей PX2KX модели 20PX2KX, 25PX2KX (CMP PRODUCTS LTD, Англия)	1Ex d IIC Gb X 1Ex e IIC Gb X 2Ex nR IIC Gc X Ex ta III C Da X	ТС RU C-GB.ГБ05.B.00138

3 Описание конструкции изделия и средства взрывозащиты

3.1 Вибросито MONGOOSE PRO модели 9675300 состоит из станины, на которой на виброопорах установлены виброматры: 4 секции мелкоячеистых сеток. Для создания вибраций применяются электровибраторы во взрывозащищенном исполнении. Подключения питания к электровибраторам осуществляется через кабельные вводы во взрывозащищенном исполнении. На раме с каждой стороны расположены отверстия для выхода раствора, сзади установлен распределитель потока, а сбоку от него смонтирована панель управления.

Вибросита MONGOOSE PRO моделей 9675360, 9675370, 9675380 конструктивно идентичны виброситу MONGOOSE PRO модели 9675300 и дополнительно на них над распределителем потока установлены аппарат-пескоотделитель раствора типа 2-12 (для моделей 9675360, 9675370), 3-12 (для модели 9675380) и ситогидроциклонный илоотделитель типа 6Т4 (для модели 9675360), 8Т4 (для моделей 9675370, 9675380), также сбоку на корпусе установлен байпас аппарата-пескоотделителя раствора и илоотделителя.

Вибросита MONGOOSE PRO моделей *-06 комплектуется панелью управления XCEX 121206 N4 (Adalei/Scott Fetzer Company, Соединенные Штаты Америки), моделей *-08 – панелью CCF 7G-KU1 (COELBO srl, Италия). Панель управления конструктивно предоставляет собой корпус с крышкой (взрывонепроницаемая оболочка), на боковых гранях корпуса установлены кабельные вводы во взрывозащищенном исполнении, а на крышке - командные и сигнальные устройства.



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))

Handwritten signature of Anna Andreevna Trofimova
(подпись)

Handwritten signature of Leonid Viktorovich Polubotko
(подпись)

Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)

Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-PA.AA71.B.00322

Серия RU № 0118691

3.2 Специальные условия безопасного применения «X».

Знак X в маркировке взрывозащиты вибростит указывает на специальные условия безопасного применения X, заключающиеся в следующем:

- обеспечение надежного заземления на месте эксплуатации;
- эксплуатация вибростит в соответствии с требованиями, установленными в эксплуатационной документации изготовителя;
- соблюдать специальные условия безопасного применения для комплектующего оборудования во взрывозащищенном исполнении, указанного в таблице 2.

Изготовитель должен обеспечить передачу потребителю требований по специальным условиям безопасного применения вместе с другой необходимой информацией.

3.3 Взрывозащищенность вибростит обеспечивается взрывозащитой вида «защита конструктивной безопасностью «с» по ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003), применением комплектующего оборудования во взрывозащищенном исполнении, а также выполнением их конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001).

3.4 Внесение изменений в согласованные чертежи и конструкцию изделий возможно только по согласованию с ОС ООО «ЛЕНПРОМЭКСПЕРТИЗА».

Ответственность изготовителя распространяется на сертифицируемое оборудование и на то оборудование, которое входит в состав и имеет действующие сертификаты, допускающие возможность применения во взрывоопасных зонах (далее по тексту - сертификаты), и связи с этим изготовитель должен:

- контролировать срок действия сертификатов на составные части, и не допускать установку составных частей, которые не имеют действующие сертификаты;
- информировать ОС ООО «ЛЕНПРОМЭКСПЕРТИЗА» о получении новых сертификатов на составные части, а также обо всех изменениях, внесенных в их конструкцию, которые могут повлиять на взрывозащищенность конечного изделия

4 Маркировка, наносимая на оборудование, включает следующие данные:

- наименование изготовителя или его зарегистрированный товарный знак и адрес изготовителя;
- обозначение типа оборудования;
- заводской номер, год изготовления оборудования;
- маркировку взрывозащиты;
- наименование или знак органа по сертификации и номер сертификата соответствия;
- специальный знак взрывобезопасности, согласно Приложению 2 ТР ТС 012/2011;
- единый знак обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза, согласно п.1 ст. 7 ТР ТС 012/2011;
- другие данные, которые должен указать изготовитель, если это требуется технической документацией.

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))


(подпись)
Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего по доверенности б/н от 24.04.2017 г.

заявляет, что Дегазаторы вакуумные, торговой марки "MI SWACO" (см. Приложение № 2 на 1 листе)

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: ПАНАМА, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, г. Панама, Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции (см. Приложение № 1 на 1 листе)

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8479899708

Серийный выпуск

Европейская директива 2006/42/ЕС

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 1610-004/0747И от 16.10.2018 г. – ООО "Испытательный центр "Станкотест". Обоснование безопасности от 03.10.2018 г.

Схема декларирования соответствия: 1д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности", ГОСТ 12.1.012-2004 "Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования", ГОСТ 12.1.003-83 "Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.10.2023
визуально



Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00248/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 26.10.2018

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00248/18



Перечень предприятий изготовителей продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии, входящих в состав транснациональной компании

Полное наименование предприятия-изготовителя	Адрес (место нахождения)
"Mantovani & Vicentini S.R.L."	ИТАЛИЯ, Via Bellaria, 228-44033 Berra, FE-Italy
"SWACO, a division of M-I L.L.C."	Соединенные Штаты Америки, 8045 Dixie Highway Suite E, Florence, Kentucky, 41042
"SWECO EUROPE S.A."	БЕЛЬГИЯ, Rue de la Recherche 8, B-1400, Nivelles
"M-I SWACO Deutschland GmbH"	ГЕРМАНИЯ, Bruchkampweg 16, D-29227 Celle
"Swequipos S.A. de C.V."	МЕКСИКА Fernando Montes de Oca 21, Piso 1, Col. Industrial San Nicolás Tlalnepanila 54030 Estado de Mexico
"MI SWACO"	ГЕРМАНИЯ, Graffring 5 - 7, 29227, Celle



М.П. ЗАЯВИТЕЛЬ


ПОДПИСЬ

Маркарян Армен
Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00248/18



Перечень продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8479899708	Дегазаторы вакуумные, торговой марки "MI SWACO":	
	дегазатор вакуумный тип CD-1800, модель MI SWACO; дегазатор горизонтальный, модель MI SWACO; дегазатор вертикальный, модель MI SWACO; дегазатор компактный, модель MI SWACO; дегазатор центробежный тип CD-1400, модель MI SWACO.	



Заявитель

(Handwritten signature)
подпись

Маркарян Армен
Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-PA.AA71.B.00234

Серия RU № 0161162

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ продукция Общество с ограниченной ответственностью «ЛЕИПРОМЭКСПЕРТИЗА», аттестат аккредитации № RA.RU.11AA71 от 06.03.2015. Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Россия, 196084, город Санкт-Петербург, Московский проспект, дом 97, литера А, помещение 2811. Телефон: +7 (812) 777-44-00, адрес электронной почты: cert@lenpromexpertiza.ru.

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Технологическая Компания Шлюмберже», ОГРН 1037709026080, место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Россия, 625048, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, телефон: +7 (3452) 52-00-60, адрес электронной почты: tk_info@slb.com.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Schlumberger Logelco Inc, место нахождения и адрес места осуществления деятельности: 8 Calle Aquilino de la Guardia, Panama City, Панама, сведения о производственной площадке изготовителя согласно Приложению на бланке № 0117470.

ПРОДУКЦИЯ Вертикальный дегазатор CD-1400 с маркировкой взрывозащиты II Gb с ИВ ТЗ X, изготавливаемый в соответствии со сборочным чертежом № VDG 002 000. Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ТС 8421 19 700 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011).

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

Протокола сертификационных испытаний № 050/XI/2017 от 16.11.2017, выданного испытательной лабораторией Общество с ограниченной ответственностью «Русский испытательный центр» (аттестат аккредитации № RA.RU.21PY02); акта о результатах анализа состояния производства № 0389 А от 05.10.2017 (орган по сертификации ООО «ЛЕИПРОМЭКСПЕРТИЗА», аттестат аккредитации № RA.RU.11AA71 от 06.03.2015); других документов, представленных заявителем в качестве доказательства соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 согласно Приложению на бланке № 0117468. Схема сертификации Ic.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Условия хранения в упаковке по группе 2(C) согласно ГОСТ 15150-69. Назначенный срок хранения без переконсервации - 24 месяца. Назначенный срок службы - 10 лет. Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» ТР ТС 012/2011, приведен в Приложении на бланке № 0117469. Дополнительная информация, идентифицирующая продукцию, в Приложении на бланке № 0117472.

СРОК ДЕЙСТВИЯ 22.11.2017 ПО 21.11.2022 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Изготовитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперты (эксперт-аудитор)
Эксперты (эксперты-аудиторы))

(Подпись)
(Подпись)

Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)

Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-PA.AA71.B.00234

Серия RU № 0117468

Перечень документов, представленных заявителем в качестве доказательства соответствия требованиям
Технического регламента Таможенного союза
«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011)

№	Наименование документа
1.	Перечень стандартов, требованиям которых соответствует данное оборудование, из Перечня стандартов, указанных в пункте 1 статьи 5 ТР ТС 012/2011;
2.	Сертификат соответствия на систему менеджмента качества изготовителя № LRC 6009242/EQHMS/U/EN, срок действия с 14.04.2017 по 14.09.2018, выдан органом по сертификации Lloyd's Register Quality Assurance Italy Srl;
3.	Отчёт об оценке опасностей воспламенения «Вертикальный дегазатор CD-1400»;
4.	РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ № 00AMV13038.00. Приложение «Вертикальный дегазатор CD-1400»;
5.	Протоколы заводских испытаний;
6.	Сертификаты соответствия на комплектующее оборудование во взрывозащищённом исполнении;
7.	Сборочный чертёж № VDG 002 000, комплект чертежей и схем;
8.	Договор № SLB-17/9/14-597/4397-14429 от 01.09.2014 о выполнении функций иностранного изготовителя в части обеспечения соответствия поставляемой продукции требованиям технических регламентов Таможенного союза и в части ответственности за несоответствие поставляемой продукции требованиям технических регламентов Таможенного союза. Дополнительное соглашение № 1 от 26.09.2016 к договору № SLB-17/9/14-597/4397-14429 от 01.09.2014.



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации
Эксперт (эксперт-аудитор)
эксперты (эксперты-аудиторы)

Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)

Целуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-РА.АА71.В.00234

Серия RU № 0117469

Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011)

Обозначение стандарта	Наименование стандарта
ГОСТ 31438.1-2011 (EN 1127-1:2007)	Взрывоопасные среды. Взрывозащита и предотвращение взрыва. Часть 1. Основополагающая концепция и методология
ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001)	Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 1. Общие требования
ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003)	Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 5. Защита конструкционной безопасностью "с"
ГОСТ IEC 60079-14-2011	Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)

Нолуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-PA.АА71.В.00234

Серия RU № 0117470

Адрес производственной площадки изготовителя,

на которую распространяется действие сертификата соответствия:

Mantovani & Vicentini S.r.l., via Bellaria, 228, 44033 Berra (Ferrara), Италия.



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)

Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-PA.АА71.В.00234

Серия RU № 0117471

1 Назначение и область применения

Вертикальный дегазатор CD-1400 с маркировкой взрывозащиты II Gb с IIВ ТЗ X (далее по тексту - дегазатор) предназначен для удаления увлеченного газа из бурового раствора.

Область применения - взрывоопасные зоны помещений и наружных установок в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты, требованиями ГОСТ 31438.1-2011 (EN 1127-1:2007), ГОСТ IEC 60079-14-2011 и отраслевыми Правилами безопасности, регламентирующими применение данного оборудования во взрывоопасных зонах.

2 Основные технические данные

2.1 Основные технические данные дегазатора приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Маркировка взрывозащиты по ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001)	II Gb с IIВ ТЗ X
Напряжение питания, В (Гц)	380 (50)
Мощность привода, кВт:	
- главного двигателя	22
- двигателя нагнетателей воздуха	1,1
Максимальная производительность, м ³ /ч	23
Степень защиты от внешних воздействий, обеспечиваемая оболочкой, электрооборудования по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013), не менее	IP54
Диапазон температуры окружающей среды при эксплуатации, °С	от минус 20 до плюс 40

2.2 Перечень комплектующего оборудования во взрывозащищенном исполнении, входящего в состав дегазатора, и его маркировка взрывозащиты приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование и тип (модель) комплектующего взрывозащищенного электрооборудования (изготовитель, страна)	Маркировка взрывозащиты
1	Двигатели переменного тока МАК (Eumototori S.r.L., Италия)	IEx d IIВ ТЗ Gb X
2	Вихревой нагнетатель серии CL (MAPRO INTERNATIONAL Macchine Pneumatiche Rotative S.p.A., Италия)	II Gb с IIВ ТЗ / III Db с T200°C
3	Панель управления CC9/AG (COELBO S.r.L., Италия)	IEEx d IIВ ТЗ Gb
4	Взрывозащищенный асинхронный электродвигатель серии D5 (Marelli Motori S.p.A., Италия)	IEEx d IIВ Т4 Gb

3 Описание конструкции изделия и средств взрывозащиты

3.1 Дегазатор конструктивно состоит из следующих основных частей: корпуса, на который установлены разгрузочная камера с главным двигателем, редуктор, нагнетатель воздуха с электродвигателем, панель управления. В нижней части корпуса располагается фильтр. Внутри корпуса расположен вал с установленными на нём лопастями.

