



ПРОЕКТСЕРВИС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТСЕРВИС»

**«Обустройство куста скважин № 6107
Алексеевского нефтяного месторождения»**

Проектная документация

Раздел 1 «Пояснительная записка»

174.08.03.2022-ПЗ

Том 1



ПРОЕКТСЕРВИС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТСЕРВИС»

**«Обустройство куста скважин № 6107
Алексеевского нефтяного месторождения»**

Проектная документация

Раздел 1 «Пояснительная записка»

174.08.03.2022–ПЗ

Том 1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Директор ООО «Проектсервис»

И.М. Гилязов

Бавлы 2022 г.

Согласовано				
Взам. Инв. №				
Подпись и дата				
Инв. № подл.				

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
174.08.03.2022-СП	Состав проектной документации	
	Текстовая часть	
174.08.03.2022-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	

						174.08.03.2022-ПЗ-С			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разработал	Боднар				03.22	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Белоусова				03.22		П	1	1
							ООО «Проектсервис»		
Н.контр.	Зиязова				03.22				
Утвердил	Боднар				03.22				

Состав проектной документации									
Но- мер тома		Обозначение		Наименование				Приме- чение	
1		2		3				4	
1		174.08.03.2022-ПЗ		Раздел 1 «Пояснительная записка»					
2		174.08.03.2022-ПЗУ		Раздел 2 «Схема планировочной организации зе- мельного участка»					
2.1		174.08.03.2022-ППО		Подраздел 2.1 «Проект полосы отвода»					
-		174.08.03.2022-АР		Раздел 3 «Архитектурные решения»				не требу- ется	
3		174.08.03.2022-КР		Раздел 4 «Конструктивные и объемно- планировочные решения»					
				Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, пе- речень инженерно-технических мероприятий, со- держание технологических решений»					
4.1		174.08.03.2022-ИОС1		Подраздел 1 «Система электроснабжения»					
-		174.08.03.2022-ИОС2		Подраздел 2 «Система водоснабжения»				не требу- ется	
4.2		174.08.03.2022-ИОС3		Подраздел 3 «Система водоотведения»					
-		174.08.03.2022-ИОС4		Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондицио- нирование воздуха, тепловые сети»				не требу- ется	
4.3		174.08.03.2022-ИОС5		Подраздел 5 «Сети связи»					
-		174.08.03.2022-ИОС6		Подраздел 6 «Система газоснабжения»				не требу- ется	
4.4		174.08.03.2022-ИОС7		Подраздел 7 «Технологические решения»					
4.5		174.08.03.2022-ТКР		Подраздел 8 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные со- оружения»					
5		174.08.03.2022-ПОС		Раздел 6 «Проект организации строительства»					
-		174.08.03.2022-ПОД		Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объекта капитального строительства»				не требу- ется	
6		174.08.03.2022-ООС		Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окру- жающей среды»					
7		174.08.03.2022-ПБ		Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»					
8		174.08.03.2022-ЭЭ		Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению соблю- дения требований энергетической эффективности и требований оснащенности строений и сооруже- ний приборами учета используемых энергетических ресурсов»					
174.08.03.2022-СП									
Изм.		Кол.уч		Лист		№док.		Подп.	
Дата									
Разработал		Боднар				03.22		Стадия	
Проверил		Белоусова				03.22		Лист	
								Листов	
Н.контр.		Зиязова				03.22		П	
Утвердил		Боднар				03.22		1	
								2	
								ООО «Проектсервис»	

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Приме- чание
1	2	3	4
9	174.08.03.2022-СМ	Раздел 11 «Смета на строительство объектов ка- питального строительства»	
		Раздел 12 «Иная документация в случаях, преду- смотренных федеральными законами»	
10.1	174.08.03.2022-ГОЧС	«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	
10.2	174.08.03.2022-ТБЭ	«Требования к обеспечению безопасной эксплуата- ции объектов капитального строительства»	
10.3	174.08.03.2022-СЗЗ	«Проект санитарно-защитной зоны»	

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

							174.08.03.2022-СП	Лист
								2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

15.	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий	19
16.	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства	19
17.	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	19
18.	Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов	20
19.	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	20
21.	Перечень используемых сокращений	20
22.	Перечень используемых нормативных документов	21
Приложение 1	Техническое задание на проектирование	24
Приложение 2	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	28
Приложение 3	Лицензия на право пользование недрами	30
Приложение 4	Градостроительный план земельного участка	32
Приложение 5	Правоустанавливающие документы на земельный участок	38
Приложение 6	Технические условия на водоснабжение для питьевых и хозяйственных нужд персонала и на утилизацию хозяйственных стоков на период строительства	39
Приложение 7	Технические условия на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а так же на утилизацию промливневых стоков и стоков, образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов	40
Приложение 8	Технические условия на подключение трубопроводов к существующей системе нефтесбора	41
Приложение 9	Технические условия на автоматизацию	42
Приложение 10	Технические условия на связь	46
Приложение 11	Технические условия на электроснабжение	48
Приложение 12	Сертификат соответствия на станок-качалку	50
Приложение 13	Сертификат соответствия на ЗКЛ	51
Приложение 14	Сертификат соответствия на СКЖ	55
Приложение 15	Сертификат соответствия на КОП	61
Приложение 16	Сертификат соответствия на двигатели асинхронные	62
Приложение 17	Сертификат соответствия на манометры	65
Приложение 18	Сертификат соответствия на ШУН	68
Приложение 19	Сертификат соответствия на извещатель охранный	69
Приложение 20	Сертификат соответствия на кабельную продукцию	70

Взам. Инв. №	Подпись и дата	Приложение 13	Сертификат соответствия на ЭКЛ.....				51
		Приложение 14	Сертификат соответствия на СКЖ.....				55
		Приложение 15	Сертификат соответствия на КОП.....				61
		Приложение 16	Сертификат соответствия на двигатели асинхронные.....				62
		Приложение 17	Сертификат соответствия на манометры.....				65
		Приложение 18	Сертификат соответствия на ШУН.....				68
		Приложение 19	Сертификат соответствия на извещатель охранный.....				69
Инв.№ подл.		Приложение 20	Сертификат соответствия на кабельную продукцию.....				70
						174.08.03.2022-ПЗ	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

1. Реквизиты документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

3. Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состава и характеристика производства, номенклатуры выпускаемой продукции (работ, услуг)

Проектируемый объект - нефтяные скважины, которые добывают нефтеводогазовую эмульсию; трубопроводная система (внутриплощадочные и промысловый нефтесборные трубопроводы), которые доставляют нефтеводогазовую эмульсию на ДНС-1 для последующей подготовки.

В соответствии с приложением 1 федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества: горючие вещества.

Суммарное количество опасных веществ, обращающихся на проектируемом объекте, определено в разделе «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера для опасных производственных объектов».

Согласно таблице 2 Приложения 2 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, класс опасности проектируемого объекта устанавливается III класс опасности (с количеством опасных веществ 20 и более, но менее 200 т).

Основные показатели:

- 4 эксплуатационные скважины;
- ожидаемый средний дебит скважины по жидкости – по 5 м³/сут.;
- обводненность 5 %;
- средний газовый фактор 26 м³/тн в начале эксплуатации скважин.

Состав объекта проектирования:

- обустройство площадки куста скважин № 6107 в обваловании;
- технологические трубопроводы;
- промысловый трубопровод;
- ВЛ-6 кВ;
- канализационные сети.

Для осуществления добычи и сбора нефти на проектируемой площадке скважины предусматривается:

- обустройство 4-х скважин;
- трубопроводы от скважин до узла запорной арматуры;
- промысловый трубопровод от УЗА до места врезки;
- замер дебита скважин расходомером СКЖ.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ			4

Продукция из 4-х скважин, под устьевым давлением транспортируется через счетчик жидкости (СКЖ-30-40), где производятся замеры дебитов скважин, по проектируемым нефтегазопроводам от скважин до узла запорной арматуры, далее по нефтегазопроводу от К-6107 до места врезки. На нефтегазопроводах от скважин до узла запорной арматуры, устанавливаются задвижки, обратный клапан. На скважинах устанавливаются электроконтактные манометры, которые связаны с двигателем и в случае превышения давления выше расчетного или понижения давления при порывах отключает привод насоса.

Состав сооружений на площадке скважины:

- устье эксплуатационных скважин с устьевой арматурой АУШ-50-14;
- приустьевая площадка;
- фундамент под станок-качалку;
- станок-качалка СКДР;
- площадка установки ремонтного агрегата;
- площадка под инвентарные мостки;
- счетчик-расходомер СКЖ-30;
- подземная емкость ЕП-5;
- колодец с гидрозатвором;
- канализация приустьевой площадки;
- технологические трубопроводы;
- промысловый нефтегазопровод;
- заземление оборудования;
- узел запорной арматуры;
- флюгер;
- молниеотвод.

4. Сведения потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Потребность в основных видах ресурсов обосновывается принятой технологической схемой и хозяйственно-бытовыми нуждами.

Проектируемый объект потребности в топливе, газе и воде не испытывает.

Сведения о потребности в рабочих агентах и электрической энергии приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Сведения о потребности в рабочих агентах и электрической энергии

Название вида снабжения (энергоснабжение, связь и т.д.)	Источник заданного вида снабжения	Расстояние от источника, км	Характеристика заданного вида снабжения
1	2	3	4
Энергоснабжение	ВЛ-6 кВ	19,00	3-х проводная

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			174.08.03.2022-ПЗ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	

Название вида снабжения (энергоснабжение, связь и т.д.)	Источник заданного вида снабжения	Расстояние от источника, км	Характеристика заданного вида снабжения
1	2	3	4
Связь	Мобильная связь	-	по каналам GSM
Годовой расход электроэнергии куста скважин № 6107 составляет 504600 кВт·ч			

5. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

Мощность проектируемого объекта:

- средний дебит скважины по жидкости – по 5 м³/сут.;
- обводненность – 5 %;
- средний газовый фактор – 26 м³/тн;
- количество скважин – 4 шт.;
- площадь территории для размещения скважины (согласно ГПЗУ) – 6046,00 м²;
- длина промыслового нефтегазопровода Ø89х5 мм – 223,07 м;
- длина ВЛ-6 кВ – 19,00 м (провод АС-70/11).

6. Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах

Источником поступления сырья служит продукция скважин Алексеевского нефтяного месторождения – нефтеводогазовая эмульсия.

Производство на проектируемом объекте потребности в воде не испытывает. Все материалы, необходимые для обслуживания скважин и нефтегазопровода находятся на территории ДНС-1 Алексеевского нефтяного месторождения ЗАО «Алойл».

Потребность в электроэнергии для технологических нужд:

- расчетная мощность потребляемой электроэнергии на кусте скважин № 6107 – 84,10 кВт.

7. Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов и отходов производства проектом не предусматривается.

Проектируемый объект относится к системе добычи, сбора и транспортирования нефти и нефтепродуктов. Период эксплуатации нефтедобывающего объекта сопряжен с образованием отходов:

- асфальто-смолистые и парафиновые отложения (АСПО утилизируемые);
- растворы буровые при бурении нефтяных скважин, отработанные малоопасные;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание не менее 15 %);

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ	Лист
							6

- шлам очистки трубопроводов и емкостей от нефти;
- отходы цемента в кусковой форме;
- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (количество нефти и нефтепродуктов 15 % и более).

При эксплуатации и обслуживании образуется ветошь промасленная. Данный отход хранится в металлической емкости, установленной на водонепроницаемой поверхности. Шлам от зачистки емкостей на территории не накапливается. После плановой зачистки, произведенной специализированной организацией, шлам передается в ООО «Промышленная экология» без промежуточной стадии хранения.

8. Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Данный раздел проектной документации не предусмотрен, так как проектом не предусмотрены возобновляемые источники энергии и вторичные энергетические ресурсы.

9. Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории

Данным проектом предусматривается:

- обустройство площадки куста скважин № 6107:
 - адрес: 423930 Россия, Республика Татарстан, р-н. Бавлинский;
 - функциональное назначение: размещение сооружений для совместного сбора продукции (нефтеводогазовая эмульсия) с 4-х скважин;
 - технико-экономические показатели: обустройство 4-х эксплуатационных скважин.
 - строительство ВЛ-6 кВ, протяженностью 19,00 м;
 - строительство промыслового нефтегазопровода от куста скважин № 6107 до места врезки;
 - адрес: 423930 Россия, Республика Татарстан, р-н. Бавлинский;
 - функциональное назначение: транспортировка добываемой нефтеводогазовой эмульсии от проектируемых скважин в существующую систему нефтесбора Алексеевского нефтяного месторождения.
 - технико-экономические показатели: трубопровод диаметром 89 мм, толщиной стенки 5,0 мм и протяженностью 223,07 м.
- Площадь территории под куст скважин № 6107:
- земельный участок – 6046,00 м² (согласно ГПЗУ);
 - по контуру обвалования – 4362,84 м².

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	- функциональное назначение: транспортировка добываемой нефтеводогазовой эмульсии от проектируемых скважин в существующую систему нефтесбора Алексеевского нефтяного месторождения. - технико-экономические показатели: трубопровод диаметром 89 мм, толщиной стенки 5,0 мм и протяженностью 223,07 м. Площадь территории под куст скважин № 6107: - земельный участок – 6046,00 м² (согласно ГПЗУ); - по контуру обвалования – 4362,84 м².							
									174.08.03.2022-ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		7

Проектируемый куст скважин находится, в административном отношении, на территории Удмуртско-Ташлинское сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан РФ, на земельных участках категории:

- земли сельскохозяйственного назначения (16:11:030402:480, 16:11:030402:477 - Исполнительного комитета Удмуртско-Ташлинского сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан и 16:11:030402:481 - СХООО "Берлек");

- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (16:11:030402:26 - ЗАО "Алойл" (кадастровый номер входит в номер землепользования 16:11:000000:43)).

Для строительства объекта проектирования "Обустройство куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторождения" предоставлены земельные участки общей площадью 24748,00 м² (местоположение: Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район, Республика Татарстан, с кадастровыми номерами: 16:11:030402:480, 16:11:030402:477 - Исполнительный комитет Удмуртско-Ташлинского сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан, 16:11:030402:481 - СХООО "Берлек", 16:11:030402:26 (кадастровый № входит в № землепользования 16:11:000000:43)) - ЗАО "Алойл". Строительные работы по данному объекту проводятся на земельном участке площадью 10306,29 м². На остальной площади земельных участков, равной 14441,71 м², строительные работы проводятся не будут.

Обоснование размеров земельных участков под строительство трассы нефтегазопровода, основано на требованиях СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» (утв. постановлением Госстроя СССР от 25 марта 1974 г.). Для строительства нефтепровода на проектируемом участке в соответствии с таблицей СН 459-74 установлена ширина полосы отвода земель для проектируемого нефтепровода. Данные приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Ширина полосы отвода земель под нефтегазопровод

Диаметр трубопровода, мм	Ширина полосы земель для одного подземного трубопровода, м	
	отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства	
	на землях несельскохозяйственного назначения, или непригодных для сельского хозяйства, и землях государственного лесного фонда	на землях сельскохозяйственного назначения худшего качества (при снятии и восстановлении плодородного слоя)
89	17	24

Обоснование размеров изымаемых земельных участков под строительство трассы ВЛ-6 кВ основано на требованиях ВСН № 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 -750 кВ» и Постановления Правительства РФ № 486 от 11 августа 2003 года «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размеще-

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ	Лист
							8

ния воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети» и графически с учетом применения сложных опор. Настоящие нормы устанавливают ширину полос земель и площади земельных участков, предоставляемых для электрических сетей, в состав которых входят воздушные и кабельные линии электропередачи, трансформаторные подстанции, переключаемые распределительные и секционные пункты. Для строительства ВЛ-6 кВ установлена ширина полосы отвода земель равная 4,5 м.

9.1 Характеристика земельного участка, предоставленного для размещения проектируемых объектов

Площадка куста скважин № 6107 расположена в пределах границ Алексеевского нефтяного месторождения ЗАО «Алойл». В административном отношении объект изысканий расположен в Бавлинском районе Республики Татарстан, в 13,5 км юго-западнее г. Бавлы (районный центр).

Ближайшие к участку проведения работ населенные пункты: с. Алексеевка и д. Богатый Ключ.

Бавлинский муниципальный район расположен на крайнем юго-востоке Республики Татарстан, граничит на востоке и юге с Республикой Башкортостан и Оренбургской областью, на западе и севере – с Бугульминским и Ютазинским муниципальными районами Республики Татарстан. В природном отношении район входит в лесостепную провинцию Бугульминско-Белебеевской возвышенности, будучи составной частью Высокого Закамья республики.

Бавлинский муниципальный район располагается в зоне умеренно-континентального климата, с характерным для нее теплым коротким летом и умеренно холодной продолжительной зимой.

Зимние температуры здесь могут достигать -48 °С при средней температуре января - 14,2 °С, а летние до 40 °С тепла, при средней температуре июля +18,7 °С. Среднегодовая температура воздуха +1,9 °С.

Несмотря на юго-восточное положение района, количество атмосферных осадков в год из-за повышенного рельефа достигает 527,6 мм, причем 115-120 мм из них приходится на холодный период (ноябрь-март).

Сравнительно небольшое количество зимних осадков обуславливает небольшую мощность снежного покрова. Причем, дующие зимой ветры, особенно метелевые и поземки, перераспределяют снежный покров по элементам и формам рельефа. Снег сдувается с возвышенных участков, откладываясь в понижениях рельефа и заветренных склонах. Средняя высота снежного покрова достигает в марте 40-43 см, при запасах воды в снеге до 130 мм. Максимальные же запасы снега приурочиваются к лесным массивам, долинам рек, оврагам и балкам, достигая в отдельных случаях до двух метров мощности. Такое неравномерное распределение снежного покрова ведет к различной глубине промерзания почвы. В лесу глубина промерзания обычно не превосходит 40 см, а на открытых водораздельных участках, лишенных снега, определяется в 130 см.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	Сравнительно небольшое количество зимних осадков обуславливает небольшую мощность снежного покрова. Причем, дующие зимой ветры, особенно метелевые и поземки, перераспределяют снежный покров по элементам и формам рельефа. Снег сдувается с возвышенных участков, откладываясь в понижениях рельефа и заветренных склонах. Средняя высота снежного покрова достигает в марте 40-43 см, при запасах воды в снеге до 130 мм. Максимальные же запасы снега приурочиваются к лесным массивам, долинам рек, оврагам и балкам, достигая в отдельных случаях до двух метров мощности. Такое неравномерное распределение снежного покрова ведет к различной глубине промерзания почвы. В лесу глубина промерзания обычно не превосходит 40 см, а на открытых водораздельных участках, лишенных снега, определяется в 130 см.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ			Лист
									9

Примерно в конце марта – первых числах апреля начинается снеготаяние, причем таяние снега происходит неодинаково на различных участках района. Начинается оно на освещенных склонах южной и западной экспозиции и только через 5–15 дней распространяется на противоположные склоны. Эта неравномерность, имеющая практический интерес в поспевании почвы для сельскохозяйственных работ, объясняется, в первую очередь, различиями в приходе прямой солнечной радиации на склоны разной ориентировки и крутизны. В результате разница в температурах приземного слоя воздуха на склонах северной и южной экспозиции 2–3°. Неравномерный сход снежного покрова со склонов различной ориентировки и крутизны обуславливают режим рек.

Относительная влажность воздуха имеет максимум с ноября по декабрь, (87 %), а минимум в мае-июне (60 %). Относительная влажность воздуха в среднем за год составляет 76 %.

Поверхностные воды Бавлинского муниципального района представлены р. Ик на участке от 462 км до 384 км от устья и его левыми притоками, основными из которых являются Верхний Кандыз, Кандыз, Тумбарлинка, Бавлинка.

Зимняя межень отличается устойчивостью, большой продолжительностью и низким стоком, а по высоте уровней она примерно равна летней. Зимний период на р. Ик и его притоках наступает обычно в начале ноября. Осеннего ледохода не бывает (он здесь не отмечался 33 года из 37 наблюдений).

Наибольшая толщина льда составляет 75-90 см, в суровые годы толщина льда достигает во второй половине марта, непосредственно перед вскрытием. На притоках она больше, чем на р. Ик и в суровые зимы достигает 140 см. Вскрытие на р. Ик и на его притоках происходит, в основном, дружно, но спокойно. Весенний ледоход наступает обычно в середине апреля и продолжается 3-5 дней. Наибольшая продолжительность его, по данным поста р. Ик – с. Нагайбаково, отмечена в 1945 г. и составила 12 дней.

Водные ресурсы, которыми располагает район, в средний по водоносности год, составляют 744 млн. м³, в год 95 % обеспеченности – 473 млн. м³. Непосредственно на территории района формируется в средний по водности год 131 млн.м³. Таким образом, основная часть водных ресурсов обеспечена транзитным стоком р. Ик. Ресурсы же, формирующиеся на территории района, значительно меньше. Крайне важное экологическое значение имеет минимальный сток, т.к. он определяет, с одной стороны, наименьшие допустимые объемы забора воды из рек, а с другой, возможность разбавления поступающих сточных вод в этот критический период года.

Большое гидрогеологическое значение на территории Бавлинского муниципального района имеют болота, так как они регулируют сток, аккумулируют воду, влияют на водосбор, выполняют противозерозионные (укрепление берегов зарослями растений) и экологические (регулирование качества воды, фильтрационная роль, сохранение биоразнообразия) функции. По данным Р.Н. Апкина, на территории района насчитывается 6 болот, общей площадью 0,10 км².

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист 10
			174.08.03.2022-ПЗ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

Для обеспечения населения водными ресурсами и в противопожарных целях, в хозяйствах района сооружены пруды. На сегодняшний день в районе насчитывается 2 пруда общим объемом 1265 тыс. м³.

Поверхность рельефа обнаруживает общий уклон на восток к долине р. Ик, и этому уклону следуют левые притоки Ика.

Другие общие особенности рельефа – двухъярусное строение водораздельных плато, структурность, обилие крутых склонов и асимметричных долин. В рельефе района можно выделить четыре главных элемента: двухъярусный рельеф водораздельных плато; долину р. Ик; долины его левых притоков; овражнобалочная сеть и карст.

В геоморфологическом отношении объект изысканий приурочен к левобережному склону реки Сула (левый приток реки Кандыз).

По растительному покрову территория относится к зоне лесостепи, с чередованием лесных и степных ныне распаханых участков. Леса представлены дубравами и березовыми колками, произрастающими на при водораздельных участках, обычных крутых склонах непригодных для распашки. Для степной растительности типичны злаки: ковыль-тырса, типчак, тонконог стройный, ковыль перистый, а также бобовые клевер горный, астрагалы и т. д. Из разнотравья следует выделить василисник малый, порезник горный, синеголовник, колокольчик, васильки и т. д. Долины рек заняты кустарниковой и луговой растительностью.

Естественная растительность на территории изысканий представлена лесными массивами Кандызского участкового лесничества, пастбищами. Также имеют место сельскохозяйственные угодья (пашни, сенокосы).