Панель управления конструктивно предоставляет собой корпус с крышкой (взрывопроницаемая оболочка), на боковых гранях которого установлены кабельные вводы во взрывозащищенном исполнении, а на крышке - командные и сигнальные устройства.

Подключения питания к электроприводам через кабельные вводы во взрывозащищенном исполнении.

3.2 Специальные условия безопасного применения «X».

Знак X в маркировке взрывозащиты дегазатора указывает на специальные условия безопасного применения X, заключающиеся в следующем:

- обеспечение надёжного заземления на месте эксплуатации;
- эксплуатация дегазатора в соответствии с требованиями установленными в эксплуатационной документации изготовителя;
- соблюдать специальные условия безопасного применения для комплектующего оборудования во взрывозащищенном исполнении, указанного в таблице 2.

Изготовитель должен обеспечить передачу потребителю требований по специальным условиям безопасного применения вместе с другой необходимой информацией.

3.3 Взрывозащищенность дегазатора обеспечивается взрывозащитой вида «защита конструкционной безопасностью «с» по ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003), применением комплектующего оборудования во взрывозащищенном исполнении, а также выполнением его конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001).

3.4 Внесение изменений в согласованные чертежи и конструкцию изделий возможно только по согласованию с ООО «ЛЕНПРОМЭКСПЕРТИЗА».

Ответственность изготовителя распространяется на сертифицируемое оборудование и на то оборудование, которое входит в состав и на которое выданы сертификаты, допускающие возможность их применения во взрывоопасных зонах (далее по тексту – сертификаты), в том числе:

- оборудование, срок действия сертификатов на комплектующее оборудование, перечисленные в таблице 2 и не допускающие установку имеющего действующих сертификатов;



Исполнитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(Подпись)
(Подпись)

Трофимова Анна Андреевна
(инициалы, фамилия)

Полуботко Леонид Викторович
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-PA.АА71.В.00234

Серия RU № 0117472

- информировать ОС ООО «ЛЕНПРОМЭКСПЕРТИЗА» о получении новых сертификатов на комплектующее оборудование, а также обо всех изменениях, внесенных в их конструкцию, которые могут повлиять на взрывозащищенность конечного изделия.

4 Маркировка, наносимая на оборудование, включает следующие данные:

- наименование изготовителя или его зарегистрированный товарный знак и адрес изготовителя;
- обозначение типа оборудования;
- заводской номер, год изготовления оборудования;
- маркировку взрывозащиты;
- наименование или знак органа по сертификации и номер сертификата соответствия;
- специальный знак взрывобезопасности, согласно Приложению 2 ТР ТС 012/2011;
- единый знак обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза, согласно п.1 ст. 7 ТР ТС 012/2011;
- другие данные, которые должен отразить изготовитель, если это требуется технической документацией.



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Трофимова Анна Андреевна

(индивидуальный документ)

Полуботко Леонид Викторович

(индивидуальный документ)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ШЛЮМБЕРЖЕ"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, Россия, область Тюменская, город Тюмень, улица 50 Лет Октября, дом 14

Основной государственный регистрационный номер 1037709026080.

Телефон: 73452494383 Адрес электронной почты: GoldRSG@slb.com

в лице Ведущего специалиста по экспортному контролю и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего на основании доверенности № 867395 от 17.03.2019 года

заявляет, что Оборудование нефтепромысловое: гидравлические перемешиватели, торговая марка "MI SWACO", идентификационные номера: 10-GI-0129-005A, 10-GI-0129-005B, 10-GI-0129-005C, 10-GI-0129-005D, 10-GI-0129-006A, 10-GI-0129-006B, 10-GI-0129-006C, 10-GI-0129-006D, 10-GI-0129-006E, 10-GI-0129-006F, 10-GI-0129-006G, 10-GI-0129-006H, 10-GI-0129-006I, 10-GI-0129-006J, 10-GI-0129-006K, 10-GI-0129-006L, 10-GI-0129-006M, 10-GI-0129-006N, 10-GI-0129-006P, 10-GI-0129-006Q, 10-GI-0129-006R, 10-GI-0129-006S, 10-GI-0129-007A, 10-GI-0129-007B, 10-GI-0129-008A/B, 10-GI-0129-008B.

Изготовитель «Schlumberger Logelco Inc»

Место нахождения (адрес юридического лица): Панама, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, город Панама

Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Италия, Via Bellaria, 228, Berga (FE)

Продукция изготовлена в соответствии с директивой 2006/42/ЕС "Машины и механизмы".

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 8474390009

Партия - 26 штук, Контракт № 1-18 / 022 от 18.05.2018, дополнительному соглашению к контракту № 5 от 30.10.2019

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

Декларация о соответствии принята на основании

протокола приемо-сдаточных испытаний № 159 от 31.01.2020 года; обоснования безопасности; руководства по эксплуатации; паспорта

Схема декларирования соответствия: 2д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.003-91 Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности раздел 2. Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной

документации

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 31.03.2021 включительно.



Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.АБ53.А.00870/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 01.04.2020



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего по доверенности б/н от 24.04.2017 г.

заявляет, что Конвейеры шнековые торговой марки "MI SWACO", модели: CAU250, CAU300, CAU350, AUX250, AUX300, AUX350.

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: ПАНАМА, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, г. Панама, Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции (см. Приложение № 1 на 1 листе)

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8428399009

Серийный выпуск

Европейская директива 2006/42/ЕС

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 2310-003/0775И от 23.10.2018 г. – ООО "Испытательный центр "Станкотест". Обоснование безопасности б/н от 03.10.2018 г.

Схема декларирования соответствия: Id

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.022-80 Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности. Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.10.2023 включительно



Маркарян Армен Грачяевич
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00242/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 26.10.2018



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00242/18

Перечень предприятий изготовителей продукции, на которую распространяется действие
декларации о соответствии, входящих в состав транснациональной компании

Полное наименование предприятия-изготовителя	Адрес (место нахождения)
"Mantovani & Vicentini S.R.L."	ИТАЛИЯ, Via Bellaria. 228-44033 Verza, FE-Italy
"SWACO, a division of M I L L C."	Соединенные Штаты Америки, 8045 Dixie Highway Suite E, Florence. Kentucky, 41042
"SWECO EUROPE S.A"	БЕЛЬГИЯ, Rue de la Recherche 8, B-1400, Nivelles
"M-I SWACO Deutschland GmbH"	ГЕРМАНИЯ, Bruchkampweg 16, D-29227 Celle
"Swequips S.A. de C.V."	МЕКСИКА, Fernando Montes de Oca 21, Piso 1, Col Industrial San Nicolas Tlalnepan 54030 Estado de Mexico
"MI SWACO"	ГЕРМАНИЯ, Graffing 5 - 7, 29227, Celle



Заявитель

подпись

Маркарян Армен
Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-IT.MIO62.B.04922

Серия RU № 0447597

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ продукции Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ».
 Место нахождения: 117246, город Москва, Научный проезд, дом 8, строение 1, помещение XIX, комната №14-17.
 Адрес места осуществления деятельности: 115114, Российская Федерация, город Москва, Дербеневская набережная, дом 11, помещение 60. Телефон: +7 (495) 775-48-45, адрес электронной почты: info@prommashtest.ru. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.11MIO62. Дата приказа об аккредитации 28.10.2013 года

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Пампюнион».
 Основной государственный регистрационный номер: 1147746304606.
 Место нахождения: 127490, Российская Федерация, город Москва, улица Мусоргского, дом 3
 Телефон: 74955850965, адрес электронной почты: info@pumpunion.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ «NOVA ROTORS SLR».
 Место нахождения: ИТАЛИЯ, ViaCarloCattaneo, 19/25, 36040 Sossano VI

ПРОДУКЦИЯ Винтовые насосы NOVA ROTORS серий DIAMOND типы DN, JN, DH, JH, DV и MN типы MN, SN, MH, SH, MV, SV
 Маркировка взрывозащиты приведена в приложении (бланки №№ 0311664, 0311665, 0311666, 0311667).
 Оборудование выпускается по технической документации изготовителя для работы во взрывоопасных средах в соответствии с требованиями технического регламента TP TC 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».
 Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 8413 60 700 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза TP TC 012/2011
 "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

- акта анализа состояния производства NOVA ROTORS SLR от 15.03.2016 года;
- протокола испытаний № Т349 LAB-EXP/10-16 от 05.10.2016 года. Испытательный центр технических средств Общества с ограниченной ответственностью "Прибор-Тест". Аттестат № RA.RU.21AG33 от 28.01.2015 года.

Схема сертификации: Ic

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Срок службы, срок и условия хранения указаны в Руководстве по эксплуатации.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.03.2017 ПО 17.10.2021 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Руководитель (уполномоченное
 лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
 (эксперты (эксперты-аудиторы))

(Подпись)
 (подпись)

И.В. Модянов

(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-IT.МЮ62.В.04922

Серия RU № 0311664

1. Винтовые насосы NOVA ROTORS:

серия DIAMOND типы DN, JN, DH, JH, DV, модели 1L1, 05K2, 025K4, 2L1, 1K2, 05K4, 025K8, 4L1, 2K2, 1K4, 05K8, 10L1, 4K2, 2K4, 1K8, 16L1, 8K2, 20L1, 10K2, 4K4, 2K8, 30L1, 16K2, 40L1, 20K2, 10K4, 4K8, 60L1, 30K2, 80L1, 40K2, 20K4, 10K8, 120L1, 60K2;

серия MN типы MN, SN, MH, SH, MV, SV, модели 010-2, 010-4, 013-2, 080-1, 120-1, 120-4, 200-1, 300-1, 300-2, 300-4, 320-1, 400-1, T400-1, 400-2, 500-1, 500-2, 520-1.

Винтовые насосы NOVA ROTORS серий DIAMOND и MN (далее насосы) предназначены для перекачивания в стационарных условиях жидкостей не агрессивных к материалам проточной части, в химической и нефтяной промышленности. Насосы способны перекачивать любые среды, в соответствии с условиями их применения.

Область применения - предназначены для работы под навесом и в помещениях, на взрывоопасных производствах, на которых возможно образование взрывоопасных смесей газов, паров, туманов с воздухом согласно маркировке взрывозащиты, ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001), ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003) и другим нормативным документам, регламентирующим применение оборудования во взрывоопасных зонах.

2. Описание оборудования и обеспечение средств взрывозащиты.

Винтовой насос представляет собой волнометрический самовсасывающий ротационный механизм. «Перекачивающая» часть агрегата состоит из двух элементов - ротора и статора.

Ротор представляет собой однозаходный винт с круглой резьбой, с особо крупным шагом, значительной высотой и большим эксцентриситетом относительно внутреннего диаметра.

Статор заваренный в стальной трубке, вдавливается в углубление формы двухходового шнека, двойная резьба совместима с ротором аналогичного эксцентриситета.

Ротор, вращающийся в статоре, осуществляет гипоциклоидное вращательно-поступательное движение. Данное соединение двух элементов создает контактную линию вдоль профиля, гарантирующего уплотнение между ними. Движение создает герметичную камеру, смещающуюся винтовым движением от всасывающего до подающего корпуса.

Движение ротора осуществляется через гибкий вал привода. Функция вращающегося узла, включающего в себя вал привода (вал, соединяющий привод с ротором), состоит в передаче крутящего момента от привода, поддержке отклонения насосного узла (ротор/статор) и поддержании осевого усилия.

Насосы могут соединяться с приводом двумя различными способами:

- непосредственно к соединительному фланцу, через трансмиссию, прямо соединенную с приводом, что требуется для противостояния напряжению, вызываемого трансмиссией;

- к независимому выходному валу с соединительной муфтой для насоса и привода.

В основании предусмотрены подшипники высокой производительности, способные выдержать всю нагрузку, вызываемую трансмиссией, для которых требуется правильная смазка.

Применяются патрубки различных форм и размеров, фланцевые или быстродействующие штуцеры, зажимы, резьбовые или особые соединения.

Размеры каждого типа конструкции корпуса оптимизированы для прохождения жидкостей высокой вязкости и жидкостей с твердыми частицами.

Внутри корпуса насоса находятся две муфты, позволяющие передать крутящий момент, если имеется эксцентриситет. Они уплотнены посредством резинового защитного элемента, а их внутренняя часть также требует правильной смазки.



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

И.В. Модянов
И.В. Модянов
(подпись)

И.В. Модянов
(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № TC RU C-IT.MЮ62.B.04922

Серия RU № 0311665

Стандартное уплотнение вала представляет собой одинарное механическое уплотнение, допускается работа с сальниковой набивкой или двойным параллельным механическим уплотнением. По требованию может использоваться уплотнение сердцевины или иные виды уплотнения.

Приводом для насосов служат электродвигатели во взрывозащищенном исполнении с маркировкой взрывозащиты IExdПВТ4, изготовитель - CEMPS.r.l., Италия (сертификат TP TC 012/2011 № TC RU C-IT.ГБ05.B.00293).

Технические характеристики насосов приведены в таблице 1.

Таблица 1

Насос	серия DIAMOND типы DN, JN, DH, JH, DV, модели 1L1, 05K2, 025K4, 2L1, 1K2, 05K4, 025K8, 4L1, 2K2, 1K4, 05K8, 10L1, 4K2, 2K4, 1K8, 16L1, 8K2, 20L1, 10K2, 4K4, 2K8, 30L1, 16K2, 40L1, 20K2, 10K4, 4K8, 60L1, 30K2, 80L1, 40K2, 20K4, 10K8, 120L1, 60K2;		серия MN типы MN, SN, MH, SH, MV, SV, модели 010-2, 010-4, 013-2, 080-1, 120-1, 120-4, 200-1, 300-1, 300-2, 300-4, 320-1, 400-1, T400-1, 400-2, 500-1, 500-2, 520-1.
Маркировка взрывозащиты насоса	II Gb ПВТ*		
Номинальная подача, м ³ /ч	до 160	до 160	
Давление при номинальной подаче, бар	до 48	до 48	
Напряжение питания переменным током электродвигателя, В	380		
Частота тока, Гц	50		
Частота вращения, об/мин	2900		
Средний полный срок службы, лет	10		
Температура окружающей среды при эксплуатации (T _{amb}), °C	от минус 20 до плюс 40		
Температура перекачиваемой среды, °C	до 100°C	до 100°C	

Насосы изготавливаются в соответствии с конструкторской и технологической документацией фирмы изготовителя NOVA ROTORS SLR.

Конструкция насосов обеспечивает их взрывобезопасность, что достигается выполнением ряда требований, в том числе:

- конструкция насосов и применяемые материалы исключают возможность накопления и разряда статического электричества путем подключения насоса к контуру заземления;
- резьбовые соединения движущихся сборочных единиц рабочих органов оборудования имеют стопорящие устройства для предотвращения произвольного самоотвинчивания;
- конструкция соединения деталей, находящихся под давлением, исключают возможность прорыва уплотнений или раскрытия стыков;
- в подвижных соединениях (вал привода), к которым возможен доступ внешней окружающей среды, зазоры и подбор материалов исключают возможность образования искр от фрикционного трения;
- материалы, конструкция и тип оборудования, выбираются в соответствии с конкретными условиями эксплуатации оборудования и рабочими средами, что обеспечивает безопасность их применения при перекачивании опасных жидкостей и работе в потенциально опасных средах;



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)
(подпись)

И.В. Модянов
(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-IT.МЮ62.В.04922

Серия RU № 0311666

- физические и химические свойства материалов рабочих органов и деталей оборудования, контактирующих с рабочими средами, не подвергаются изменениям, и не могут являться инициаторами взрыва;
- в нижней части корпусных деталей имеются дренажные отверстия, предназначенные для слива перекачиваемой жидкости из внутренних полостей насоса перед разборкой или при его длительной остановке;
- конструкция подшипниковых узлов оборудования исключает образование искры при соприкосновении вращающихся деталей с неподвижными деталями;
- на корпусе насоса, раме или на опорной плите предусмотрено заземляющее устройство;
- предусмотрено место для установки температурного датчика для защиты от «сухого хода», которая предотвращает статор от повреждения каждый раз при отсутствии жидкости. Если жидкость не поступает на ротор, резина статора перегревается, при воздействии высоких температур на электрический контур происходит остановка двигателя;
- насосы комплектуются взрывобезопасными сертифицированными электродвигателями и Ex компонентами группы II, уровня взрывозащиты Gb;
- монтаж, эксплуатация, ремонт и обслуживание насосов должны производиться в строгом соответствии с требованиями руководства по эксплуатации. Обслуживающий персонал должен строго соблюдать требования к параметрам окружающей и рабочей сред, установленные в руководстве по эксплуатации и техническому обслуживанию.

Взрывобезопасность насосов обеспечивается выполнением требований ТР ТС 012/2011, выполнением конструкции в соответствии с ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001), применением взрывобезопасных Ex компонентов с соответствующими видами и уровнями взрывозащиты.

Безопасная эксплуатация насосов может быть обеспечена только при эксплуатации и обслуживании в строгом соответствии с требованиями, установленными в руководстве по эксплуатации и техническому обслуживанию.

3. Винтовые насосы NOVA ROTORS:

серия DIAMOND типы DN, JN, DH, JH, DV, модели 1L1, 05K2, 025K4, 2L1, 1K2, 05K4, 025K8, 4L1, 2K2, 1K4, 05K8, 10L1, 4K2, 2K4, 1K8, 16L1, 8K2, 20L1, 10K2, 4K4, 2K8, 30L1, 16K2, 40L1, 20K2, 10K4, 4K8, 60L1, 30K2, 80L1, 40K2, 20K4, 10K8, 120L1, 60K2;

серия MN типы MN, SN, MH, SH, MV, SV, модели 010-2, 010-4, 013-2, 080-1, 120-1, 120-4, 200-1, 300-1, 300-2, 300-4, 320-1, 400-1, T400-1, 400-2, 500-1, 500-2, 520-1. соответствуют требованиям:

ТР ТС 012/2011

Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»;

ГОСТ 31438.1-2011 (EN 1127-1:2007)

Взрывоопасные среды. Взрывозащита и предотвращение взрыва. Часть 1. Основополагающая концепция и методология;

ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001)

Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 1. Общие требования;

4. Маркировка взрывозащиты.

Маркировка взрывозащиты приведена в таблице 1.

Маркировка специальным знаком взрывобезопасности **Ex** в соответствии с ТР ТС 012/2011.



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

И.В. Модянов
(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-IT.МЮ62.В.04922

Серия RU № 0311667

5. Специальные условия применения.
Нет

Внесение предприятием-изготовителем в конструкцию и техническую документацию изменений, влияющих на показатели взрывобезопасности, согласно пункту 7 статьи 6 ТР ТС 012/2011, возможно только по согласованию с органом по сертификации ООО «ПРОММАШ ТЕСТ».



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

И.В. Модянов
(инициалы, фамилия)

А.В. Ивочкин
(инициалы, фамилия)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего по доверенности б/н от 24.04.2017 г.

заявляет, что Центрифуги промышленные, модели: CD 250, CD 350, 414, 500, 518 HV, CD 600, 1850, Verti-G, в том числе с панелью управления, модель VFD, в комплекте с приводами, типы: standard, VSB, FVS, Magna, FHD, HV.

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: ПАНАМА, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, г. Панама, Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции (см. Приложение № 1 на 1 листе)

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8421197009

Серийный выпуск

Европейская директива 2006/42/ЕС

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 1610-007/0750И от 16.10.2018 г. – ООО "Испытательный центр "Станкотест". Обоснование безопасности б/н от 03.10.2018 г.

Схема декларирования соответствия: Id

Дополнительная информация

ГОСТ 28705-90 "Центрифуги промышленные. Технические требования", ГОСТ 31836-2012 "Центрифуги промышленные. Требования безопасности. Методы испытаний", ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности", ГОСТ 12.1.012-2004 "Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования", ГОСТ 12.1.003-83 "Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 25.10.2023



Маркарян Армен Грачяевич
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00255/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 26.10.2018



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ


ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00255/18

Перечень предприятий изготовителей продукции, на которую распространяется действие
декларации о соответствии, входящих в состав транснациональной компании

Полное наименование предприятия-изготовителя	Адрес (место нахождения)
"Mantovani & Vicentini S.R.L."	ИТАЛИЯ, Via Bellaria, 228-44033 Berra, FE-Italy
"SWACO, a division of M-I L.L.C."	Соединенные Штаты Америки, 8045 Dixie Highway Suite E, Florence, Kentucky, 41042
"SWECO EUROPE S.A."	БЕЛЬГИЯ, Rue de la Recherche 8, B-1400, Nivelles
"M-I SWACO Deutschland GmbH"	ГЕРМАНИЯ, Bruchkampweg 16, D-29227 Celle
"Swequipos S.A. de C.V"	МЕКСИКА, Fernando Montes de Oca 21, Piso 1, Col Industrial San Nicolas Tlalnepanitla 54030 Estado de Mexico
"MI SWACO"	ГЕРМАНИЯ, Grafftrng 5 - 7, 29227, Celle




подпись

Маркарян Армен
Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)



ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-DE.BH02.B.00586

Серия RU № 0660417

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ взрывозащищенных средств измерений, контроля и элементов автоматике ФГУП «ВНИИФТРИ» (ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»). Место нахождения: Российская Федерация, 141570, Московская область, Солнечногорский район, рабочий поселок Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корпус 11. Адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 141570, Московская область, Солнечногорский район, рабочий поселок Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корпус климатической лаборатории и специализированный полигон для испытаний оборудования, входящего в состав системы ГЛОНАСС. Аттестат аккредитации № RA.RU.11BH02 от 08.07.2015; телефон: +7 (495) 526-63-03; адрес электронной почты: ilvsi@vniiftri.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «БАРТЕК Рус»

Место нахождения: Россия, 111141, город Москва, 3-ий проезд Перова Поля, дом 8, строение 11

Адрес места осуществления деятельности: 141006, Россия, Московская область, город Мытищи, Волковское шоссе, владение 5А, строение 1, Бизнес Центр «Волковский», офис 401

ОГРН - 1107746415347; телефон: +7(495) 249-0542; адрес электронной почты: mail@bartec-russia.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

BARTEC GmbH (Германия)

Место нахождения: Max-Eyth-Str. 16, 97980 Bad Mergentheim, Germany

ПРОДУКЦИЯ

Компьютерные устройства управления и аксессуары к ним (Приложение на бланке № 0403843)

Техническая документация изготовителя

серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 8471 60 700 0, 8471 60 600 0, 8471 70 980 0, 8471 90 000 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011

«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

1. Протокол испытаний № 18.2564 от 28.03.2018
ИЛ ВСИ «ВНИИФТРИ» (№ RA.RU.21ИП09 от 22 июля 2015)
2. Акт о результатах анализа состояния производства от 11.10.2017
3. Схема сертификации 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента ТР ТС 012/2011, приведены в приложении (бланк № 0403843). Условия, сроки хранения, срок службы - в соответствии с руководствами изготовителя по эксплуатации. Сертификат действителен с Приложением на бланках с № 0403843 по № 0403846

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 26.04.2018 ПО 25.04.2023 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

М.П.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Епихина Галина Евгеньевна

(инициалы, фамилия)

(подпись)

Мирошникова Нина Юрьевна

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № TC RU C-DE.VH02.B.00586

Серия RU № 0408848

1. Сведения о продукции, обеспечивающие ее идентификацию

Сертификат соответствия распространяется на компьютерные устройства управления (код ТН ВЭД ТС 8471 60 700 0) и аксессуары к ним, приведенные в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

Компьютерные устройства управления	Ех-маркировка для взрывоопасных газовых сред по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011)	Ех-маркировка для взрывоопасных пылевых сред
POLARIS Control типа 17-71V0-****/****	1Ex db e mb q [ib op pr] IIC T4 Gb X	Ex mb tb IIC T120°C Db X
POLARIS Panel PC типа 17-71V1-****/*****		
POLARIS Remote типа 17-71V2-****/*****		
POLARIS Web-Client типа 17-71V3-****/****		
POLARIS SMART HMI типа 17-71V6-1**/*****		
POLARIS II типа 17-72V*-****/****	2Ex nA ic IIC T5 Gc X 2Ex nA ic [ic] [ib Gb] [op is Ga] IIC T4/T5 Gc X	Ex ib tb IIC T100°C Db X

Таблица 2

Аксессуары	Код ТН ВЭД ТС	Ех-маркировка для взрывоопасных газовых сред	Ех-маркировка для взрывоопасных пылевых сред
Мышь типа 17-71VZ-10**/****	8471 60 700 0	1Ex ib IIC T4 Gb X	Ex ib IIC T120°C Db X
Трекбол типа 17-71VZ-20**/****			
Сенсорная панель типа 17-71VZ-30**/****			
Клавиатура типа 17-71VZ-40**/****	8471 60 600 0		
USB-накопитель Ex i типа 17-71VZ-5**/****	8471 70 980 0		
Джойстик без кнопки типа 17-71VZ-80**/****	8471 60 700 0		
Джойстик с кнопкой типа 17-71VZ-90**/****	8471 60 700 0		
Смарт-клавиатура типа 17-71VZ-C0**/****	8471 60 600 0	1Ex mb IIC T4 Gb X	Ex mb IIC T120°C Db X
USB-смарт-устройство типа 17-71VZ-A0**/****	8471 90 000 0		
USB-накопитель Ex i типа 17-A1Z0-0007	8471 70 980 0	1Ex ia IIC T4 Gb X	-

Символом «*» в наименовании типа устройств обозначены возможные конструктивные исполнения, которые не влияют на параметры взрывозащиты.

Компьютерные устройства управления и аксессуары к ним в части взрывозащиты соответствуют требованиям ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования», ГОСТ IEC 60079-1-2013 «Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d», ГОСТ 31610.5-2012/IEC 60079-5:2007 «Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 5. Кварцевое заполнение оболочки "q"», ГОСТ 31610.7-2012/IEC 60079-7:2006 «Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 7. Повышенная защита вида «e», ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i», ГОСТ 31610.15-2014/IEC 60079-15:2010 «Взрывоопасные среды. Часть 15. Оборудование с видом взрывозащиты "n"», ГОСТ Р МЭК 60079-18-2012 «Взрывоопасные среды. Часть 18. Оборудование с видом взрывозащиты "герметизация компаундом "m"», ГОСТ 31610.28-2012/IEC 60079-28:2006 «Взрывоопасные среды. Часть 28. Защита оборудования и передающих систем, использующих оптическое излучение», ГОСТ IEC 60079-31-2013 «Взрывоопасные среды. Часть 31. Оборудование с защитой от воспламенения пыли оболочками «b».