Более 90 % всей площади сельскохозяйственных угодий занято черноземами. Это в основном карбонатные и выщелоченные маломощные, среднемощные и мощные черноземы. Маломощные черноземы приурочены в основном к верхним водораздельным частям склонов и плато. Они развиты на породах легкого механического состава.

Наибольшее распространение имеют среднемощные выщелоченные черноземы, которые занимают пологие склоны ассиметричных равнин и прилегающие междуречные пространства. В отличие от маломощных черноземов они развиты на породах тяжелого механического состава.

На древних речных террасах р. Ик, р. Кандыз можно встретить и выщелоченные мощные черноземы, которые занимают незначительные площади. Это наиболее плодородные почвы. Они приурочены к породам наиболее тяжелого механического состава. Значительные площади занимают карбонатные черноземы, связанные с местами выхода на водораздельных плато пермских карбонатных пород, покрытых элювием коренных отложений.

Отдельными пятнами встречаются серые лесные и коричневые почвы, характеризующиеся количеством гумуса в верхних горизонтах 4,5 % при постепенном его уменьшении с глубиной.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	На древних речных террасах р. Ик, р. Кандыз можно встретить и выщелоченные мощные черноземы, которые занимают незначительные площади. Это наиболее плодородные почвы. Они приурочены к породам наиболее тяжелого механического состава. Значительные площади занимают карбонатные черноземы, связанные с местами выхода на водораздельных плато пермских карбонатных пород, покрытых элювием коренных отложений. Отдельными пятнами встречаются серые лесные и коричневые почвы, характеризующиеся количеством гумуса в верхних горизонтах 4,5 % при постепенном его уменьшении с глубиной.					
			174.08.03.2022-ПЗ					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Вследствие развития нефтедобычи район изысканий хозяйственно осваивается и несет следы территории с техногенными нагрузками, заключающихся в срезке грунта, обваловке, насыпей грунтов, наличия сети инженерных коммуникаций и сооружений.

Существующие в пределах территории изысканий здания и сооружения преимущественно II и III уровня ответственности, строительство которых осуществлялось по проектам массового (типового) и повторного применения.

Имеются инженерные коммуникации (ВЛ, водоводы, нефтепроводы, газопроводы, кабели связи, канализация и др.) как подземного, так и наземного заложения.

По результатам рекогносцировочного обследования, видимых проявлений деформаций у имеющихся в пределах района изысканий зданий и сооружений за период эксплуатации, в том числе у существующих линейных сооружений, не наблюдается.

По данным рекогносцировочного обследования опасных природных и техногенных процессов в районе изысканий не выявлено.

Продолжительность благоприятного периода для полевых работ составляет 6 месяцев – с 1 мая по 1 ноября.

Описание площадки куста скважин

Площадка под проектирование и строительства куста скважин № 6107 расположена на землях сельхозназначения (пахотные угодья), Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Берлек»). По площадке проходит недействующий нефтепровод диаметром 159 мм. Западнее площадки проходит ВЛ-6 кВ Ф133-08. В 1,43 км западнее площадки протекает р. Сула (левый приток р. Кандыз). В восточной стороне в 70 м от проектируемой площадки куста находится лесной массив Кандызского участкового лесничества (береза, ель и др.).

Рельеф в пределах границ проектируемой площадки умеренный, в целом с уклоном на юг в сторону р. Сула, с углами наклона земной поверхности до 1-3°, с общим перепадом абсолютных отметок 1,39 м от 279,11 м до 280,50 м.

Описание трассы нефтегазопровода

Трасса состоит из 1 угла поворота. Протяженность трассы составила 223,07 м.

Начало трассы - ПК0 (проектируемый куст скважин № 6107). Трасса следует в юго-западном направлении по землям сельхозназначения (пахотные угодья), Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Берлек»), параллельно недействующему нефтепроводу диаметром 159 мм. На ПК1+95,7 трасса пересекает ЛЭП 6 кВ (3 провода) Ф133-08 (ЗАО «Алойл»), на ПК2+06,6 недействующий водовод глубиной 2 м и на ПК2+15,87 полевою дорогу. Трасса заканчивается на ПК2+23,07, возле БГ напорного нефтепровода диаметром 159 мм, следующего от ДНС-260 до ДНС-1 ЗАО «Алойл».

Рельеф полосы съёмки под изыскиваемую трассу умеренный, местами всхолмленный, в целом с уклоном в сторону р. Сула с углами наклона земной поверхности до 2-4° с общим перепадом абсолютных отметок 10,43 м от 273,09 м до 283,52 м с общим уклоном на юго-запад.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	Начало трассы - ПК0 (проектируемый куст скважин № 6107). Трасса следует в юго-западном направлении по землям сельхозназначения (пахотные угодья), Удмуртско-Ташлинского сельского поселения (ООО «Берлек»), параллельно недействующему нефтепроводу диаметром 159 мм. На ПК1+95,7 трасса пересекает ЛЭП 6 кВ (3 провода) Ф133-08 (ЗАО «Алойл»), на ПК2+06,6 недействующий водовод глубиной 2 м и на ПК2+15,87 полевую дорогу. Трасса заканчивается на ПК2+23,07, возле БГ напорного нефтепровода диаметром 159 мм, следующего от ДНС-260 до ДНС-1 ЗАО «Алойл». Рельеф полосы съёмки под изыскиваемую трассу умеренный, местами всхолмленный, в целом с уклоном в сторону р. Сула с углами наклона земной поверхности до 2-4° с общим перепадом абсолютных отметок 10,43 м от 273,09 м до 283,52 м с общим уклоном на юго-запад.							
									174.08.03.2022-ПЗ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		12

Таблица 3 – Плата за пользование земельным участком

Землепользователь / наименование объекта / район / зе- мельный участок (кадастровый номер)	Отвод зе- мель, м ² (S к оплате)	Кадастровая стоимость зе- мельного участка, КСУ руб./га*	Ставка арендной платы, % от кадастровой стоимости земли, Sap	Размер платы за землю, руб.
1	2	3	4	5
Период обустройства (строительства):				
СХООО "Берлек" / "Обустройство куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторожде- ния" / Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан / 16:11:030402:481	0,3451	11 043,00	1,5	165,65
Исполнительный комитет Удмуртско-Ташлинского сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан / "Обустройство куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторожде- ния" / Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан / 16:11:030402:480	1,0505	33 616,00	1,5	504,24
Исполнительный комитет Удмуртско-Ташлинского сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан / "Обустройство куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторожде- ния" / Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан / 16:11:030402:477	0,5535	17 712,00	1,5	265,68
Итого:				935,57
Период эксплуатации:				

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ	Лист
							14

Землепользователь / наименование объекта / район / зе- мельный участок (кадастровый номер)	Отвод зе- мель, м ² (S к оплате)	Кадастровая стоимость зе- мельного участка, КСУ руб./га*	Ставка арендной платы, % от кадастровой стоимости земли, Sap	Размер платы за землю, руб.
1	2	3	4	5
СХООО "Берлек" / "Куст скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторожде- ния" / Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан / 16:11:030402:481	0,00005	11 043,00	1,5	0,02
Исполнительный комитет Удмуртско-Ташлинского сельского поселения Бавлинского муниципального района Республики Татарстан / "Куст скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторожде- ния" / Удмуртско-Ташлинское сельское поселение, Бавлинский муниципальный район Республика Татарстан / 16:11:030402:480	0,4247	33 616,00	1,5	203,84
Итого:				203,86

Примечание:

*Размер арендной платы, определен в соответствии с кадастровой стоимостью зе-
мельного участка (согласно договору субаренды земельных участков. Стоимость может
быть изменена путем корректировки на индекс инфляции.*

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

15

Инв.№ подп.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Затраты по биологической рекультивации рассчитаны на основе суммы утвержденной:

Министерством сельского хозяйства и продовольствия РТ и согласованной с ПАО «Татнефть»

30.01.2020 г., в соответствии с типовым проектом биологической рекультивации земель, утвержденным про-

токолом согласительной комиссии № 4 от 27.08.2015 года.

Затраты по биологической рекультивации могут быть уточнены при согласовании с землевладельцами

(землепользователями).

Озеленение обвалования куста - нанесение ПСП средней мощностью 0,15 м, внесение удобрений и залужение посевом многолетних трав.

Площадка временного жилого городка для бригад строителей будет распахана, ее поверхность разборонована и засеяна многолетними травами с внесением минеральных удобрений.

При строительстве воздушной линии электропередачи 6 кВ глубокого нарушения почвенных горизонтов нет, так как применяется технология высверливания отверстий под каждую опору, т.е. разработка котлованов не требуется. Поэтому рекультивация производится под самозарастание, работы биологического этапа рекультивации не закладываются.

Таблица 5 – Затраты на возмещение убытков сельскохозяйственного производства при временном изъятии земель с/х назначения

Наименование объекта / землепользователя	Вид угодий	Наименование с/х культур	*Стоимость возмещения убытков по основным с/х культурам, руб./га	Изъятых земель в аренду, га	Затраты на возмещение убытков, руб.
1	2	3	4	5	6
СХООО "Берлек" / 16:11:030402:481	земли с/х назначения: пашня	пшеница озимая	66 100,00	0,3451	22 811,11

Примечание:

*Срок изъятия земель - до 1 года. Период восстановления нарушенного производства - 3 года. Требуется биологическая рекультивация.

Стоимость возмещения убытков при изъятии земель применена согласно протоколу № 3 от 30.01.2020 г. совещания согласительной комиссии по определению размера убытков с/х производства и биологической рекультивации при занятии земель с/х назначения нефтяными компаниями на 2020 год, утвержденного заместителем Премьер-министра РТ - министром сельского хозяйства и продовольствия РТ М.А. Зяббаровым.

12. Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков

Данный раздел проектной документации не предусмотрен.

13. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

Патенты и изобретения в данном проекте не использованы.

Патентные исследования не проводились.

14. Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Техничко-экономические показатели проектируемых объектов представлены в таблице 6.

Взам. Инв. №		174.08.03.2022-ПЗ					Лист
Подпись и дата							17
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата		

Таблица 6 – Техничко-экономические показатели проектируемых объектов

Наименование характеристики	Единица измерения	Показатель
1	2	3
Назначение скважин	-	эксплуатационные
Количество скважин	шт.	4
Номера скважин	-	6107, 6108, 6109 и 6110
Станок-качалка – СКДР-8	шт.	4
Счетчики СКЖ-30-40	шт.	4
Емкость подземная ЕП-5 для сбора промливневых стоков с приустьевых площадок	шт.	1
Смотровой колодец с гидрозатвором	шт.	2
Флюгер	шт.	1
Молниеотвод	шт.	1
Нефтегазопровод от скважины № 6107 до места врезки (диаметр 57/89 мм)	м	5,00/12,50
Нефтегазопровод от скважины № 6108 до УЗА (диаметр 57/89 мм)	м	5,00/43,00
Нефтегазопровод от скважины № 6109 до места врезки (диаметр 57/89 мм)	м	5,00/13,00
Нефтегазопровод от скв. № 6110 до УЗА (диаметр 57/89 мм)	м	5,00/69,50
Промысловый нефтегазопровод от УЗА К-6107 до места врезки (диаметр 89 мм)	м	223,07
Воздушная линия 6 кВ: - марка провода; - протяженность	м	АС-70/11 19,00
Ожидаемый дебит скважин	м³/сут	5
Обводненность продукции	%	5
Средний газовый фактор	м³/т	26
Трубопровод сбора промливневых стоков с площадки скважины № 6110 до колодца КК-1 (диаметр 219 мм)	м	21,10
Трубопровод сбора промливневых стоков с площадки скважины № 6109 до колодца КК-1 (диаметр 219 мм)	м	21,10
Трубопровод сбора промливневых стоков с площадки скважины № 6108 до колодца КК-2 (диаметр 219 мм)	м	21,10
Трубопровод сбора промливневых стоков с площадки скважины № 6107 до колодца КК-2 (диаметр 219 мм)	м	21,10
Трубопровод сбора промливневых стоков от колодца КК-1 до колодца КК-2 (диаметр 219 мм)	м	25,00
Трубопровод сбора промливневых стоков от колодца КК-2 до ЕП-5 (диаметр 219 мм)	м	20,00

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

174.08.03.2022-ПЗ

Наименование характеристики	Единица измерения	Показатель
1	2	3
Приустьевая площадка скважины № 6107	м²	3,1
Приустьевая площадка скважины № 6108	м²	3,1
Приустьевая площадка скважины № 6109	м²	3,1
Приустьевая площадка скважины № 6110	м²	3,1
Площадка скважины (по обвалованию/отвод)	м²	4362,84/6046,00

Экономические показатели по объекту рассчитаны на основании сводного сметного расчета стоимости строительства и технологических данных пояснительных записок соответствующих разделов. Основные показатели:

Стоимость строительно-монтажных работ	4425,680 тыс. рублей
Продолжительность строительства	4,0 месяца
в том числе подготовительный период	2,0 месяца
Максимальная численность работающих	19 человек

15. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Специальные технические условия для проекта не разрабатывались.

16. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства

Данный раздел проектной документацией не предусмотрен, так как проектируемый объект относится к производственному назначению.

17. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При разработке проектной и рабочей документации использовались следующие лицензионные программы:

- операционная система Microsoft®Windows 7®Home Basic;
- InfraSOFT CAD-2008, номер лицензии CR154-0309001;
- информационная система «Гарант»;
- ПК «ЛИРА-САПР 2013 R5»;
- ПК «SCAD» версия 11.5;
- программа GeoniCS14.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	17. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений						Лист
			При разработке проектной и рабочей документации использовались следующие лицензионные программы:						
			- операционная система Microsoft®Windows 7®Home Basic; - InfraSOFT CAD-2008, номер лицензии CR154-0309001; - информационная система «Гарант»; - ПК «ЛИРА-САПР 2013 R5»; - ПК «SCAD» версия 11.5; - программа GeoniCS14.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ			19

18. Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов

Данный раздел проектной документацией не предусмотрен, так как согласно задания на проектирование, выделение этапов не предусматривается.

19. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

Данный раздел проектной документацией не предусмотрен, так как проектом не предусматривается снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения.

20. Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и соблюдением технических условий

Проектная документация разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Проектсервис», на основании договора заключенного с ЗАО «Алойл» и задания на разработку проектной документации «Обустройство куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторождения» утвержденное Генеральным директором ЗАО «Алойл» Р.В. Вафиным.

Общество с ограниченной ответственностью «Проектсервис» заверяет о том, что проектная документация разработана в соответствии с Заданием на проектирование, действующими техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации о допуске к работам ООО «Проектсервис» по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выдано Ассоциацией «Объединение градостроительного планирования и проектирования» (СРО-П-021-28082009), 119049, г. Москва, ул. Коровий Вал, дом 9.

Номер Выписки из реестра: № 1769/02 ИП от 28 февраля 2022 г.

Номер решения о приеме в члены СРО: Протокол № 1769-01 от 24 августа 2017 г.

Копия Выписки из реестра представлена в Приложении 2.

21. Перечень используемых сокращений

АУШ – арматура устьевая штангонасосная;

Взам. Инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ		Лист
								20

ВОЛС – волоконно-оптическая линия связи;
ДНС – дожимная насосная станция;
ЗАО – закрытое акционерное общество;
ООО – общество с ограниченной ответственностью;
ППСН – пункт подготовки и сбора нефти;
СКЖ – счетчик контроля жидкости;
СКДР – станок качалка балансирующего типа;
УЗА – узел запорной арматуры.

22. Перечень используемых нормативных документов

№ п/п	Наименование нормативных документов	Расшифровка
1	2	3
1	ФЗ № 116 от 21.07.1997 г.	«О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
2	ФЗ № 190 от 29.12.2004 г.	«Градостроительный кодекс Российской Федерации»
3	ФЗ № 136 от 25.10.2001 г.	«Земельный кодекс Российской Федерации»
4	ФЗ № 52 от 30.03.1999 г.	«О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
5	Постановление правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г.	«О составе разделов проектной документации»
6	Постановление правительства РФ № 390 от 25.04.2012 г.	«О противопожарном режиме»
7	Постановление правительства РФ № 140 от 23.02.1994 г.	«О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы»
8	Приказ от 27.12.2012 г. № 784	«Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»
9	Приказ от 12.03.2013 г. № 101	«Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
10	ГОСТ 21.508-93	«Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов»
11	ГОСТ 9.602-2016	«Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»
12	СП 34-116-97	«Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов»

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №			

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
21

№ п/п	Наименование нормативных документов	Расшифровка
1	2	3
13	СП 22.13330.2016	«Свод правил. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*»
14	СП 28.13330.2017	«Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85»
15	СП 14.13330.2018	«Строительство в сейсмических повышенных районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*»
16	СП 18.13330.2019	«Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*»
17	СП 131.13330.2020	«Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99»
18	СНиП 11-105-97	«Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»
19	СП 76.13330.2016	«Свод правил. Электротехнические устройства. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85»
20	СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03	«Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
21	СанПиН 2.2.3.1384-03	«Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»
22		«Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,4 - 500 кВ», утв. Минтопэнерго РФ 20.05.1994 № 14278тм-т1.
23	Постановления Правительства РФ № 486 от 11 августа 2003 г.	«Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»
24	ВСН № 14278тм-т1	«Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ»
25	ПУЭ	«Правила устройства электроустановок»
26	ВНТП 3-85	«Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»
27	ВСН 005-88	«Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация»
28	ППБО-85	«Правила пожарной безопасности в нефтяной промыш-

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

№ п/п	Наименование нормативных документов	Расшифровка
1	2	3
		ленности»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							174.08.03.2022-ПЗ	Лист
										23
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

2021 г.

Генеральный директор
29 11
ЕКТИРОВАНИЕ
ского нефтяного место
капитального строительства)

(наименование работы объекта капитального строительства)

1	Наименование и адрес объекта	Обустройство куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторождения. Бавлинский район.
2	Основание для проектирования	Протокол № 46 от 29.11.2021 г.
3	Заказчик	ЗАО «Алойл».
4	Генеральная проектная организация	ООО «Проектсервис»
5	Вид строительства	Новое.
6	Стадийность проектирования	Подготовку проектной документации выполнить на стадиях: -проектной документации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и настоящим Заданием на проектирование.
7	Источник финансирования	Собственные средства
8	Сроки проектирования	60 календарных дней с момента подписания договора и выдачи исходных данных
9	Назначение и основные показатели объекта проектирования	Совместный сбор и транспортирование продукции 4-х скважин со следующими основными показателями: -ожидаемый средний дебит скважин по жидкости по 5 м³/сут; -обводненность 5% и средний газовый фактор 26 м³/т. в начале эксплуатации скважин.
10	Исходные данные	-правоустанавливающие документы на земельный участок; -материалы инженерных изысканий выполненные с учетом расширения территории и новых сооружений на площадке; -технические условия на водоснабжение для питьевых и хоз.бытовых нужд персонала на период строительства; -технические условия на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопровода на прочность и герметичность; -технические условия на утилизацию хоз.бытовых стоков в период строительства; -технические условия на утилизацию промливневых стоков и стоков образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов; -технические условия на электроснабжение; -технические условия на автоматизацию производства; -исходные данные для разработки мероприятий по ГОиЧС; На стадии проектирования проектная организация проводит уточнение необходимых для проектирования исходных данных.
11	Состав объекта проектирования и строительства	Перечень объектов входящих в проектируемый комплекс: 11.1. Куст скважин № 6107. 11.2. Нефтегазопровод от К-6107 до места врезки. 11.3. Электроснабжение.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

24

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

		11.4. Автоматизация.
11.1	Куст скважин № 6107	Обустройство 4-х эксплуатационных скважин № 6107, 6108, 6109, 6110 со следующим оборудованием: - фундамент под станок-качалку; -станки качалки с частотным приводом СКДР-8 или аналог; - станция управления с частотным преобразователем; - устьевая арматура с линейной задвижкой; - средства автоматизации в составе контроллер телемеханики, расходомер СКЖ, манометр показывающий – сигнализирующий; - система видеонаблюдения; - волоконно-оптическая линия связи; - подземная емкость ЕП-5 объемом 5 м3 для сбора промливневых стоков; - технологические трубопроводы (выкидные линии от скважин до узла запорной арматуры). Диаметры выкидных линии принять не менее Ду 89 мм из труб наружной и внутренней изоляции; - площадка под инвентарные мостки; - площадка под ремонтный агрегат; - заземление оборудования, расположенного на территории куста; - канализация приустьевых площадок; - молниеотвод; - узел запорной арматуры. Подбор запорной арматуры с климатическим исполнением, соответствующим району проведения работ.
11.2	Нефтегазопровод от К-6107 до места врезки	Строительство нефтегазопровода от К-6107 до места врезки. Проектом предусмотреть: -диаметр нефтегазопровода принять не менее Ду89 мм из труб ПНИ с заводской наружной изоляции; -изолирующую вставку в начале нефтепровода; -глубину заложения предусмотреть ниже глубины промерзания грунта. Ориентировочная протяженность нефтегазопровода 250 м. Срок службы нефтегазопровода и категорию определить проектом.
11.3	Электроснабжение	Раздел электроснабжения выполнить в соответствии с выданными Техническими условиями на электроснабжения куста скважин №6107.
11.4	Автоматизация	Раздел автоматизация выполнить в соответствии с выданными Техническими условиями на автоматизацию куста скважин №6107.
12	Требования к составу разделов проектной документации	Состав проектной документации выполнить в соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию. -Состав разделов проектной документации: Раздел 1 "Пояснительная записка". Раздел 2 "Схема планировочной организации земельного участка". а) подраздел "Проект полосы отвода" Раздел 3 "Архитектурные решения"- <i>не требуется</i>; Раздел 4 "Конструктивные и объемно-планировочные решения". Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений": а) подраздел "Система электроснабжения"; б) подраздел "Система водоснабжения"- <i>не требуется</i>; в) подраздел "Система водоотведения"; г) подраздел "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети"- <i>не требуется</i>;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

		д) подраздел "Сети связи"; е) подраздел "Система газоснабжения" - <i>не требуется</i>; ж) подраздел "Технологические решения". з) подраздел "Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения". Раздел 6 "Проект организации строительства". Раздел 7 "Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства, их частей" - <i>не требуется</i>. Раздел 8 "Перечень мероприятий по охране окружающей среды". Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности". Раздел 10 "Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов" - <i>не требуется</i>. Раздел 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов". Раздел 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства". Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами» в том числе: а) Декларация промышленной безопасности – <i>не требуется</i>; б) Декларация безопасности гидротехнических сооружений - <i>не требуется</i>; в) Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера; г) «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства». д) Проект санитарно-защитной зоны.
13	Требования к оформлению проектной документации	Оформление проектной документации выполнить в соответствии с Национальным стандартом РФ ГОСТ Р 21.1101-2013 "Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации" (утв. приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11 июня 2013 г. N 156-ст).
14	Требования по выделению этапов строительства и пусковых комплексов	Не предусматривать.
15	Требование о необходимости ведения авторского надзора	Осуществить ведение авторского надзора за проведением работ на объекте, заключив договор на оказание услуг по авторскому надзору.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							174.08.03.2022-ПЗ	Лист
										26
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата		

Лист согласования
ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
«Обустройство куста скважин №6107 Алексеевского нефтяного месторождения»