Маркировка взрывозащиты, наносимая на оборудование и указанная в технической документации изготовителя, должна содержать специальный знак взрывобезопасности в соответствии с Приложением 2 ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

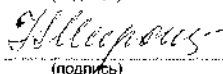
М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))


(подпись)

Епихина Галина Евгеньевна
(инициалы, фамилия)


(подпись)

Мирошникова Нина Юрьевна
(инициалы, фамилия)

Лист 1

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-DE.VH02.B.00586

Серия RU № 0403844

2 Описание элементов конструкции и средств обеспечения взрывозащиты

Компьютерные устройства управления предназначены для управления и контроля различными технологическими процессами.

Компьютерные устройства управления имеют корпус с крышкой, соединенные винтами. Материал тыльной стороны корпуса – бихромированная листовая сталь, лицевой стороны – алюминиевый лист с наклеенной полиэфирной планкой. На лицевой стороне размещен дисплей. Устройства POLARIS могут комплектоваться аксессуарами, перечисленными в таблице 2.

Взрывозащита устройств POLARIS, POLARIS II и аксессуаров обеспечивается следующими средствами:

Устройства POLARIS типа 17-71V*..****/**** не содержат искрящих элементов.

Штепсельный соединитель устройств Exd-исполнения для подключения внешних цепей соответствует требованиям ГОСТ ИЕС 60079-1-2013. Параметры взрывонепроницаемых соединений штепселя и розетки соответствуют требованиям ГОСТ ИЕС 60079-1-2013. Уплотнения сопрягаемых частей выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ ИЕС 60079-1-2013 и ГОСТ ИЕС 60079-31-2013.

Допустимая плотность тока в контактах клеммных зажимов вводного отделения устройств соответствует требованиям ГОСТ 31610.7-2012/ИЕС 60079-7:2006. Пути утечки и электрические зазоры, электронизоляционный материал клеммных зажимов соответствуют требованиям ГОСТ 31610.7-2012/ИЕС 60079-7:2006.

Пространство внутри корпуса устройств полностью заполнено стеклянными частицами с размерами частиц не менее 0,5 мм и не более 1 мм в соответствии с требованиями ГОСТ. Толщина слоя заполнителя не менее 5 мм, что соответствует требованиям ГОСТ 31610.5-2012/ИЕС 60079-5:2007. Диэлектрические свойства заполнителя соответствуют требованиям ГОСТ 31610.5-2012/ИЕС 60079-5:2007. Заполнение корпуса производится при принудительной вибрации в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.5-2012/ИЕС 60079-5:2007.

Применено опломбирование крепежных винтов клеем, препятствующим произвольному отворачиванию.

Искробезопасность электрических цепей обеспечивается гальванической развязкой от цепи питания в соответствии с ГОСТ 31610.11-2014 (ИЕС 60079-11:2011). Для ограничения электрического тока и напряжения применены резисторы и шунтирующие диоды.

Оптическое излучение заключено внутри оболочки и защищенного оптического волокна, отвечающих требованиям ГОСТ 31610.28-2012/ИЕС 60079-28:2006.

Заливка устройств компаундом выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-18-2012. Компаунд сохраняет свои свойства во всем рабочем диапазоне температур.

Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции соответствуют требованиям ГОСТ 31610.7-2012/ИЕС 60079-7:2006, ГОСТ 31610.11-2014 (ИЕС 60079-11:2011).

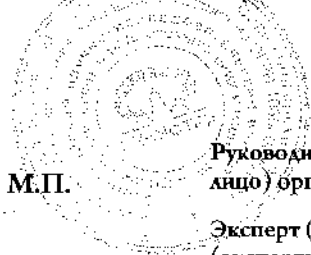
Защита от воспламенения горючей пыли в устройствах POLARIS типа 17-71V*..****/**** обеспечивается применением оболочки с взрывозащитой от воспламенения пыли "t" в соответствии с требованиями ГОСТ ИЕС 60079-31-2013 герметизацией компаундом *tb* в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-18-2012

Устройства POLARIS II типа 17-72V*..****/**** не имеют искрящих элементов. Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции относительно земли и между изолированными токоведущими частями, а также клеммы для внешних подключений соответствуют требованиям ГОСТ 31610.15-2014/ИЕС 60079-15:2010. Токоведущие соединения защищены от воздействий окружающей среды оболочкой со степенью защиты не менее IP54 по ГОСТ 14254-2015 (ИЕС 60529:2013) «Степень защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)».

Искробезопасность электрических цепей обеспечивается гальванической развязкой от цепи питания в соответствии с ГОСТ 31610.11-2014 (ИЕС 60079-11:2011). Для ограничения электрического тока и напряжения применены резисторы и шунтирующие диоды.

Мощность оптического излучения ограничена до значений, соответствующих требованиям ГОСТ 31610.28-2012/ИЕС 60079-28:2006.

Защита от воспламенения горючей пыли в устройствах POLARIS II типа 17-72V*..****/**** обеспечивается применением оболочки с взрывозащитой от воспламенения пыли "t" в соответствии с требованиями ГОСТ ИЕС 60079-31-2013 и применением искробезопасных электрических цепей "ib" в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.11-2014 (ИЕС 60079-11:2011).



М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)

Елихина Галина Евгеньевна

(инициалы, фамилия)

Мирошниковна Нина Юрьевна

(инициалы, фамилия)

Лист 2

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-DE.BH02.B.00586

Серия RU № 0403845

Максимальная температура нагрева поверхности и электрических элементов устройств не превышает значений, допустимых для соответствующего температурного класса по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Конструкция компьютерных устройств выполнена с учетом общих требований ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) для оборудования, размещаемого во взрывоопасных зонах. Механическая прочность оболочек соответствует требованиям ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) для электрооборудования II и III групп с высокой опасностью механических повреждений. Уплотнения и соединения элементов конструкции обеспечивают степень защиты не ниже IP65 (тыльная сторона) и не ниже IP54 (лицевая сторона) по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013) «Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)».

Фрикционная искробезопасность обеспечивается выбором конструкционных материалов по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011).

Аксессуары, кроме USB-смарт-устройства типа 17-71VZ-A0**/****, применяемые с устройствами POLARIS типа 17-71V*-****/**** не содержат электрических элементов, способных накапливать энергию, опасную для поджигания газов категории IIС.

Искробезопасность электрических цепей обеспечивается применением токоограничительных резисторов, диодов Зенера. Проводка внутреннего монтажа и проводники печатных плат, а также электрические параметры выходных искробезопасных цепей соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) для электрооборудования подгруппы IIС.

Защита от воспламенения горючей пыли в аксессуарах типа 17-71VZ-****/**** обеспечивается применением искробезопасных электрических цепей "ib" в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011).

Защита от воспламенения взрывоопасной газовой и пылевой среды в USB-смарт-устройстве типа 17-71VZ-A0**/**** обеспечивается герметизацией компаундом "mb" в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-18-2012.

Открытые оболочки возможно только с помощью инструмента. Опломбирование крепежных винтов произведено клеем, препятствующим произвольному отворачиванию.

На корпусе устройств имеется предупредительная надпись «Оболочка опломбирована. Открывать запрещается!», табличка с указанием маркировки взрывозащиты и знака «Х».

3 Условия применения

Компьютерные устройства управления и аксессуары относятся к взрывозащищенному электрооборудованию групп II и III по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) и предназначены для применения во взрывоопасных зонах в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты, требованиями ТР ТС 012/2011, ГОСТ IEC 60079-14-2013 «Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок», других, и руководств изготовителя по эксплуатации.

Устройства POLARIS типа 17-71V*-****/**** и аксессуары типа 17-71VZ-****/**** предназначены для использования во взрывоопасных зонах класса 1 или 21 по ГОСТ IEC 60079-14.

USB накопитель Ex i типа 17-A1Z0-0007 предназначен для использования во взрывоопасных зонах класса 1 и 22 по ГОСТ IEC 60079-14-2013.

Устройства POLARIS II типа 17-72V*-****/**** предназначены для использования во взрывоопасных зонах класса 2 или 22 по ГОСТ IEC 60079-14-2013.

Возможные взрывоопасные зоны для применения компьютерных устройств управления и аксессуаров, категорий взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом – в соответствии с требованиями ГОСТ IEC 60079-10-1-2011 «Взрывоопасные среды. Часть 10-1. Классификация зон. Взрывоопасные газовые среды», ГОСТ IEC 60079-10-2-2011 «Взрывоопасные среды. Часть 10-2. Классификация зон. Взрывоопасные пылевые среды», ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011 «Взрывоопасные среды. Часть 20-1. Характеристики веществ для классификации газа и пара. Методы испытаний и данные».

Знак «Х», стоящий после маркировки взрывозащиты устройств POLARIS, POLARIS II и аксессуаров, означает специальные условия эксплуатации. При эксплуатации запрещается пользоваться устройствами с поврежденным корпусом. Необходимо учитывать опасность электростатических разрядов. Протирка (чистка) неметаллических поверхностей устройств POLARIS, POLARIS II и аксессуаров допускается только влажной ветошью.

Установка и эксплуатация компьютерных устройств должны проводиться в строгом соответствии с указаниями руководств изготовителя по эксплуатации.



М.П.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))

(Handwritten signature)
(подпись)

(Handwritten signature)
(подпись)

Епихина Галина Евгеньевна
(инициалы, фамилия)

Мирошникова Нина Юрьевна
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС

RU C-DE.BH02.B.00586

Серия RU № 0403848

Параметры электропитания:

- исполнение POLARIS типа 17-71V*-*/*/*/*/*:	
напряжение U_m , В	253
напряжение постоянного тока, В	не более 26,4
постоянный ток, А	от 1,6 до 4
напряжение переменного тока, В	не более 253
- исполнение POLARIS типа 17-71V6-1*/*/*/*/*/*:	
напряжение U_m , В	253
напряжение постоянного тока, В	не более 30
постоянный ток, А	до 1
- исполнение POLARIS II типа 17-72V*-*/*/*/*/*:	
напряжение постоянного тока, В	от 18 до 26
напряжение переменного тока, В	от 90 до 253
мощность, Вт	не более 120

Максимальные значения параметров искробезопасных цепей:

- клеммы X1-X3 (ручной сканер):	
выходное напряжение U_o , В	5,5
выходной ток I_o , А	0,44
выходная мощность P_o , Вт	1,25
внутреннее сопротивление R_i , Ом	25
внешняя ёмкость C_o , мкФ	55,8
внешняя индуктивность L_o , мкГн	150
- клеммы X4-X9 или X19-X24 (PS2-Ex i, устройства ввода):	
выходное напряжение U_o , В	6,0
выходной ток I_o , А	2,25
выходная мощность P_o , Вт	0,989
внешняя ёмкость C_o , мкФ	40
внешняя индуктивность L_o , мкГн	5
- USB1 Ex i и USB2 Ex i (только для POLARIS SMART HMD):	
выходное напряжение U_o , В	5,89
выходной ток I_o , А	2,845
выходная мощность P_o , Вт	1,94
внешняя ёмкость C_o , мкФ	40
внешняя индуктивность L_o , мкГн	5

Условия эксплуатации:

- температура окружающего воздуха, °С:	
POLARIS типа 17-71V*-*/*/*/*/* и аксессуары	от -20 до +60
USB-накопитель Ex i типа 17-A1Z0-0007	от -20 до +50
POLARIS II типа 17-72V*-*/*/*/*/*	от -25 до +50
- относительная влажность воздуха без образования конденсата, %	до 95
- атмосферное давление, кПа	от 80 до 110

Внесение в состав и конструкцию компьютерных устройств управления и аксессуаров к ним изменений, касающихся средств взрывозащиты, должно быть согласовано с ОС ВСИ «ВНИИФТРИ».