Должность	Подпись	Ф.И.О.	Дата
Главный инженер		Магзянов И.А..	" 29 " 11 2021г.
Зам. генерального директора-главный геолог		Егоров А.Ф.	" 29 " 11 2021г.
Главный технолог		Миннуллин А.Г.	" 29 " 11 2021г.
Главный механик		Булатов И.Н.	" 29 " 11 2021г.
Главный маркшейдер		Сахибгареев А.А.	" 29 " 11 2021г.
Зам. главного инженера по капитальному строительству		Ахметшин Р.С.	" 29 " 11 2021г.
Зам. главного инженера по охране труда и промышленной безопасности		Зарипов И.Ч.	" 29 " 11 2021г.
Начальник ОА и ИТ		Сергеев В.Е.	" 29 " 11 2021г.
Вед. инженер по охране окружающей среды		Кутузова Т.В.	" 29 " 11 2021г.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							174.08.03.2022-ПЗ	Лист 27
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

Приложение 2
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации



ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА

ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«28» февраля 2022 г. № 1769/02 ИП

**Ассоциация «Объединение градостроительного планирования и проектирования»,
Ассоциация "Объединение ГрадСтройПроект"**
(полное и сокращенное наименования саморегулируемой организации)

основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации
(вид саморегулируемой организации)

ул.Коровий Вал, дом 9, г.Москва, 119049, www.srosp.ru, info@srosp.ru
(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-021-28082009
(регистрационный номер члена в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Проектсервис»
(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Проектсервис», ООО «Проектсервис»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	1611290545
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1161690098030
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	423930, Республика Татарстан, Бавлинский р-н, г.Бавлы, ул. С.Сайдашева, дом 65
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1 769
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24 августа 2017 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	24 августа 2017 г. № 1769-01
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	24 августа 2017 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять	
подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий,	
подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
24.08.2017	24.08.2017
	-

Инт. № подл.	Взам. Инт. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

174.08.03.2022-ПЗ

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий,

подготовку проектной документации,
по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить).

а) первый ☒ стоимость работ по одному договору не превышает 25 000 000 рублей

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий,

подготовку проектной документации,
по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

отсутствуют

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

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	-

Президент
Действительный государственный советник
Российской Федерации I класса

Шамузафаров А.Ш.



Срок действия настоящей выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи (ч.4 ст.55.17 Градостроительного Кодекса Российской Федерации).

ООО «Н.П.Р.В.» г. Москва, 2022 г.

Н009

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Приложение 3
Лицензия на право пользование недрами



ЛИЦЕНЗИЯ
на право пользования недрами

ТАТ

серия

10518

номер

НР

вид лицензии

Выдана **Закрытому акционерному обществу «АЛОЙЛ»**

(субъект предпринимательской деятельности, получивший

данную лицензию)

в порядке переоформления лицензии серии ТАТ №10178 НЭ

в лице **Вафина Рифа Вакиловича**

(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

генерального директора

с целевым назначением и видами работ **на геологическое**
изучение и добычу нефти и газа Алексеевского

нефтяного месторождения

в Республике Татарстан

Участок недр расположен

(наименование населенного пункта,

района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты **№ 2** **узловых** точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении

(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от

(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и **№ 4** **опиcание** границ земельного участка приводятся в
приложении

геологического и горного отвода
(номер приложения, количество страниц)

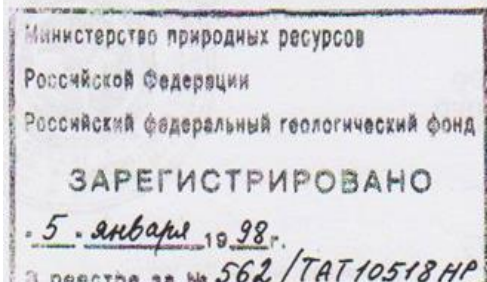
Участок недр имеет статус

2018 г.

(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии

(число, месяц, год)



Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
30

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Соглашение об условиях геологического изучения и добычи

2. нефти и газа Алексеевского нефтяного месторождения

3. Республики Татарстан - 3 л.

4. Координаты угловых точек границ горного отвода Алексеевского месторождения - 1 л.

5. Заявления на переоформление лицензий - 3 л.

6. Свидетельство о государственной регистрации - 1 л.

7. Устав ЗАО "АЛОЙЛ" - 29 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Заместитель министра

В.Б.Мазур
Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата 30 октября 1997 г.

М. П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Федерации

Председатель Государственного
комитета Республики Татарстан
по геологии и использованию недр

Ф.М.Хайретдинов
Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Генеральный директор
Закрытого акционерного
общества "АЛОЙЛ"

Р.В.Вафин
Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М. П.



СПб КФ ВСЕГЕИ. Зак. 1537. Тир. 5000 экз.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
31

Приложение 4
Градостроительный план земельного участка

Утверждена
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017г. №741/пр

Градостроительный план земельного участка

№

R	U	1	6	5	1	1	0	0	0	-	1	1	/	Г	П	З	У
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании
заявления от ЗАО «Алойл» №11 от 10.03.2022г.

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка с указанием ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и
наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Республика Татарстан
(субъект Российской Федерации)

Бавлинский муниципальный район
(муниципальный район или городской округ)

Удмурдско- Ташлинское сельское поселение
(поселение)

Описание границ земельного участка:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	306489,11	2377133,98
2	306457,55	2377185,54
3	306372,26	2377133,34
4	306403,82	2377081,77
1	306489,11	2377133,98

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) **16:11:30402:480; 16:11:30402:26**

Площадь земельного участка: **6046 кв.м.**

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка объектов капитального строительства не имеется.

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и(или) проект межевания территории

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист 32
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата		

174.08.03.2022-ПЗ

Градостроительный план подготовлен

М.П.
(при наличии)



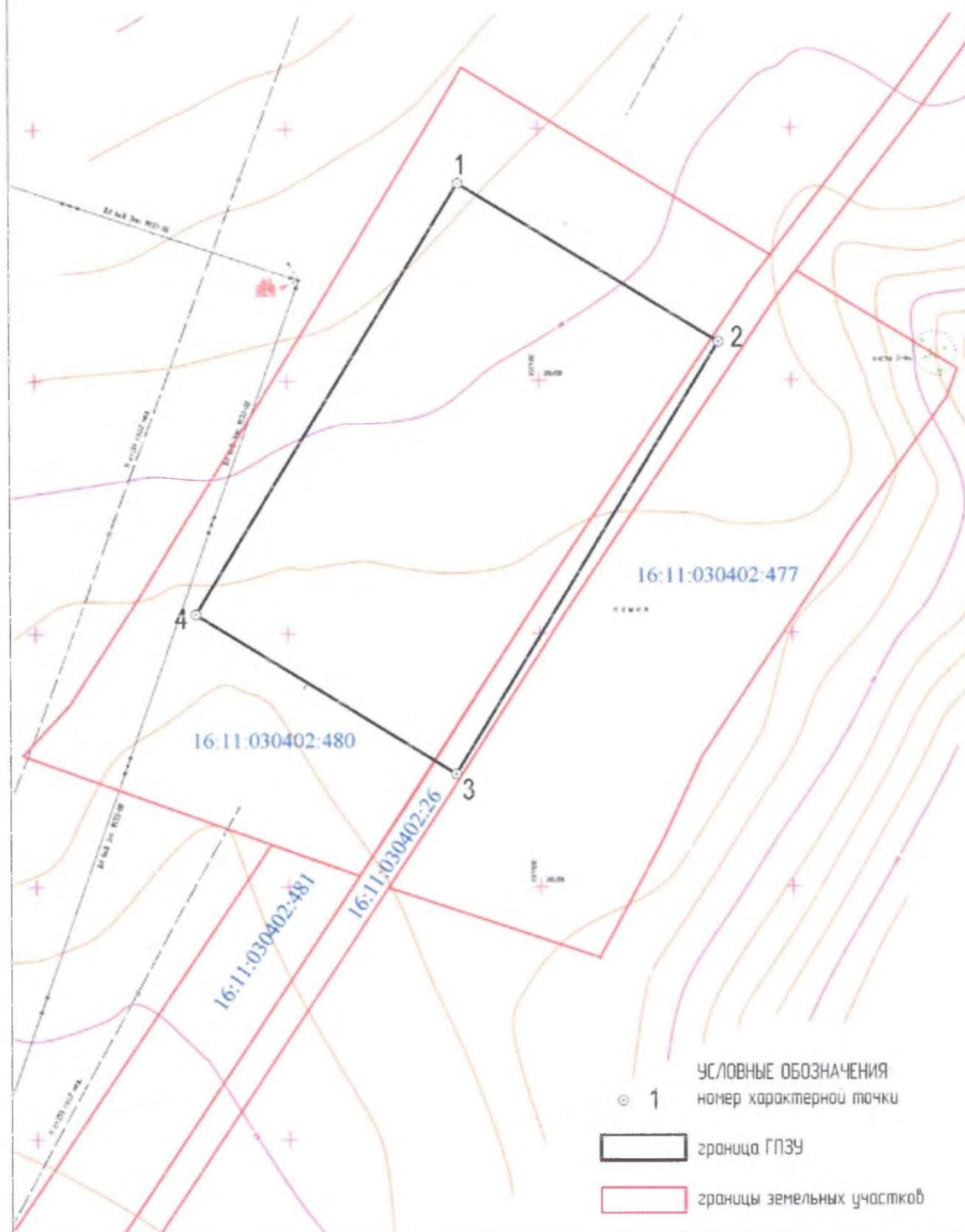
Дата выдачи 22.03.2022
(ДД.ММ.ГГГГ)

Начальником отдела архитектуры
и градостроительства Исполнительного
комитета Бавлинского муниципального района
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

А.Р.Самикова
(подпись) (расшифровка подписи)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33	
									174.08.03.2022-ПЗ	

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



Масштаб 1 : 1000

3

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Чертеж(и) градостроительного плана земельного участка разработан(ы) на
топографической основе в масштабе
1:500, выполненной

12.12.2021г. ,ООО «Геотехпроект»
(ИГДИ-Г0.1) г.Бугульма

(дата, наименование организации, подготовившей
топографическую основу)

Чертеж(и) градостроительного плана земельного участка разработан(ы)
10.03.2022г. Службой главного маркшейдера ЗАО «Алойл»

(дата, наименование организации)

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Действие градостроительного регламента не распространяется

2.1.Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего в соответствии с федеральными законами порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Градостроительный кодекс РФ ст.36 ч.4 п. 4

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка основные виды разрешенного использования земельного участка:

условно разрешенные виды использования земельного участка:

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
1	2	3	4	5	6	7	8
Заполнение не требуется							

Инт. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
Земельный участок для СХ1-сельскохозяйственных угодий	-	«Обустройство куста скважин №6107 Алексеевского нефтяного месторождения»	-	-	-	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства отсутствует

№ _____, (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) _____, (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)

инвентаризационный или кадастровый номер _____

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, не имеется (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) _____, (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

_____ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре _____ - _____ от _____ - _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктуры расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории:

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
-	-	-	-

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y

9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа **"Информация отсутствует"**

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории
"Информация отсутствует"

11. Информация о красных линиях: **"Информация отсутствует"**

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

1

Лист
38

**ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»**
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Тел. (85569) 5-62-27
e-mail: aloil116@mail.ru

Директору
ООО «Проектсервис»
И. М. Гилязову

для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №6107 Алексеевского нефтяного месторождения» на водоснабжение для питьевых и хозяйственных нужд персонала и на утилизацию хозяйственных стоков на период строительства

3. Для обеспечения нормальных условий труда персонала в период строительства, использовать биотуалет (мобильная туалетная кабина).

May 26

И.А. Магзянов

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	Главный инженер Литвинов И.И. т. (85569) 5-51-71 И.А. Магзянов						
			174.08.03.2022-ПЗ						Лист
									39
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Технические условия на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а так же на утилизацию промливневых стоков и стоков, образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов



**ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»**
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Тел. (85569) 5-62-27
e-mail: aloil116@mail.ru

« 23 » 12 2021 г. № 1942
 На № _____ от _____

Директору
ООО «Проектсервис»
И. М. Гилязову

для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №6107 Алексеевского нефтяного месторождения» на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а также на утилизацию промливневых стоков и стоков образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов

5. В период проведения работ обустройству куста скважин №6107 утилизацию хозяйственных и промливневых стоков, по мере их накопления, выполняет МКП БМР «Водоканал» (г. Бавлы, согласно договора на оказание услуг по ассенизации для объектов ЗАО «Алойл»).

Главный инженер

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71

И.А. Магзянов

May 2

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв.№ подл.

5. В период проведения работ обустройству куста скважин №6107 утилизацию
хозбытовых и промливневых стоков, по мере их накопления, выполняет МКП БМР
«Водоканал» (г. Бавлы, согласно договора на оказание услуг по ассенизации для объектов
ЗАО «Алойл»).

Главный инженер

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71



И.А. Магзянов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

40

**ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»**
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail: aloil16@mail.ru
e-mail: mail@aloil16.ru

Директору
ООО «Проектсервис»
И. М. Гилязову

для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №6107
Алексеевского нефтяного месторождения» на подключение трубопроводов к существующей
системе нефтесбора

1. Точки подключения технологических трубопроводов от скважин № 6107, 6108, 6109, 6110 принять на проектируемом узле запорной арматуры К-6107.
2. Срок подключения объекта капитального строительства к существующей системе нефтесбора II-III квартал 2022 года.
3. Место подключения проектируемого нефтегазопровода принять на узле запорной арматуры куста скважин №6107, согласно плану. Рабочее давление в точке подключения не более 2,0 МПа. Подключение трубопровода выполнить надземным способом через запорную арматуру.

Large

И.А. Магзянов

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71

Инв. № подл.							Литвинов И.И. т. (85569) 5-51-71 Главный инженер И.А. Магзянов	
Подпись и дата								
Взам. Инв. №								
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		174.08.03.2022-ПЗ

Приложение 9
Технические условия на автоматизацию



«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ЖЭМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счета фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении № 8610 ПАО «Сбербанк России»
г.Казань
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail: aloill16@mail.ru

«14» января 2022г. № 46

Директору
ООО «Проектсервис»
Гилязову И.М.

«ТУ на автоматизацию»

Технические условия
на автоматизацию для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважины № 6107 Алексеевского нефтяного месторождения».

1. Область применения

Данные технические условия действительны при проектировании автоматизированной системы управления (АСУ) и телемеханизации куста скважин № 6107.

2. Основные требования к автоматизированной системе управления (АСУ).

Выполнить автоматизацию технологического оборудования, которое устанавливается по данным техническим условиям, руководствуясь:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»
- «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

при этом обеспечить:

- технологическую связь для передачи данных о состоянии скважин (стоит, работает).
- местное и телемеханическое управление;
- самозапуск при перерывах в электроснабжении;
- защиту установки и выкидной линии от недопустимого повышения и понижения давления на устье скважины;
- защиту электротехническую (от перегрузок, коротких замыканий и несимметричных включений, изменения напряжения;
- контроль несанкционированного доступа в СУ и КП;

Передан через Диадок 17.01.2022 15:36 GMT+03:00
773aa585-2730-4855-8def-00b567c47130
Страница 1 из 4



Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
42

Обеспечить передачу по системе телемеханики ЗАО «Алойл» следующих параметров (по каждой скважине):

- статус установки (работает/не работает);
- авария ЭКМ;
- авария частотного привода;
- авария отсутствие фазы;
- контроль доступа в СУ и КП (открыта/ закрыта);
- суммарная масса добываемой жидкости;
- суммарная масса добытой жидкости за 2 часа;
- суммарная масса добытой жидкости за сутки;

3. Основные требования к оборудованию

Требования к структуре АСУ.

- Проектируемая система должна быть многоуровневой, к первому (нижнему) уровню должны относиться первичные преобразователи (датчики) и исполнительные механизмы, устанавливаемые непосредственно на объектах в точках контроля и управления.
- Второй уровень должен охватить устройства сбора, первичной обработки, передачи информации на диспетчерский пункт. Эти устройства разместить в шкафах КИПиА, контроллера и соединяться с последними проводными линиями связи.

4. Требования, предъявляемые к устройствам первого уровня АСУ

- Датчики телесигнализации (ТС), телеизмерений интегральные (ТИИ) запроектировать непосредственно в точках измерения параметров.
- Выходные сигналы устройств управления должны соответствовать входным сигналам исполнительных механизмов.
- Датчики и сигнализаторы, установленные во взрывоопасных зонах, должны быть выполнены во взрывозащищенном исполнении.
- Устройства, подключенные непосредственно к блокам питания или входным модулям (т.е. без промежуточных преобразователей, вторичных приборов, выполняющих функции барьеров искрозащиты), должны иметь исполнение "взрывонепроницаемая оболочка".
- Все измерительные преобразователи от датчиков аналоговых сигналов должны подключаться к модулям аналогового ввода контроллеров через барьеры искробезопасности или вторичные приборы.
- Датчики, измерительные преобразователи и сигнализаторы, размещаемые на открытой площадке без обогрева, должны иметь климатическое исполнение для работы при температуре от минус 40 до плюс 50 °С и исполнение по степени защиты пыли и воды не хуже IP65 по ГОСТ 14254-80.

5. Требования, предъявляемые к устройствам второго уровня АСУ.

Устройства сбора и обработки первичной информации должны обеспечивать:

- Электропитание подключенных датчиков
- Обработку поступающих от датчиков сигналов и расчет измеряемых параметров.
- Управление внешними устройствами. (изолированные ключи с выходом типа «сухой контакт» и программируемыми привязками, порогами срабатывания.)
- Электропитание контроллера и приборов КИПиА от сети переменного тока напряжением 220В, 50Гц.
- Интерфейс связи RS232 или RS485 с протоколом обмена Modbus RTU подобный.

6. Требования к системе передачи технологической информации на верхний уровень.

Передан через Диадок 17.01.2022 15:36 GMT+03:00
773aa585-2730-4855-8def-00b567c47130
Страница 2 из 4



Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

43

Для обеспечения передачи данных телеметрии на диспетчерский пункт ДНС-1 использовать модем «ОРИОН -GSM» или аналог (интегрированный с системой телемеханики «ОРИОН NT») установленный непосредственно в шкафу управления СК.

- Защита технических средств системы от воздействия внешних электрических и магнитных полей, а также по цепям электропитания, должна осуществляться путем гальванической развязки с цепями датчиков, исполнительных механизмов и первичной цепи питания.
- По степени устойчивости к воздействиям температуры и влажности окружающего воздуха технические средства должны соответствовать группе В4 по ГОСТ 12998-84.

- Технические и метрологические характеристики СИ и УУН, должны иметь сертификат об утверждении типа СИ и должны быть допущены к использованию на территории РФ.
- Поверку СИ производится в организации имеющей лицензию на данный вид деятельности с выдачей свидетельства о поверке установленного образца. На время поверки, вместо отправленного на поверку СИ устанавливается аналогичное СИ имеющее свидетельство о поверке.
- Учет добытой сырой нефти, как массы нетто нефти в тоннах, производится динамическим методом по УУН согласно методики по учету добычи и потерь нефти и газа, добываемых на Алексеевском нефтяном месторождении ЗАО "Алойл" разработанного ФГУП "ВНИИР" в 2010 году.

- сигнализирующий манометр взрывозащищенный ДМ5010;
- замерная установка СКЖ-30-40
- ручной пробоотборник.

- Частотный преобразователь Шнайдер ATV 930, 22 кВт.
- Магнитно-контактный датчик типа ИО-102-2 (извещатель охранный), либо аналогичный, - для защиты оборудования станции управления станком качалкой от несанкционированного доступа.
- Предусмотреть автоматическое отключение станков качалок (СК) при срабатывании аварийных защит по максимальному давлению и самозапуск СК при перерывах в электроснабжении.

И.А.Магзянов

Передан через Диадок 17.01.2022 15:36 GMT+03:00
773aa585-2730-4855-8def-00b567c47130
Страница 3 из 4



Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	Главный инженер И.А.Магзянов Исполнитель Маликов А.А. Тел. 9872654761 Передан через Диадок 17.01.2022 15:36 GMT+03:00 773aa585-2730-4855-8def-00b567c47130 Страница 3 из 4 					
			174.08.03.2022-ПЗ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						44		



Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя: ЗАО "АЛОЙЛ" Магязнов Ильшат Асхатович, Главный инженер	036B4C9F000BAED2B742A959A2169BC553 с 27.12.2021 12:34 по 27.12.2022 12:11 GMT+03:00	17.01.2022 15:36 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Дата и время подписания

Подпись соответствует файлу документа

GMT+03:00

Подпись соответствует файлу документа

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Лист
45

Приложение 10
Технические условия на связь



«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ЖӘМҒЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКATO 92408000000
ОКВЭД 06.10.1
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail: aloil116@mail.ru
mail@aloil16.ru

"17" января 2022 г. № 52
На № от

Директору
ООО "Проектсервис"
Гилязову И.М.

"ТУ на связь"

Технические условия
на связь для разработки проектной и рабочей документации
"Обустройство Куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторождения"

1. Для передачи данных, удаленного мониторинга и управления, от куста скважин № 6107 предусмотреть:
 - 1.1. Система передачи данных:
 - канал передачи данных – GSM
 - установку оборудования передачи данных предусмотреть в шкафу КИПиА контроллера станции управления.Телефонную связь с оперативным персоналом осуществлять через сеть GSM.

Главный инженер

И.А. Магзянов

Исп.: Мирошкин К.Г.
Тел. 89872879952

Передан через Диадок 18.01.2022 08:10 GMT+03:00
691e6d1e-f517-4706-ae9c-3821ebec67ef
Страница 1 из 2



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	174.08.03.2022-ПЗ	Лист 46

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Владелец сертификата: организация, сотрудник

Сертификат: серийный номер, период действия

Дата и время подписания

Подписи отправителя:



ЗАО "АЛОЙЛ"
Магзянов Ильшат Асхатович, Главный инженер

036B4C9F000BAED2B742A959A2169BC553
с 27.12.2021 12:34 по 27.12.2022 12:11
GMT+03:00

18.01.2022 08:10 GMT+03:00
Подпись соответствует файлу документа

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
47

Приложение 11 **Технические условия на электроснабжение**



«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ЖӘМГҮЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКOPФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
Факс (85569) 5-50-56
e-mail: aloil116@mail.ru
mail@aloil16.ru

«23» декабря 2021 г. № 1946

Директору
ООО «Проектсервис»
И.М. Гилязову

«ТУ на электроснабжение»

Технические условия на электроснабжение для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин № 6107 Алексеевского нефтяного месторождения»