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(Handwritten signature)
(подпись)

(Handwritten signature)
(подпись)

Епихина Галина Евгеньевна
(инициалы, фамилия)

Мирошникова Нина Юрьевна
(инициалы, фамилия)

Лист 4



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-DE.ГБ06.В.00334

Серия RU № 0189939

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ взрывозащищенных средств измерений, контроля и элементов автоматики

ФГУП «ВНИИФТРИ» (ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»)

Адрес: Российская Федерация, 141570, Московская область, Солнечногорский район, городское поселение Менделеево; телефон/факс +7 (495)526-63-03; e-mail: ilvsi@vniiftri.ru

Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.11ГБ06 от 25 апреля 2013 выдан Росаккредитацией

ЗАЯВИТЕЛЬ

ООО «БАРТЕК Рус»

Адрес: Россия, 111141, г. Москва, 3-ий проезд Перова Поля, дом 8, строение 11

ОГРН - 1107746415347; телефон: +7(495) 6462410; факс: +7(495) 6462410; e-mail: mail@bartec-russia.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

BARTEC GmbH (Германия)

Max-Eyth-Str. 16, 97980 Bad Mergentheim, Germany

ПРОДУКЦИЯ

Компьютерные устройства управления

POLARIS, POLARIS II типа 17-71V*-*/*/*/*, 17-72V*-*/*/*/* с аксессуарами

Техническая документация изготовителя

серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 8471 60 700 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011

«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

1. Протокол испытаний № 14.1777 от 11.08.2014

ИЛ ВСИ «ВНИИФТРИ» (№ РОСС RU.0001.21ИП09 до 27 апреля 2015)

2. Акт о результатах анализа состояния производства от 27.02.2014

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Условия и сроки хранения, срок службы - в соответствии с технической документацией изготовителя

Сертификат действителен с Ех-приложением на шести листах

Схема сертификации 1с

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 03.09.2014 ПО 02.09.2019 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Исполнитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
Эксперты (эксперты-аудиторы)


(подпись)
(подпись)

Г.Е. Епихина

(инициалы фамилия)

Н.Ю. Мирошникова

(инициалы фамилия)

<p align="center">ФГУП «ВНИИФТРИ»</p> <p>Сертификационный центр взрывозащищенных средств измерений, контроля и элементов автоматики СЦ ВСИ «ВНИИФТРИ» Аттестат аккредитации ОС № РОСС RU.0001.11ГБ06 от 25.04.13 г. Аттестат аккредитации ИЛ № РОСС RU.0001.21ИП09 от 25.04.13 г. 141570, Московская обл., п/о Менделеево, тел./факс: +7(495)526-6303</p>	
	<p>Всего листов – 6 Лист 1/6</p>

ЕХ – ПРИЛОЖЕНИЕ

к Сертификату соответствия № ТС RU С-ДЕ.ГБ06.В.00334

Срок действия с 03.09.2014 по 02.09.2019

1 Компьютерные устройства управления POLARIS, POLARIS II типа 17-71V*.**/****, 17-72V*.****/**** с аксессуарами**

Код ТН ВЭД ТС 8471 60 700 0

Код ОК 005 (ОКП) 42 1000

2 Маркировка взрывозащиты

см. п. 5, таблица 1

3 Изготовитель

BARTEC GmbH (Германия)

Max-Eyth-Str. 16, 97980 Bad Mergentheim, Germany

4 Условия применения

- 4.1 Компьютерные устройства управления POLARIS, POLARIS II типа 17-71V*.****/****, 17-72V*.****/**** и аксессуары должны применяться в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты, требованиями ТР ТС 012/2011, ГОСТ 30852.13-2002 (МЭК 60079-14:1996), действующих «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ гл. 7.3), «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» (ПТЭЭП гл. 3.4), других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных зонах и в зонах, опасных по воспламенению горючей пыли, и руководства пользователя по эксплуатации.
- 4.2 Возможные взрывоопасные зоны применения устройств, категории и группы взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом – в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.9-2002 (МЭК 60079-10:1995), ГОСТ 30852.5-2002 (МЭК 60079-4:1975) и «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ гл. 7.3). Возможные взрывоопасные зоны пылевых сред применения устройств – в соответствии с требованиями ГОСТ ИЕС 60079.10-2—2011.
- 4.3 При эксплуатации запрещается пользоваться устройствами с поврежденным корпусом. Необходимо учитывать опасность электростатических разрядов. Протирка (чистка) поверхности устройств POLARIS, POLARIS II допускается только вне взрывоопасной зоны.
- 4.4 Знак «Х», стоящий после маркировки взрывозащиты устройств POLARIS, означает, что эксплуатация при отрицательных температурах допускается только при установке устройств во взрывозащищенный шкаф с подогревом, обеспечивающий температуру внутри шкафа для POLARIS типа 17-71V*.****/**** от 0 до +60 °С, POLARIS II типа 17-72V*.****/**** от 0 до +50 °С.
- 4.5 Устройство POLARIS II типа 17-72V*.****/**** предназначено для использования во взрывоопасных зонах класса 2 по ГОСТ 30852.13-2002.
- 4.6 Внесение в конструкцию устройств изменений, касающихся средств взрывозащиты, должно быть согласовано с аккредитованной испытательной организацией.



Руководитель ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»  Г.Е. Епихина

Эксперт

 Н.Ю. Мирошникова

7 Основные технические данные

- 7.1 Взрывоопасные смеси по ГОСТ 30852.5-2002 категории ПА, ПВ, ПС
группы Т1... Т4/Т5
- 7.2 Взрывоопасные пылевые среды по ГОСТ Р МЭК 60079-10-2 пылевые группы
IIA, IIB, IIC
- 7.3 Вид взрывозащиты взрывонепроницаемая оболочка,
защита вида е,
кварцевое заполнение оболочки q,
защита вида п,
искробезопасная электрическая цепь уровня «iB»,
защита от воспламенения пыли оболочками «t»,
искробезопасное оборудование «iD»
- 7.4 Маркировка взрывозащиты в соответствии с таблицей 1 и таблицей 2
- 7.5 Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96
тыльная сторона не ниже IP65
лицевая сторона не ниже IP54
- 7.6 Параметры электропитания
- исполнение POLARIS типа 17-71V*-****/****:
 - напряжение U_m , В 253
 - напряжение постоянного тока, В не более 26,4
 - постоянный ток, А от 1,6 до 4
 - напряжение переменного тока, В не более 253
 - переменный ток, А не более 0,4
 - мощность, Вт не более 100
 - исполнение POLARIS II типа 17-72V4-*1**/****
 - напряжение, В
 - переменного тока от 90 до 253
 - мощность, Вт не более 120
 - исполнение POLARIS II типа 17-72V4-*2**/****
 - напряжение постоянного тока, В от 18 до 26
 - мощность, Вт не более 120
 - исполнение POLARIS II типа 17-71V*-*1**/**** маркировка Ex tb IIC T100 °C Db
 - напряжение переменного тока, В от 110 до 230
 - мощность, Вт не более 120
 - исполнение POLARIS II типа 17-71V*-*2**/**** маркировка Ex tb IIC T100 °C Db
 - напряжение постоянного тока, В от 18 до 26
 - мощность, Вт не более 120
- 7.7 Максимальные значения искробезопасных параметров цепи подключения аксессуаров
- выходное напряжение U_0 , В 6
 - выходной ток I_0 , А 2,29
 - выходная мощность P_0 , Вт 0,2
 - внешняя ёмкость C_0 , мкФ 40
 - внешняя индуктивность L_0 , мкГн 5
- 7.8 Условия эксплуатации
- температура окружающего воздуха, °C:
 - POLARIS типа 17-71V*-****/**** от 0 до +60
 - POLARIS II типа 17-72V*-****/**** от 0 до +50
 - POLARIS типа 17-71V*-****/**** от -30 до +60
 - POLARIS II типа 17-72V*-****/**** от -30 до +50



Руководитель ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»

Г.Е. Епихина

Эксперт

Н.Ю. Мирошникова

- относительная влажность воздуха без конденсации влаги, %..... до 95
- атмосферное давление, кПа.....от 80 до 100
- 7.9 Габаритные размеры, мм..... в соответствии с технической документацией изготовителя
- 7.10 Масса, кг в соответствии с технической документацией изготовителя

8 Описание элементов конструкции и средств обеспечения взрывозащиты

8.1 Устройства имеют корпус с крышкой, соединенные винтами. Материал тыльной стороны корпуса – бихромированная листовая сталь, лицевой стороны – алюминиевый лист с наклеенной полиэфирной планкой. На лицевой стороне размещен дисплей. Пространство внутри корпуса устройств POLARIS заполнено стеклянными частицами. Устройства POLARIS и POLARIS II могут комплектоваться аксессуарами, перечисленными в таблице 2.

8.2 Взрывозащита устройств POLARIS, POLARIS II и аксессуаров обеспечивается следующими средствами.

8.2.1 Устройства POLARIS типа 17-71V*.-****/**** не содержат искрящих элементов и имеют степень защиты от воздействия внешней среды не ниже IP54 по ГОСТ 14254-96.

Допустимая плотность тока в контактах клеммных зажимов вводного отделения устройств соответствует требованиям ГОСТ 30852.8-2002. Пути утечки и электрические зазоры, электроизоляционный материал клеммных зажимов соответствуют требованиям ГОСТ 30852.8-2002.

Пространство внутри корпуса полностью заполнено стеклянными частицами с размерами частиц не менее 0,5 мм и не более 1 мм в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.6-2002. Толщина слоя заполнителя не менее 5 мм, что соответствует требованиям ГОСТ 30852.6-2002.

Диэлектрические свойства заполнителя соответствуют требованиям ГОСТ 30852.6-2002. Заполнение корпуса производится при принудительной вибрации в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.6-2002.

Применено опломбирование крепежных винтов клеем, препятствующим произвольному отворачиванию.

Штепсельный соединитель Exd-исполнения для подключения внешних цепей соответствует требованиям ГОСТ 30852.1-2002. Параметры взрывонепроницаемых соединений штепселя и розетки соответствуют требованиям ГОСТ 30852.1-2002.

Искробезопасность электрических цепей обеспечивается гальванической развязкой от цепи питания в соответствии с ГОСТ 30852.10-2002. Для ограничения электрического тока и напряжения применены резисторы и шунтирующие диоды.

8.2.2 Устройства POLARIS II типа 17-72V4.-****/**** не имеют искрящих элементов. Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции относительно земли и между изолированными токоведущими частями соответствуют требованиям ГОСТ 30852.14-2002.

Клеммы для внешних подключений соответствуют требованиям ГОСТ 30852.14-2002.

Токоведущие соединения защищены от воздействий окружающей среды оболочкой со степенью защиты не менее IP54 по ГОСТ 14254-96.

8.2.3 Максимальная температура нагрева поверхности и электрических элементов устройств не превышает значений, допустимых для соответствующего температурного класса по ГОСТ 30852.0-2002.

8.2.4 Аксессуары типа 17-71VZ.-****/****, применяемые с устройством POLARIS и POLARIS II не содержат электрических элементов, способных накапливать энергию, опасную для поджигания газов категории IIС.

Искробезопасность электрических цепей обеспечивается применением токоограничительных резисторов.

Электрические параметры выходных искробезопасных цепей соответствуют требованиям ГОСТ 30852.10-2002 для электрооборудования подгруппы IIС.

Руководитель ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»

Г.Е. Епихина

Эксперт

Н.Ю. Мирошникова

Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции соответствуют требованиям ГОСТ 30852.10-2002.

8.2.5 Защита устройств POLARIS типа 17-71V*.-****/**** и POLARIS II типа 17-71V*.-****/**** от воспламенения горючей пыли обеспечивается применением «защиты от воспламенения пыли оболочками «t» в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60079-31—2010..

8.2.6 Аксессуары типа 17-71VZ-****/****, применяемые с устройствами POLARIS и POLARIS II, обеспечены защитой «искробезопасное оборудование вида «ibD» от воспламенения горючей пыли в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 61241-11. Открытие оболочки возможно только с помощью инструмента. Опломбирование крепежных винтов произведено клеем, препятствующим произвольному отворачиванию. Проводка внутреннего монтажа и проводники печатных плат отвечают требованиям ГОСТ IEC 61241-11.

8.2.7 Конструкция устройств и применяемые материалы обеспечивают выполнение общих требований по ГОСТ 30852.0-2002 для электрооборудования, применяемого во взрывоопасных зонах. Механическая прочность оболочки устройств соответствует требованиям ГОСТ 30852.0-2002 для электрооборудования II группы с высокой опасностью механических повреждений. Уплотнения и соединения элементов конструкции обеспечивают степень защиты не ниже IP54 по ГОСТ 14254-96. Конструкционные материалы обеспечивают фрикционную искробезопасность по ГОСТ 30852.0-2002.

8.3 На корпусе устройств имеется предупредительная надпись «Оболочка опломбирована. Открывать запрещается!», табличка с указанием маркировки взрывозащиты и знака «X».

9 Сведения об испытаниях

Результаты проверки конструкции и испытаний устройств и аксессуаров на соответствие параметров взрывозащиты требованиям ГОСТ 30852.0-2002 (МЭК 60079-0:1998), ГОСТ 30852.1-2002 (МЭК 60079-1:1998), ГОСТ 30852.6-2002, ГОСТ 30852.8-2002, ГОСТ 30852.10-2002 (МЭК 60079-11:1999) ГОСТ 30852.14-2002, ГОСТ Р МЭК 60079-0—2011, ГОСТ IEC 61241-11, ГОСТ Р МЭК 60079-31—2010 приведены в Протоколе испытаний ИЛ ВСИ «ВНИИФТРИ» № 14.1777 от 11.08.2014 г.

В эксплуатационной документации на устройства и аксессуары приведены необходимые указания, касающиеся условий монтажа и безопасной эксплуатации.

10 Маркировка взрывозащиты

С учетом результатов экспертизы технической и эксплуатационной документации, проверок и испытаний конструкции на взрывозащищенность и в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011, ГОСТ 30852.0-2002 (МЭК 60079-0:1998), ГОСТ 30852.1-2002 (МЭК 60079-1:1998), ГОСТ 30852.10-2002 (МЭК 60079.11:1999), ГОСТ 30852.6-2002, ГОСТ 30852.8-2002, ГОСТ 30852.14-2002, ГОСТ Р МЭК 60079-0—2011, ГОСТ IEC 61241-11, ГОСТ Р МЭК 60079-31—2010 компьютерным устройствам управления POLARIS, POLARIS II типа 17-71V*.-****/****, 17-72V*.-****/**** и аксессуарам типа 17-71VZ-****/****, применяемым с устройствами POLARIS, POLARIS II присвоена маркировка взрывозащиты, приведенная в таблице 1 и таблице 2.

Маркировка взрывозащиты, наносимая на оборудование и указанная в технической документации изготовителя, должна содержать специальный знак взрывобезопасности в соответствии с Приложением 2 ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».



Руководитель ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»

Г.Е. Епихина

Эксперт

Н.Ю. Мирошникова

11 Перечень документов, содержащих сведения о взрывозащите

11.1 Панельный ПК POLARIS

Руководство пользователя тип 17-71V1-....., тип 17-71V4-....., тип 17-72V4-.....