1. Основной источник питания ВЛ-6 кВ №133-08 ПС 35/6 кВ №133 ЗАО «Алойл»;
2. Источник питания для электроснабжения проектируемого КТП 6/0,4 кВ проектируемая отпайка ВЛ-6 кВ ЗАО «Алойл» протяженностью ориентировочно 0,02 км;
3. Для электроприёмников куста скважин принять третью категорию надежности электроснабжения согласно ПУЭ;
4. Предусмотреть в составе станка качалки (СК) асинхронный двигатель номинальной мощностью не более 22 кВт, класс энергоэффективности не ниже IE2, работоспособность в диапазоне регулирования частоты сети от 35 до 70Гц без дополнительных систем охлаждения;
5. Произвести расчёт активной и реактивной нагрузки на кустовой площадке. При необходимости предусмотреть компенсацию реактивной мощности до значения $\cos\varphi \geq 0,93$;
6. Для обеспечения энергоэффективности, защиты электрооборудования и возможности регулирования производительности СК, предусмотреть установку станции управления (СУ) с частотным преобразователем (ЧП) соответствующей мощности. Модель ЧП ATV930;
7. Применить при проектировании КТП-М-160/6/0,4 кВ с маслонаполненным трансформатором типа ТМГ. Мощность КТП 160 кВА из расчета количества скважин, энергетических характеристик двигателя с ЧП, КПД редуктора СК;
8. Место расположения КТП на площадке определить проектом. Проектом предусмотреть площадку обслуживания энергетического оборудования с учётом установки на ней КТП;

Передан через Диадок 02.03.2022 12:24 GMT+03:00
b262d1e9-d7e3-406b-9b24-216c30cbbf17
Страница 1 из 2



Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
48

Приложение 12
Сертификат соответствия на станок-качалку



**ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ
СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ**

Заявитель Публичное акционерное общество "Редуктор".
Основной государственный регистрационный номер: 1021801504890.
Место нахождения: 426008, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, Кирова улица, дом №172
Телефон: 83412721668, адрес электронной почты: 114@reduktor.udm.ru

в лице Генерального директора Молчанова Сергея Михайловича

заявляет, что

Оборудование нефтепромысловое: станки-качалки типа СКДР и СКДРБ

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ № ТУ2-ИБГУ-02-2016 «Станки-качалки типа СКР, СКДР, СКДРБ»

изготовитель Публичное Акционерное Общество "Редуктор".

Место нахождения: 426008, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, Кирова улица, дом №172

код ТН ВЭД ЕАЭС 8413 82 001 1

Серийный выпуск

соответствует требованиям

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

Декларация о соответствии принята на основании

сертификатов на тип №№ № ЕАЭС RU.CT-RU.A301.B.0772, № ЕАЭС RU.CT-RU.A301.B.0773 от 20.04.2017 года, выданных Обществом с ограниченной ответственностью "Альянс ЮГО-ЗАПАД" (аттестат аккредитации № RA.RU.11A301); обоснования безопасности № СКДР,СКДРБ.00.00.001.0Б; руководства по эксплуатации КШ81.00.00.0.00 РЭ, КБ81.00.00.0.00 РЭ; паспорта; протоколов испытаний №№ 829-2017, 830-2017 от 13.04.2017 года, выданных испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью «СДС-СЕРТ», аттестат аккредитации регистрационный № RA.RU.21A349; протокола заводских испытаний №№ 58/17-116п от 11.11.2016 года, 58/17-117п от 02.03.2017 года

Схема декларирования: 5д

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 12.2.136-98 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование штангонасосное наземное. Требования безопасности» (раздел 4)

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 19.04.2022 включительно.



Молчанов Сергей Михайлович

(подпись 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 № RU Д-RU.A301.B.05515

Дата регистрации декларации о соответствии 20.04.2017

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
50

Приложение 13
Сертификат соответствия на ЗКЛ

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ	
	СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ № TC <u>RU C-RU.MH32.B.00461</u> Серия RU № 0142807 ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ общества с ограниченной ответственностью "Нижегородский центр технической диагностики, экспертизы и сертификации". Место нахождения: 603000, Россия, город Нижний Новгород, улица Ярославская, дом 4. Места осуществления деятельности: 603022, Россия, город Нижний Новгород, проспект Гагарина, дом 1; 603000, Россия, город Нижний Новгород, улица Ярославская, дом 4. Телефон: +78314343185, +78312789666. Адрес электронной почты: info@nctdec.com. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.11MH32.26.10.2015, Росаккредитация. ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Муромский завод трубопроводной арматуры». Место нахождения, адрес места осуществления деятельности: Россия, 602264, Владимирская область, округ Муром, Радиозаводское шоссе, дом 10. ОГРН: 1023302151289. Телефон: +74923436161, +74923433377, +74923421303. Адрес электронной почты: mzta@mit.ru. ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Муромский завод трубопроводной арматуры». Место нахождения, адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Россия, 602264, Владимирская область, округ Муром, Радиозаводское шоссе, дом 10. ПРОДУКЦИЯ Задвижки стальные клиновые с выдвижным шпинделем с ручным приводом, под электропривод, с ручным приводом через редуктор с типом присоединения фланцевое, приварное (смотри приложение к сертификату соответствия на бланках №№ 0096777, 0096778). ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия». Серийный выпуск. КОД ТН ВЭД ТС 8481806390 СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования" СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Сведения о документах, подтверждающих соответствие продукции требованиям технического регламента Таможенного союза (смотри приложение к сертификату соответствия на бланке № 0096783). Схема сертификации 1с. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ Р 53672-2009 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности» п.п. 4.3.4а, 6.1.7, 6.3.2, 6.6; ГОСТ 5762-2002 «Арматура трубопроводная промышленная. Задвижки на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия» п.п. 4.7, 4.9, 4.10, 5.1.1, 5.1.4.6, 5.1.4.7, 5.1.4.9, 5.1.4.10, 5.1.4.11, 5.1.5.16, 5.3, 5.4, 5.5.1; ГОСТ 9544-15 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов» п.5.1. Условия хранения- 4 (Ж2), 7(Ж1) по ГОСТ 15150-69. Назначенный срок службы - 10 лет. Срок хранения до переконсервации - 3 года. СРОК ДЕЙСТВИЯ С 21.02.2017 ПО 20.02.2022 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО  Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы)) <i>(подпись)</i> <i>(подпись)</i> Воронов Олег Алексеевич (инициалы, фамилия) Овчинникова Татьяна Сергеевна (инициалы, фамилия) Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

Взам. Инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

174.08.03.2022-ПЗ

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-RU.MH32.B.00461

Серия RU № 0096777

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
8481806390	Задвижки стальные клиновые с выдвижным шпинделем с ручным приводом, под электропривод, с ручным приводом через редуктор с типом присоединения фланцевое, приварное: т/ф 30с41нж, 30лс41нж, 30лс41нжТ – PN 1,6 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400; т/ф 30с64нж, 30лс64нж, 30лс64нжТ – PN 2,5 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400; т/ф 30с15нж, 30лс15нж, 30лс15нжТ – PN 4,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400; т/ф 30с76нж, 30лс76нж – PN 6,3 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300; т/ф 31с45нж, 31лс45нж – PN 16,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250; т/ф 31с45нж, 31лс45нж – PN 25,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200; т/ф 30с941нж, 30лс941нж, 30лс941нжТ – PN 1,6 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200; т/ф 30с964нж, 30лс964нж, 30лс964нжТ – PN 2,5 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200;	ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия»



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

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

(подпись)
(подпись)

Воронов Олег Алексеевич
(инициалы, фамилия)

Овчинникова Татьяна Сергеевна
(инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №			

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
52

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-RU.MH32.B.00461

Серия RU № 0096778

Код ТН ВЭД ТС	Наименование, типы, марки, модели однородной продукции, составные части изделия или комплекса	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
8481806390	т/ф 30с915нж, 30лс915нж, 30лс915нжТ - PN 4,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 30с976нж, 30лс976нж - PN 6,3 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 31с945нж; 31лс945нж - PN 16,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250; т/ф 31с945нж; 31лс945нж - PN 25,0 МПа, DN 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250; т/ф 30с541нж, 30лс541нж, 30лс541нжТ - PN 1,6 МПа, DN 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200; т/ф 30с564нж, 30лс564нж, 30лс564нжТ - PN 2,5 МПа, DN 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200; т/ф 30с515нж, 30лс515нж, 30лс515нжТ - PN 4,0 МПа, DN 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 30с576нж, 30лс576нж - PN 6,3 МПа, DN 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600, 700, 800, 900, 1000; т/ф 31с545нж, 31лс545нж - PN 16,0 МПа, DN 150, 200, 250; т/ф 31с545нж, 31лс545нж - PN 25,0 МПа, DN 150, 200, 250.	ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия»



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

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

(подпись)

Воронов Олег Алексеевич

(инициалы, фамилия)

(подпись)

Овчинникова Татьяна Сергеевна

(инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

53

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-RU.MH32.B.00461

Серия RU № 0096783

Сведения о документах, подтверждающих соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза

Протоколы испытаний № 21МН31.00599-17 от 20.02.2017, № 21МН31.00600-17 от 20.02.2017 испытательного центра общества с ограниченной ответственностью «Нижегородский центр технической диагностики, экспертизы и сертификации» (ООО «НЦТД»), аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.21МН31 сроком действия от 15.06.2015 до – бессрочно.

Акт о результатах анализа состояния производства от 16.02.2017, проведенного органом по сертификации общества с ограниченной ответственностью «Нижегородский центр технической диагностики, экспертизы и сертификации».

Документы, представленные заявителем в качестве доказательства соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза:

ТУ 3741-008-43179794-2009 «Задвижки клиновые стальные с выдвижным шпинделем PN 1,6 МПа, PN 2,5 МПа, PN 4,0 МПа, PN 6,3 МПа, PN 16,0 МПа, PN 25,0 МПа. Технические условия».

Руководство по монтажу, наладке, эксплуатации и техническому обслуживанию на задвижки 3741-008.2-43179794-2013 РМ.

Обоснование безопасности 3741-008-43179794-2013 ОБ.

Паспорта А016.350.150.00.00ПС, А250.200.190.00.00ПС.

Расчеты на прочность корпусных деталей А016.350.150.00.00РР, А250.200.190.00.00РР.

Сборочные чертежи А016.350.150.00.00СБ, А250.200.190.00.00СБ.

Протоколы периодических испытаний задвижек А016.350.150.00.00 № 1 от 06.02.2017, и А250.200.190.00.00 № 2 от 10.02.2017

Сертификаты качества на материалы: прокат Ø60 сталь 20Х13 № 46374 от 29.12.2016; Ø270 сталь 20 № 04/1475 от 30.10.2016; Ø 380 сталь 20 №3574А от 26.01.2015; Ø100 сталь 40Х № 9216416 от 21.11.2016; Ø170 сталь 40Х № 9217869 от 29.11.2016. Отливки: А016.350.150.00.00 корпус, крышка, стойка крышки, клин №№ 607, 608, 609 от 29.12.2016; А250.200.190.00.00 корпус, крышка, стойка крышки, клин № № 613, 614 от 29.12.2016. Проволока для наплавки Ø3 сталь10Х17Т от 20.02.2016, Ø4 сталь13Х25Т №730838П от 22.11.2016.



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

(подпись)

Воронов Олег Алексеевич
(инициалы, фамилия)

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

(подпись)

Овчинникова Татьяна Сергеевна
(инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО "ОПЦИОН", www.opcion.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

174.08.03.2022-ПЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 1

Серия RU № 0827138

I. ПЕРЕЧЕНЬ СТАНДАРТОВ, ПРИМЕНЯЕМЫХ НА ДОБРОВОЛЬНОЙ ОСНОВЕ
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 60079-1-2013	Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d».
ГОСТ 31610.7-2017 (IEC 60079-7:2015)	Взрывоопасные среды. Часть 7. Оборудование. Повышенная защита вида «e».
ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i».