11.2 POLARIS Control типа 17-71V0-****/****

Техническое описание 03-0330-0406-02/2014-BAT-236278

11.3 POLARIS Panel PC типа 17-71V1-10**

Техническое описание 03-0330-0405-02/2014-BAT-236277

11.4 POLARIS Panel PC типа 17-71V1-20

Техническое описание 03-0330-0403-02/2014-BAT-236276

11.5 POLARIS Panel PC типа 17-71V1-30**

Техническое описание 03-0330-0403-02/2014-BAT-236275

11.6 POLARIS Remote 15" типа 17-71V2-*0**

Техническое описание 03-0330-0407-02/2014-BAT-236279

11.7 POLARIS Remote 19,1" типа 17-71V2-*0**

Техническое описание 03-0330-0408-02/2014-BAT-236280

11.8 POLARIS II Remote 24" типа 17-71V5-7*0/**00

Техническое описание 03-0330-0792-02/2014-BAT-334209

11.9 POLARIS II Remote 22" типа 17-7*V5-**0/**00

Техническое описание 03-0330-0553-02/2014-BAT-292154

11.10 POLARIS II Remote 19,1" типа 17-7*V5-**0/**00

Техническое описание 03-0330-0552-02/2014-BAT-292153

11.11 POLARIS Web-Client/PC 19,1" типа 17-71V3-*00*

Техническое описание 03-0330-0536-02/2014-BAT-291437

11.12 POLARIS Web-Client/PC 15" типа 17-71V3-*00*

Техническое описание 03-0330-0537-02/2014-BAT-291438

11.13 POLARIS II типа 17-7*V4-

Техническое описание 03-0330-0649-02/2014-BAT-317216/2

11.14 Клавиатура типа 17-71VZ-40**

Техническое описание 03-0330-0407-02/2014-BAT-242769

11.15 Мышь типа 17-71VZ-10**, трекбол типа 17-71VZ-20**, джойстик, сенсорная панель

Touchpad типа 17-71VZ-30**

Техническое описание 03-0330-0445-02/2014-BAT-242770

11.16 флеш-карта USB Ex i типа 17-71VZ-50**/****

Техническое описание 03-0330-0458-02/2014-BAT-243447

11.17 Антенна с USB подключением типа 17-71VZ-60**/****

Техническое описание 03-0330-0658-02/2014-BAT-318903/1

11.18 Сертификаты соответствия

IBExU05ATEX1117 X

IBExU09ATEX1113 X

IBExU09ATEXB009 X

11.19 Протокол испытаний ИУ ВСИ «ВНИИФТРИ» № 14.1777

Руководитель ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»
эксперт № РОСС RU.0001.31011039

Г.Е. Епихина

Эксперт № РОСС RU.0001.31011039

Н.Ю. Мирошникова



Руководитель ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»

Г.Е. Епихина

Эксперт

Н.Ю. Мирошникова



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-DE.AA87.B.00736

Серия RU № 0459514

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ»), Россия, 140004, Московская область, город Люберцы, поселок ВУГИ, АО «Завод «ЭКОМАШ», корпус КВС. Телефон: +7 (495) 558-81-41, +7 (495) 558-83-53. Адрес электронной почты: ccve@ccve.ru. Аттестат № RA.RU.11AA87 от 20.07.2015 г.

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «АЛЛЬРУС»,
Место нахождения: Россия, 127473, Москва, улица Краснопролетарская, дом 16, строение 2, этаж 3.
ОГРН: 1077759803362. Телефон: +7 (495) 956-61-67.
Адрес электронной почты: info@allrus.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ «ALLWEILER GmbH», Allweilerstrasse 1, 78315 Radolfzell, Германия

ПРОДУКЦИЯ Насосные агрегаты на базе взрывозащищенных трехвинтовых насосов серий RU, SU, RUV, VHF, TRITEC, TRL, EMTEC, SD-F, SN, SM, AFI, AFI-F, AFI-T, AFM, AFM-F, AFM-T, CFHM, TU, SN..AR..M, VH, EMTEC-A, EMTEC B, SNT с Ex-маркировками и взрывозащищенным оборудованием согласно приложению (выпускаются в соответствии с технической документацией предприятия-изготовителя «ALLWEILER GmbH») (см. бланки №№ 0405158, 0405159, 0405160).
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ТС 8413 60 7000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколов оценок и испытаний № 22.2017-Т от 20.02.2017, № 139.2017-Т от 15.09.2017 Испытательной лаборатории взрывозащищенного и рудничного оборудования (ИЛ ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ») (аттестат № RA.RU.21AK06 от 19.01.2016); Акта о результатах анализа состояния производства № 162-A/16 от 02.11.2016 Органа по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования (ОС ЦСВЭ) Общества с ограниченной ответственностью «Центр по сертификации взрывозащищенного и рудничного оборудования» (ООО «НАНИО ЦСВЭ») (аттестат № RA.RU.11AA87 выдан 20.07.2015).
Схема сертификации – 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Перечень стандартов – см. приложение, бланк № 0405159.
Условия и срок хранения указаны в технической документации.
Назначенный срок службы – от 10 до 50 лет. (Назначенный срок службы конкретного изделия указывается в эксплуатационных документах).

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 19.09.2017 ПО 21.02.2022 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)
(подпись)

А.А. Коган

(инициалы, фамилия)

В.А. Мозеров

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-DE.AA87.B.00736 Лист 1

Серия RU № 0405158

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Насосные агрегаты на базе взрывозащищенных трехвинтовых насосов серий RU, SU, RUV, VHF, TRITEC, TRL, EMTEC, SD-F, SN, SM, AFI, AFI-F, AFI-T, AFM, AFM-F, AFM-T, CFHM, TU, SN, AR, M, VH, EMTEC-A, EMTEC B, SNT (далее – насосные агрегаты) предназначены для перекачивания нейтральных, агрессивных, горючих, взрывоопасных или ядовитых жидкостей с различной степенью вязкости и загрязненности твердыми включениями в различных отраслях промышленности.

Область применения - взрывоопасные зоны помещений и наружных установок, согласно Ех-маркировкам, ГОСТ 31438.1-2011 (EN 1127-1:2007), ГОСТ IEC 60079-14-2011 и Ех-маркировкам комплектующего электрооборудования.

2. ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ И ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Перечень агрегатов насосных и комплектующего взрывозащитного оборудования, Ех-маркировка по ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001), ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011 и номера сертификатов соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 приведен в табл. 1.

Таблица 1

Наименование, тип, изготовитель взрывозащитного оборудования	Ех-маркировка	Сертификат требованиям ТР ТС 012/2011
1. Насосные агрегаты серий: - RU, SU, RUV, VHF, TRITEC, TRL, EMTEC, SD-F, SN, SM, AFI, AFI-F, AFI-T, AFM, AFM-F, AFM-T, CFHM, TU, SN, AR, M, VH, EMTEC-A, EMTEC B, SNT (ALLWEILER GmbH)	II Gb e b T1...T4 X или II Gc e T1...T4 X -20°C ≤ Ta ≤ +40°C	—
2. Муфты соединительные кулачковые серий Poly-Norm, ROTEX (KTR Kupplungstechnik GmbH)	II Gb e IIC T6/T5 X	TC RU C-DE.ГБ05.В.00686
3. Муфты дисковые полужесткие серий L, T, M, H (John Crane UK Ltd)	II Gb e T6...T3	TC RU C-GB.MIO62.B.03151
4. Муфты эластичные кулачковые серий: - N-EUPEX - ELPEX-S (Siemens AG)	II Gb e TX II Gb e T3/T4 X	TC RU C-DE.ГБ05.В.00504
5. Электродвигатели типа M3GP (ABB Oy Motors and Generators)	2Ex nA II T2/T3 Gc X	TC RU C-FI.ГБ05.В.00695
6. Электродвигатели типа M3JP, M3KP (ABB Oy Motors and Generators)	IEEx d IIB/IIC T3...T6 Gb X или IEEx d e IIB/IIC T3...T6 Gb X	TC RU C-FI.ГБ05.В.00864
7. Электродвигатели серий: - 1LG4, 1LG6, 1LA5, 1LA6, 1LA7, 1LA9 - 1MA6, 1MA7 - 1MJ6, 1MJ7 - 1MB1 (Siemens AG)	2Ex nA IIC T3 Gc X IEEx e IIC T3 Gb IEEx d/d e IIC T4 Gb 2Ex nA IIC T3 Gc	TC RU C-DE.ГБ05.В.00443 TC RU C-DE.ГБ05.В.00409 TC RU C-DE.ГБ05.В.00398
8. Электродвигатели серий: - 1LA8 - 1MA4 (Siemens AG)	2Ex nA IIC T3/T4 Gc IEEx e d ib mb IIC T1...T3 Gb или IEEx e d ib IIC T1...T3 Gb или IEEx e d mb IIC T1...T3 Gb или IEEx e mb IIC T1...T3 Gb или IEEx e d IIC T1...T3 Gb или IEEx e ib IIC T1...T3 Gb или IEEx e IIC T1...T3 Gb	TC RU C-DE.ГБ05.В.00380
9. Электродвигатели серий: - W21 - HGF - W22 (WEGeuro - Industria Electrica S.A)	IEEx d/d e IIB T4 Gb или 2Ex nA IIC T3 Gc X 2Ex nA IIC T3/T4 Gc IEEx d/d e IIB/IIC T4-T6 Gb X;	TC RU C-BR.ГБ05.В.00403 TC RU C-BR.ГБ05.В.00715 TC RU C-BR.ГБ05.В.01188
10. Электродвигатели постоянного тока серии d-G..ZE, d-G. FZE, d-G..Z, d-G. FZ (Winkelmann Elektromotoren GmbH & Co KG)	IEEx d/d e IIB/IIC T3...T6 Gb	TC RU C-DE.ГБ05.В.00760
11. Двигатели асинхронные взрывозащищенные серий BA132, BA160, BA180, BA200, BA225, BA250 и BA280 (ООО «ПК «ВЭМЗ»)	IEExd IIB T4 X	TC RU C-RU.ГБ05.В.01244 TC RU C-RU.ГБ05.В.00235
12. Двигатели асинхронные взрывозащищенные типа IBAO (ООО «Русэлпром-СЭЗ»)	IEExd IIB T4 X или IEExde IIB T4 X	TC RU C-RU.ME92.В.00542 TC RU C-RU.ME92.В.00380 TC RU C-RU.ME92.В.00249



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Handwritten signature of A.A. Kogan

А.А. Коган

(инициалы фамилия)

В.А. Мозеров

(инициалы фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-DE.AA87.B.00736 Лист 2

Серия RU № 0405159

Продолжение таблицы 1

13. Манометры деформационные серий 111, 113, 212, 213.53, 213.40, 23х, 26х, 42х, 43х, 53х, 63х, 73х, 76х, PG231.T 2хх, 42х, 43х, 53х, 63х, 73х (WIKA Alexander Wiegand SE&Co.KG.)	0 Gb с T6...T4 X	TC RU C-DE.ГБ08.B.00947
14. Датчики вибрации серии TR-26 (CEMB S.p.A.)	0ExiaICT6...T4	TC RU C-ГТ.ГБ06.B.00261
15. Уровнемеры ультразвуковые Proline Prosonic Flow 93P: - преобразователь - датчик (Endress+Hauser GmbH+Co.KG)	1ExdIajICT6...T1 X 1ExibICT6...T1 X	TC RU C-CH.ГБ05.B.00234
16. Преобразователи давления измерительные модели IS-3 (WIKA Alexander Wiegand SE&Co.KG.)	0ExiaICT6...T4 X	TC RU C-DE.ГБ08.B.00947
17. Термопреобразователь сопротивления TR 31 (WIKA Alexander Wiegand SE&Co.KG.)	0ExiaICT6...T1 или 1ExibICT6...T1	TC RU C-DE.ГБ08.B.02128

3. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ

Насосные агрегаты состоят из самовсасывающих трехвинтовых насосов и электродвигателей, закрепленных на общей раме. Рабочими элементами трехвинтовых насосов являются три винта (один ведущий и два ведомых, служащих для уплотнения ведущего винта), профиль нарезки которых обеспечивает их взаимное сопряжение, впадины нарезки создают замкнутые камеры одинакового объема. При вращении винтов во всасывающей полости насоса создается разрежение, в результате чего перекачиваемая жидкость под давлением атмосферы поступает во впадины нарезки винтов, взаимно замыкающихся при их вращении. Замкнутый в нарезке винтов объем жидкости перемещается в корпусе равномерно без перемешивания и вытесняется в напорный патрубок. В ходе эксплуатации находящиеся внутри корпуса насоса подшипники смазываются перекачиваемой жидкостью, а подшипники, находящиеся снаружи корпуса насоса - консистентной смазкой. Крутящий момент передается от вала электродвигателя на ведущий винтовой вал насоса при помощи соединительной муфты. У насосов с магнитной муфтой крутящий момент от электродвигателя передается через магнитную муфту, которая также служит для герметизации насоса.

Для уплотнения вала насоса в зависимости от условий эксплуатации используются сальники, торцевые механические уплотнения вала либо применяются герметичные насосы с магнитной муфтой. В зависимости от серии и исполнения насоса агрегаты производятся для установки на лапах либо фланцевого крепления, вертикального или горизонтального монтажа, с погружным насосом или «сухим» монтажом, высокого или низкого давления. Производительность и напор определяются исполнением рабочих винтов и размером насоса.

Для привода насоса используются электродвигатели переменного и постоянного тока с различной мощностью. В целях мониторинга и предотвращения «сухих» условий работы агрегатов предусмотрена возможность установки в шкафу управления в зоне взрывоопасной зоны реле контроля нагрузки. Для контроля максимально допустимого давления рабочей среды и расхода в напорных патрубках насосов могут быть установлены деформационные манометры, преобразователи давления, расходомеры - счетчики. Температура наружных поверхностей насосного агрегата, подшипниковых узлов, контролируется датчиками температуры, а вибрация насосов - датчиками вибрации.

Взрывозащищенность насосных агрегатов, муфт и манометров обеспечивается выполнением стандартов:

ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001) Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 1. Общие требования;

ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003) Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 5. Защита конструктивной безопасностью «с»;

ГОСТ 31441.6-2011 (EN 13463-6:2005) Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 6. Защита контролем источника воспламенения «b»,

согласно Ex-маркировкам (см. табл. 1).

Взрывозащищенность электрооборудования насоса обеспечивается выполнением требований технического регламента:

ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», что подтверждено сертификатами соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 (см. табл. 1).

4. МАРКИРОВКА

Маркировка, нанесенная на корпус насосных агрегатов и устройств в составе насосов должна включать следующие данные:

- товарный знак или наименование предприятия - изготовителя;
- тип изделия;
- заводской номер и год выпуска;
- Ex-маркировку;

- предупредительный знак взрывобезопасности;

- температур окружающей среды при эксплуатации;

- наименование органа по сертификации и номер сертификата;

- другие данные, предусмотренные нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

А.А. Коган

(инициаль, фамилия)

В.А. Мозеров

(инициаль, фамилия)



ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-DE.AA87.B.00736 Лист 3

Серия RU № 0405160

5. СПЕЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

Знак X, следующий за Ех-маркировкой, означает, что при эксплуатации насосов во взрывоопасных зонах, необходимо соблюдать следующие требования. (специальные условия для обеспечения безопасности в эксплуатации):

- при монтаже и эксплуатации насосов необходимо выполнять требования, изложенные в руководствах по эксплуатации, в том числе и на контрольные электротехнические устройства защиты насосов;
- при поставке насосных агрегатов изготовитель на основании расчетов и контрольных испытаний, указанных в технической документации, должен определить максимальную температуру поверхности оборудования или/и температурный класс в Ех-маркировке и указать, полученные данные на заводской табличке;
- эксплуатация насосов запрещается, если температура перекачиваемой среды превышает максимальную температуру, на которую рассчитана работа насосов;
- эксплуатация насосов стандартного исполнения разрешается при температуре окружающей среды $T_a = -20...+40$ °С, для насосов специального исполнения диапазон может быть расширен до $T_a = -40...+60$ °С, при этом компоненты системы обогрева агрегата должны быть сертифицированы в установленном порядке для взрывоопасных зон классов согласно Ех-маркировке насосов;
- эксплуатирующая организация должна обеспечить безопасную эксплуатацию насосов в соответствии с требованиями безопасности, изложенными в инструкции по эксплуатации;
- все контрольные электротехнические устройства защиты насосов, которые могут быть использованы в качестве альтернативы, а также любое другое оборудование и компоненты, которые могут быть дополнительно установлены на насосы, должны быть сертифицированы в установленном порядке для взрывоопасных зон классов согласно Ех-маркировке насосов;
- для безопасной эксплуатации насосов все контрольные электротехнические устройства защиты насосов должны быть скорректированы для правильной установки порогов отключения и должны регулярно проверяться в соответствии с РЭ;
- + при срабатывании контрольных электротехнических устройств защиты насосов повторное включение (автоматический перезапуск) электродвигателя запрещается до устранения причин его остановки;
- электропитание искробезопасных контрольных электротехнических устройств защиты насосов должно осуществляться через сертифицированные барьеры безопасности по требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения.

Специальные условия применения, обозначенные знаком X, должны быть отражены в инструкциях или руководствах по эксплуатации.

Внесение изменений в конструкцию изделий возможно только по согласованию с НАННО ЦСВ) в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011.

Инспекционный контроль – 2019 г., 2021 г.



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Handwritten signature

А.А. Коган

(инициалы, фамилия)

В.А. Мозеров

(инициалы, фамилия)



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Технологическая Компания Шлюмберже", ОГРН: 1037709026080

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14, Телефон: +74959358200, Адрес электронной почты: AMarkaryan@slb.com

в лице Специалиста по лицензированию и сертификации Маркаряна Армена Грачяевича, действующего по доверенности б/н от 24.04.2017 г.

заявляет, что Газосепараторы: система "ТОГА"; модель MI SWACO; стандартный, модель MI SWACO; сдвоенный, модель MI SWACO; супер, модель MI SWACO

изготовитель Компания "Шлюмберже Лоджелко, Инк",

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: ПАНАМА, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, г. Панама, Адреса мест осуществления деятельности по изготовлению продукции (см. Приложение № 1 на 1 листе)

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8421197009

Серийный выпуск

Европейская директива 2006/42/ЕС

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 1610-005/0748И от 16.10.2018 г. – ООО "Испытательный центр "Станкотест". Обоснование безопасности от 03.10.2018 г.

Схема декларирования соответствия: 1д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.10.2023 включительно



Маркарян Армен Грачяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00250/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 26.10.2018

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-РА.БЛ08.В.00250/18



Перечень предприятий изготовителей продукции, на которую распространяется действие декларации о соответствии, входящих в состав транснациональной компании

Полное наименование предприятия-изготовителя	Адрес (место нахождения)
"Mantovani & Vicentini S.R.L."	ИТАЛИЯ, Via Bellaria, 228-44033 Berra, FE-Italy
"SWACO, a division of M-I L.L.C."	Соединенные Штаты Америки, 8045 Dixie Highway Suite E, Florence, Kentucky, 41042
"SWECO EUROPE S.A."	БЕЛЬГИЯ, Rue de la Recherche 8, B-1400, Nivelles
"M-I SWACO Deutschland GmbH"	ГЕРМАНИЯ, Bruchkampweg 16, D-29227 Celle
"Swequipos S.A. de C.V."	МЕКСИКА, Fernando Montes de Oca 21, Piso 1, Col Industrial San Nicolás Tlalnepanitla 54030 Estado de Mexico
"MI SWACO"	ГЕРМАНИЯ, Grafftng 5 - 7, 29227, Celle



Заявитель

Армен Грчяевич
Подпись

Маркарян Армен
Грчяевич

(Ф.И.О. заявителя)

Орган по сертификации Общество с
ограниченной ответственностью
«Центр Сертификации «ВЕЛЕС»
Аттестат аккредитации
№ RA.RU.10AD07



РЕШЕНИЕ

по заявке на проведение сертификации продукции
№ 689596 от 14.01.2020 г.

В результате рассмотрения заявки № 689596 от 14.01.2020 г.:

принятой от Заявителя: Общество с ограниченной ответственностью «Технологическая Компания Шломберже»»

полное наименование заявителя (изготовитель, поставщик, продавец, уполномоченный представитель для иностранных изготовителей)

Место нахождения: 625048, Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14

Юридический адрес (включая наименование государства)

на проведение обязательной сертификации продукции:

Нефтесервисное оборудование: Газосепаратор бурового раствора «MI SWACO», модель «H2S-48»

полное наименование продукции, сведения о продукции, обеспечивающие ее идентификацию (тип, марка, модель, артикул продукции)

Код ТН ВЭД ЕАЭС: 8421 39 800 2

Тип объекта
подтверждения
соответствия:

Единичное изделие, заводской номер 145 / 19 PV 0001, по контракту № 1-18 / 022 от 18.05.2018, дополнительное соглашение к контракту № 3 от 17.07.2019 г. серийный выпуск, партия или единичное изделие), для партии указывается размер партии, для единичного изделия - заводской номер изделия, дополнительно в обоих случаях приводятся реквизиты товаросопроводительной документации

Изготовитель:

«Schlumberger Logelco Inc»

полное наименование изготовителя

Место нахождения: ПАНАМА, 8, Калле Аквилينو де ла Гуардиа, город Панама

Юридический адрес (включая наименование государства)

и представленных заявителем документов:

Заявка, уставная документация, техническое описание

перечень документов, представленных заявителем

ОРГАНОМ ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

1. Отказать в проведении обязательной сертификации заявленной продукции на соответствие требованиям Технического(их) регламента(ов) ЕАЭС

Отказать в проведении обязательной сертификации заявленной продукции на соответствие требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» в связи с тем, что продукция отсутствует в перечне, на которую распространяется данный Технический регламент. Оформление сертификата соответствия и принятие декларации о соответствии по ТР ТС 032/2013 не требуется.

наименование и обозначение нормативно правовых актов и Технического(их) регламента(ов) ЕАЭС

По схеме: 4с

2. Сертификационные испытания заявленной продукции провести в следующей(их) аккредитованной(ых) испытательной(ых) лаборатории(ях):

Сведения о документах, подтверждающих соответствие продукции требованиям Технического регламента ЕАЭС (протоколы исследований (испытаний) и измерений (в случаях, предусмотренных схемой сертификации) с указанием номера, даты, наименования испытательной лаборатории (центра), регистрационного номера аттестата аккредитации).

3. Отбор образцов заявленной продукции для проведения сертификационных испытаний проводит:

наименование организации, проводящей отбор образцов

4. Испытания провести на соответствие требованиям стандартов:

5. Информация для заявителя:

По заявке принято отрицательное решение в связи со следующими замечаниями:

1. Продукция не подлежит сертификации и подтверждению соответствия в форме принятия декларации о соответствии согласно ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»

Эксперт органа по сертификации



подпись

Балуч Ю.Ю.

фамилия, инициалы



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-РА.АД07.А.01467/20

Серия **RU** № **0223107**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общество с ограниченной ответственностью «Центр Сертификации «ВЕЛЕС». Место нахождения (адрес юридического лица): 195009, РОССИЯ, город Санкт-Петербург, улица Академика Лебедева, дом 12, корпус 2, литера А, этаж 2, комната 26, Адрес места осуществления деятельности: 190068, РОССИЯ, город Санкт-Петербург, улица Большая Подьяческая, дом 37, литера А, помещение 5Н. Аттестат аккредитации № RA.RU.10AД07 срок действия с 24.03.2016. Телефон: +74952211810 Адрес электронной почты: info@velessert.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ШЛЮМБЕРЖЕ»

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 625048, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 14
Основной государственный регистрационный номер 1037709026080.
Телефон: 73452494383 Адрес электронной почты: GoldRSG@slb.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Компания «Шлюмберже Лоджелко, Инк.»

Место нахождения: Панама, 8, Калле Аквилино де ла Гуардиа, город Панама
Адрес места осуществления деятельности: Норвегия, Andøyfaret 3, NO-4623 Kristiansand

ПРОДУКЦИЯ Система перемещения бурового комплекса, торговая марка "CAMERON", тип EP05.

Маркировка взрывозащиты согласно приложению (бланки №№0727514, 0727515). Продукция изготовлена в соответствии с Директивой 2014/34/EU.

Партия - 1 штука, серийный номер № 27-044-EP05-A, поставляемая по контракту № 1-18 / 022 от 18.05.2018, дополнительное соглашение к контракту № 3 от 17.07.2019

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8479899708

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах"

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 842ИЛПМВ от 10.10.2019 года, выданного Испытательным центром Общества с ограниченной ответственностью "ПРОММАШ ТЕСТ" (регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.21BC05) чертежей, Инструкции по эксплуатации 27-044-EP05-A-XE-101, оценки рисков воспламенения 27-044-EP05-A-XG-077
Схема сертификации: 3с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Срок службы 35 лет условия, сроки хранения продукции в соответствии с эксплуатационной документацией. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах": согласно приложениям бланки №№0727514, 0727515.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 25.05.2020
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

ПО ИС УСТРОЙСТВ

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Резникова Галина Александровна
(ф.и.о.)

Мартынюк Дмитрий Олегович
(ф.и.о.)



ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-PA.AД07 A.01467/20

Серия RU № 0727514

1. Назначение оборудования и область применения

Сертификат соответствия распространяется на систему перемещения бурового комплекса, торговая марка "CAMERON", тип EP05 (поставляемую согласно Контракту №1-18/022 от 18.05.2018, заводской номер № 27-044-EP05-A, (далее – система перемещения типа EP05).

Система перемещения типа EP05 предназначена для перемещения подвижного основания в направлении с севера на юг, и опорной рамы – в направлении с востока на запад.

Область применения – взрывоопасные зоны класса 2 помещений и наружных установок, в которых могут образовываться смеси, отнесенные к подгруппам IIA и IIB, в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты, согласно требованиям, ГОСТ IEC 60079-14-2011 и отраслевых Правил безопасности, регламентирующих применение данного электрооборудования во взрывоопасных зонах.

2. Описание оборудования и средства обеспечения взрывозащиты

Система перемещения типа EP05 состоит из переносного блока дистанционного управления и четырех блоков перемещения.

Каждый блок перемещения состоит из двух буксирно-толкающих цилиндров и четырех жакимных цилиндров, установленных на общей раме корпуса. Кроме того, на блоке перемещения закреплен блок гидроаккумуляторов. Когда жакимные цилиндры соприкасаются с гидроаккумулятором, блок используется для создания постоянного давления на поршневую полость цилиндра.

Каждый буксирно-толкающий цилиндр оснащен двумя сферическими подшипниками (по одному с каждого торца), которые допускают несоосность до 4 градусов. Между каждым односторонним захватом и направляющей предусмотрен 10-мм зазор. С целью синхронизации каждой пары блоков перемещения (по одной паре в каждом направлении) для каждого направления перемещения предусмотрен соответствующий регулировочный клапан. Масло поступает через делительный клапан, обеспечивающий подачу равного объема масла в каждый блок перемещения.

Основными элементами системы управления являются блок регулировочных клапанов, системы радиоуправления и главного шкафа управления. В состав блока регулировочных клапанов входят направляющие распределители с электроприводом, электрический отсечной клапан, манометры, распределительные коробки и фильтр высокого давления с электрическим и визуальным индикатором загрязнения. Кроме того, блок регулировочных клапанов оборудован местной кнопкой аварийного останова и распределительными коробками.

Система радиоуправления состоит из переносного блока дистанционного управления и базового блока дистанционного управления. Между переносным блоком дистанционного управления и базовым блоком дистанционного управления обеспечивается беспроводная связь или при помощи кабеля. Кроме того, в состав системы радиоуправления входят антенна, пригодная для установки в опасной зоне, 20-метровый кабель для соединения переносного блока дистанционного управления с базовым блоком дистанционного управления, зарядное устройство для аккумуляторов, пригодное для размещения в безопасной зоне, и две аккумуляторных батареи.

Подробное описание конструкции приведено в Инструкции по эксплуатации № 27-044-EP05 A-XE 101.

Принцип работы и описание комплектующего оборудования приведены в соответствующих эксплуатационных документах.

Обеспечение взрывозащитенности осуществляется выполнением системы перемещения типа EP05 в соответствии с требованиями ГОСТ 31441-1-2011, ГОСТ 31441.5-2011, а также применением электрооборудования во взрывозащищенном исполнении.

Основные технические характеристики системы перемещения типа EP05 представлены в таблице 1. Перечень компонентов, применяемых в составе системы перемещения типа EP05, приведен в таблице 2.

Таблица 1. Основные технические данные системы перемещения типа EP05

Наименование характеристики, единицы измерения	Детальное описание
Маркировка взрывозащиты	Ex II Gc e IIB T4
Диапазон температур окружающей среды при эксплуатации, °C	от -20,2 до +40
Класс защиты от поражения электрическим током по ГОСТ 12 15007 0-75	II
Максимальная расчетная грузоподъемность ригеля, т	371
Максимальное рабочее давление цилиндров перемещения, бар	330
Максимальное рабочее давление жакимных цилиндров, бар	310
Максимальная допустимая нагрузка толкающего устье локотных цилиндров, т	180
Типовое усилие цилиндра перемещения буровой для подвижного основания, т	300
Толкающее усилие цилиндра перемещения буровой для подвижного основания, т	340
Длина хода, мм	700
Максимальная скорость, м/мин	0,15
Длина хода жакимных цилиндров, мм	100

Таблица 2. Перечень компонентов, применяемых в составе системы перемещения типа EP05

Наименование оборудования, тип (Наименование и каталог, применяемые детали оборудования)	Производитель, страна происхождения	ЕА-Маркировка
Блок управления с аварийной кнопкой стоп	R.Stahl / Schaltgeräte GmbH AS	IEEx d I (E) IC T5 Gb
Система дистанционного управления серии MC-3 MC-3-5 EX Radio Remote Control Пульт управления модели MC-3-5	Casotec Micro-control AS, Турция	Ex e IIB T3 T4 Gb
Датчик давления UNIK 5800	GF Druck Limited, Великобритания	IEEx d IC T6 Gb 0Ex e IIC T5 Gb X
Антенна для MC-3-6 Ex-1 (Вак. Unit) Радиопульты модели MC-EX-1, RX-CD-EX	Casotec Micro AS	IEEx d IIB T4

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))

Подпись
07.05



Родзивон Галина Александровна (ф.и.о.)

Митянюк Дмитрий Олегович (ф.и.о.)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-PA.AD07.A.01467/20

Серия RU № 0727515

Система перемещения типоразмер 110R4109, 110R4108	Danfoss AS, Норвегия	TEX mb 00 T4 GB
Система ОА-240С	Atlas SpA, Италия	TEX JHC T4 GB
Коробки типоразмер TNCN 30204 702A	BARTEC TECHNOR AS	TEX e BC T4 GB
Клапаны серии PT 2.5 BU, PT 2.5	Picocon Contact AS	TEX eB BC D

Взрывобезопасность системы перемещения типа EP05 обеспечивается выполнением общих требований ТР ТС 012/2011, ГОСТ 31441.1-2011, ГОСТ 31441.5-2011, а также применением взрывозащищенного электрооборудования с видом взрывозащиты: «взрывонепроницаемая оболочка «Ф», «повышенная защита вида «е», «искробезопасная электрическая цепь «с».

Взрывозащищенность неэлектрического оборудования системы перемещения типа EP05 обеспечивается применением конструктивных мер для защиты от возможного воспламенения от нагретых поверхностей искр и адiabатического сжатия, производимых движущимися частями, а именно:

- отсутствием наружных деталей, изготовленных из материалов, содержащих алюминий и его сплавы согласно ГОСТ 31441.1-2011;
 - отсутствием наружных деталей, изготовленных из неметаллических материалов площадью более 100 см², толщина лакокрасочного покрытия не превышает 0,2 мм, поверхностное сопротивление не более 10⁹ Ом;
 - изготовлением системы перемещения типа EP05 из материалов, негорючих и не поддерживающих горение согласно ГОСТ 31441.1-2011;
 - применением взрывозащищенного комплектующего оборудования, которое позволяет использование системы перемещения типа EP05 в соответствии с областью его применения, а также согласованном электрических параметров «искробезопасных» электрических цепей" с учетом индуктивности и емкости кабельных линий;
 - ограничением недопустимо местного нагрева наружных поверхностей корпусов механизмов или исключением возникновения искр от соударения или frictionного искрения;
 - применением защиты от перегрузки, обеспечиваемой с помощью предохранительного клапана и использованием гидробака большого объема, что позволяет компенсировать возможный рост давления при температурном расширении;
 - предписанием в Руководствах по эксплуатации немедленного отключения питания системы перемещения типа EP05 при появлении постороннего звука при потенциально возможных поломках подшипников, что исключает опасный рост температуры с учетом запаса времени благодаря высокой теплоемкости.
- монтаж, эксплуатация, ремонт и обслуживание системы перемещения типа EP05 и электрооборудования входящего в его состав, должны производиться в строгом соответствии с требованиями соответствующих руководств по эксплуатации. Обслуживающий персонал должен строго соблюдать требования к параметрам окружающей и рабочей сред, установленные в руководстве по эксплуатации

Данный сертификат соответствия подтверждает соответствие требованиям взрывобезопасности ТР ТС 012/2011 и не рассматривает любые другие виды безопасности при эксплуатации оборудования.

3. Система перемещения бурового комплекса, торговая марка "CAMERON", тип EP05 соответствует требованиям:
- ТР ТС 012/2011 Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»
 - ГОСТ 31441.1-2011 Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 1. Общие требования
 - ГОСТ 31441.5-2011 Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 5. Защита конструктивной безопасностью "с".

4. Маркировка
- На заводскую табличку, закрепленную на корпусе системы перемещения бурового комплекса, торговая марка "CAMERON", тип EP05, наносится маркировка, включающая следующие данные:
- товарный знак изготовителя;
 - условное обозначение изделия;
 - маркировка взрывозащиты и изображение специального знака взрывобезопасности согласно таблице 1;
 - диапазон температур окружающей среды при эксплуатации согласно таблице 1;
 - заводской номер;
 - номер сертификата соответствия;
 - наименование органа, выдавшего сертификат;
- и другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

Внесение изменений в конструкцию и (или) техническую документацию изделий согласно п. 7 статьи 6 ТР ТС 012/2011

5. Специальные условия применения

Нет.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))



Годзивон Галина Александровна

(ф.и.о.)

Мартынюк Дмитрий Олегович

(ф.и.о.)

РАЗРЕШЕНИЕ НА ВВОД ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

стр. 1

Раздел 1. Реквизиты разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	
1.1. Дата разрешения на ввод объекта в эксплуатацию:	07.11.2022
1.2. Номер разрешения на ввод объекта в эксплуатацию:	0-0-1856-2022МС
1.3. Наименование органа (организации):	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации
1.4. Дата внесения изменений или исправлений:	
Раздел 2. Информация о застройщике	
2.1. Сведения о физическом лице или индивидуальном предпринимателе:	
2.1.1. Фамилия:	
2.1.2. Имя:	
2.1.3. Отчество:	
2.1.4. ИНН:	
2.1.5. ОГРНИП:	
2.2. Сведения о юридическом лице:	
2.2.1. Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
2.2.2. ИНН:	3444070534
2.2.3. ОГРН:	1023403432766
Раздел 3. Информация об объекте капитального строительства	
3.1. Наименование объекта капитального строительства (этапа) в соответствии с проектной документацией:	Обустройство месторождения им. В.И. Грайфера (первая стадия освоения). Комплексы и системы на ЛСП, необходимые для начала бурения и переходная галерея между ЛСП и ПЖМ
3.2. Вид выполненных работ в отношении объекта капитального строительства:	Строительство
3.3. Адрес (местоположение) объекта капитального строительства	
3.3.1. Субъект Российской Федерации:	Астраханская обл.
3.3.2. Муниципальный район, муниципальный округ, городской округ или внутригородская территория (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральная территория:	Акватория Каспийского моря
3.3.3. Городское или сельское поселение в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа (за исключением зданий, строений, сооружений, расположенных на федеральных территориях):	
3.3.4. Тип и наименование населенного пункта:	
3.3.5. Наименование элемента планировочной структуры:	
3.3.6. Наименование элемента улично-дорожной сети:	
3.3.7. Тип и номер здания (сооружения):	
Раздел 4. Информация о земельном участке	
4.1. Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в границах которого (которых) расположен объект капитального строительства:	
Раздел 5. Сведения о разрешении на строительство, на основании которого осуществлялось строительство, реконструкция объекта капитального строительства	
5.1. Дата разрешения на строительство:	30.04.2020
5.2. Номер разрешения на строительство:	00-000-2315-2020МС

5.3. Наименование органа (организации), выдавшего разрешение на строительство:	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации
Раздел 6. Фактические показатели объекта капитального строительства и сведения о техническом плане	
6.1. Наименование объекта капитального строительства, предусмотренного проектной документацией:	Переходная галерея между ЛСП и ПЖМ
6.1.1. Вид объекта капитального строительства:	Сооружение
6.1.2. Назначение объекта:	Сооружения добывающей промышленности
6.1.3. Кадастровый номер реконструированного объекта капитального строительства:	
6.1.4. Площадь застройки (кв.м):	
6.1.4.1. Площадь застройки части объекта капитального строительства (кв.м):	
6.1.5. Площадь (кв.м):	
6.1.5.1. Площадь части объекта капитального строительства (кв.м):	
6.1.6. Площадь нежилых помещений (кв.м):	
6.1.7. Общая площадь жилых помещений (с учетом балконов, лоджий, веранд и террас) (кв.м):	
6.1.7.1. Общая площадь жилых помещений (за исключением балконов, лоджий, веранд и террас) (кв.м):	
6.1.8. Количество помещений (шт.):	
6.1.9. Количество нежилых помещений (шт.):	
6.1.10. Количество жилых помещений (шт.):	
6.1.11. в том числе квартир (шт.):	
6.1.12. Количество машино-мест (шт.):	
6.1.13. Количество этажей:	7
6.1.14. в том числе, количество подземных этажей:	
6.1.15. Вместимость (чел.):	
6.1.16. Высота (м):	6,0
6.1.17. Класс энергической эффективности (при наличии):	
6.1.18. Иные показатели: - Протяженность (м)	62
6.1.19. Дата подготовки технического плана:	18.10.2022
6.1.20. Страховой номер индивидуального лицевого счета кадастрового инженера, подготовившего технический план:	036-767-712 90
6.2. Наименование объекта капитального строительства, предусмотренного проектной документацией:	Ледостойкая стационарная платформа (ЛСП)
6.2.1. Вид объекта капитального строительства:	Сооружение
6.2.2. Назначение объекта:	Сооружения добывающей промышленности
6.2.3. Кадастровый номер реконструированного объекта капитального строительства:	
6.2.4. Площадь застройки (кв.м):	
6.2.4.1. Площадь застройки части объекта капитального строительства (кв.м):	
6.2.5. Площадь (кв.м):	10406,5
6.2.5.1. Площадь части объекта капитального строительства (кв.м):	
6.2.6. Площадь нежилых помещений (кв.м):	
6.2.7. Общая площадь жилых помещений (с учетом балконов, лоджий, веранд и террас) (кв.м):	
6.2.7.1. Общая площадь жилых помещений (за	

исключением балконов, лоджий, веранд и террас) (кв.м):	
6.2.8. Количество помещений (шт.):	
6.2.9. Количество нежилых помещений (шт.):	
6.2.10. Количество жилых помещений (шт.):	
6.2.11. в том числе квартир (шт.):	
6.2.12. Количество машино-мест (шт.):	
6.2.13. Количество этажей:	
6.2.14. в том числе, количество подземных этажей:	
6.2.15. Вместимость (чел.):	
6.2.16. Высота (м):	99,0
6.2.17. Класс энергической эффективности (при наличии):	
6.2.18. Иные показатели:	
6.2.19. Дата подготовки технического плана:	18.10.2022
6.2.20. Страховой номер индивидуального лицевого счета кадастрового инженера, подготовившего технический план:	036-767-712 90

Первый заместитель Министра строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации

должность уполномоченного лица органа (организации),
осуществляющего выдачу разрешения на ввод
объекта в эксплуатацию

подпись

А.Н. Ломакин
инициалы, фамилия