II. ДОКУМЕНТЫ, ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ В КАЧЕСТВЕ ДОКАЗАТЕЛЬСТВА
СООТВЕТСТВИЯ ПРОДУКЦИИ ТРЕБОВАНИЯМ ТР ТС 012/2011

«Счетчики жидкости СКУ» Технические условия ТУ 4318-001-12978946-06 от 25.03.2021;
 «Счетчик жидкости СКУ» Руководство по эксплуатации СКЖ30М9.00.000РЭ от 25.08.2020;
 «Счетчик жидкости СКУ» Руководство по эксплуатации СКЖ30М10.00.000РЭ от 09.04.2021;
 «Счетчик жидкости СКУ» Руководство по эксплуатации СКЖ30М10.01.000РЭ от 23.04.2021;
 «Счетчик жидкости СКУ» Руководство по эксплуатации СКЖ60М6.01.000РЭ от 16.04.2021;
 «Счетчик жидкости СКУ» Руководство по эксплуатации СКЖ60М8.00.000РЭ от 08.02.2021;
 «Счетчик жидкости СКУ» Руководство по эксплуатации СКЖ420П.01.000РЭ от 02.02.2021;
 «Счетчик жидкости СКУ-Т» Руководство по эксплуатации СКЖ-Т.00.000РЭ от 12.11.2012;
 «Вычислитель БЭСКОЖ-2М20» Руководство по эксплуатации БЭСКОЖ20.00.000РЭ от 03.12.2019;
 «Датчик с нормированным выходным сигналом ПНСКОЖ-1-03М» Руководство по эксплуатации ПНСКОЖ4.01.000РЭ от 20.03.2020;
 «Счетчик жидкости СКУ» Паспорт СКЖ30М10.00.010ПС от 01.03.2021;
 «Счетчик жидкости СКУ» Паспорт СКЖ30М10.01.010ПС от 02.04.2021;
 «Счетчики жидкости СКУ» Комплект конструкторской документации СКЖ00.000Д1 от 26.03.2021.
 Перечень стандартов см. п. I.

III. ДОКУМЕНТЫ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ИЗГОТОВЛЕНА ПРОДУКЦИЯ

«Счетчики жидкости СКУ» Технические условия ТУ 4318-001-12978946-06 от 25.03.2021.
 «Счетчики жидкости СКУ» Комплект конструкторской документации СКЖ00.000Д1 от 26.03.2021.

IV. НАЗНАЧЕННЫЙ СРОК СЛУЖБЫ ИЗДЕЛИЙ

№ п/п	Наименование оборудования	Назначенный показатель срока службы, лет
1	Счетчик жидкости СКУ (обычное исполнение)	10
2	Счетчик жидкости СКУ (исполнение Т)	10
3	Счетчик жидкости СКУ (исполнение Ti)	12

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)



Залогин Александр Сергеевич

(Ф.И.О.)

Жуковин Юрий Дмитриевич

(Ф.И.О.)

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

56

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ВАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 2

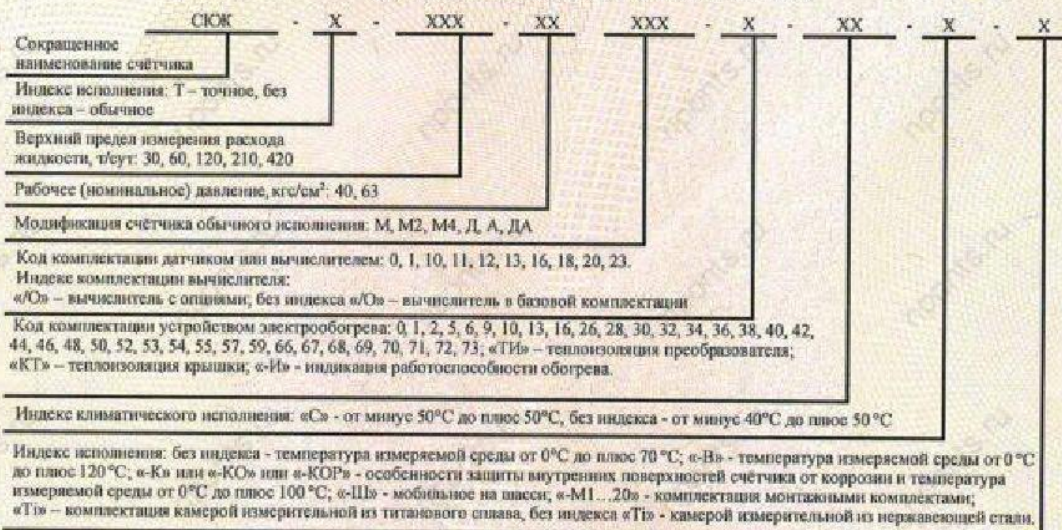
Серия RU № 0827139

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики жидкости СКУЖ (далее - счетчики) предназначены для измерения массы жидкости, поступающей из скважин на объектах добычи нефти и узлах оперативного контроля учета нефти.

Область применения - взрывоопасные зоны помещений и наружных установок классов 1 и 2 по ГОСТ ИЕС 60079-10-1-2013, в соответствии с Ех-маркировкой и ГОСТ ИЕС 60079-14-2013, регламентирующими применение электрооборудования во взрывоопасных средах.

2. СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ



3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

3.1 Ех-маркировка:

- счетчик жидкости СКУЖ (обычное исполнение, исполнение Т1):
- датчик импульсов ПСКЖ или датчик импульсов ПНСЖ
 - вычислитель БЭСКЖ-2М20, БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24

1Ex db IIB T4 Gb X
1Ex db IIB T4 Gb X
1Ex db IIB T6 Gb X
1Ex db eb IIB T4 Gb X

счетчик жидкости СКУЖ (исполнение Т):

- вычислитель БЭСКЖ-Т

0Ex ia IIC T6 X

3.2 Степень защиты от внешних воздействий:

- вычислители БЭСКЖ-2М20, БЭСКЖ-2М22, БЭСКЖ-2М24
- вычислитель БЭСКЖ-Т
- датчики импульсов ПСКЖ и ПНСЖ

IP65
IP54
IP65

3.3 Диапазон температуры окружающей среды при эксплуатации, °C:

- обычное исполнение
- с индексом «С»
- вычислитель БЭСКЖ-Т

от минус 40 до +50
от минус 50 до +50
от минус 10 до +50

3.4 Диапазон эксплуатационных (рабочих) температур, °C:

- обычное исполнение, исполнения «Т» и «С»
- исполнения «К», «КО», «КОР»
- исполнение «В»

от 0 до +70
от 0 до +100
от 0 до +120

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)



Залогин Александр Сергеевич

(ф.и.о.)

Жуковин Юрий Дмитриевич

(ф.и.о.)

140-Омск, Метро, 2020г. - 6, 12 по 334

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 3

Серия RU № 0827140

3.5	Рабочее напряжение питания, В:	
3.5.1	Вычислителя БЭСЮК-2М20:	90...264
	- переменного тока	
3.5.2	Вычислителей БЭСЮК-2М22, БЭСЮК-2М24:	85...265
	- переменного тока	22...36
	- постоянного тока	
3.5.3	Вычислителя БЭСЮК-Т:	110...250
	- переменного тока	
3.5.4	Датчика импульсов ПСЮК:	3,8...30
	- постоянного тока	
3.5.5	Датчика импульсов ПНСЮК:	85...265
	- переменного тока	10...40 / 8...40
	- постоянного тока	
3.6	Максимальная потребляемая мощность:	
3.6.1	Вычислителя БЭСЮК-2М20:	15
	- переменного тока, В·А	
3.6.2	Вычислителей БЭСЮК-2М22, БЭСЮК-2М24:	5
	- переменного тока, В·А	2
	- постоянного тока, Вт	
3.6.3	Вычислителя БЭСЮК-Т:	40
	- переменного тока, В·А	
3.6.4	Датчика импульсов ПСЮК:	0,25
	- постоянного тока, Вт	
3.6.5	Датчика импульсов ПНСЮК:	4
	- переменного тока, В·А	1 / 1
	- постоянного тока, Вт	
3.7	Входные искробезопасные параметры преобразователя разности давлений PR-28:	
	U _i , В	28
	I _i , мА	100
	C _i , мФ	40
	L _i , мГн	0,94

3.8. Перечень комплектующих взрывозащищенных устройств с указанием предприятия-изготовителя, Ех-маркировки, номера сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование взрывозащищенных устройств и Ех-компонентов*; изготовитель	Ех-маркировка	Номер сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011
1	Преобразователь разности давлений типа PR-28, APLISENS S.A.	Ga/Gb Ex ia IIC T4 X	RU C-PL.AA87.B.00166/19
2	Оболочки электротехнических аппаратов типа ОЭАА, ОАО «ВЭЛАН»	IEEx d IIBU	RU C-RU.G508.B.02587
3	Взрывозащищенная коробка типа КСРВ, ООО «Завод ГОРЭЛТЕХ»	IEEx e IIC T6 Gb	RU C-RU.HA67.B.00157/20
4	Модульное управляющее устройство серии МТ, ООО «АТЭКС-Электрон»	IEEx e IIC T6...T3 Gb	RU C-RU.AA71.B.00303
5	Модульное управляющее устройство серии МВ, ООО «АТЭКС-Электрон»	0Ex ia IIC T6...T3 Ga	RU C-RU.AA71.B.00303
6	Обогреватель РИЗУР-ОНП, ООО «НПО РИЗУР»	IEEx mb IIC T4 Gb X	RU C-RU.ME92.B.00041/19
7	Оболочки электрообогрева КТО-2, ООО НПО «НТЭС»	IEEx e IIC T4 Gb X	RU C-RU.MJO62.B.01013/19
8	Взрывозащищенные кабельные вводы и заглушки, ООО «Завод ГОРЭЛТЕХ»	IEEx db IIC Gb	EAЭС RU C-RU.AA87.B.00437/20
9	Взрывозащищенные кабельные вводы и заглушки, ООО «ЭКСЭЛ»	IEEx db IIC Gb	EAЭС RU C-RU.HA65.B.00540/20
10	Барьер безопасности РИФ-III 191, ООО «ТЕПЛОПРИБОР-СЕНСОР»	[Ex ib Gb] IIC/IIb	EAЭС RU C-RU.HA65.B.00107/19
11	Выключатель бесконтактный пьезоэлектрический кнопочный взрывозащищенного исполнения серии ВВК Ex, ООО НПО «ЭЛЕКТРОАВТОМАТИКА»	Ex db IIC Gb U	EAЭС RU C-RU.MJO62.B.00684/19
12	Элементы управления и индикация, ООО «ГОРЭЛТЕХ»	Ex d IIC U	EAЭС RU C-RU.AA87.B.00555/20

* Примечание. Использование оборудования других производителей, аналогичного по эксплуатационным характеристикам, не указанного в таблице 1 настоящего приложения к сертификату соответствия, допускается, по согласованию с ОС ЦСВЭ, при наличии действующего сертификата соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения и параметрами безопасности, не ухудшающими параметры безопасности счетчиков, в соответствии с Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 18 апреля 2018 года № 44.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)



Залогин Александр Сергеевич

(Ф.И.О.)

Жуковин Юрий Дмитриевич

(Ф.И.О.)

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

58

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС

RU C-RU.AA87.B.00802/21 Лист 5

Серия RU № 0827142

5. МАРКИРОВКА

Маркировка, наносимая на счетчики, включает следующие данные:

- наименование и товарный знак предприятия-изготовителя;
- обозначение изделия;
- заводской номер;
- год выпуска;
- Ех-маркировку;
- изображение специального знака взрывобезопасности;
- диапазон температур окружающей среды;
- степень защиты от внешних воздействий;
- предупредительные надписи;
- наименование органа по сертификации и номер сертификата,

и другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

6. СПЕЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

Знак «Х», стоящий после Ех-маркировки счетчиков, означает, что при их эксплуатации необходимо соблюдать следующие специальные условия:

- применяемые Ех-кабельные вводы должны иметь действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения; неиспользуемые отверстия должны быть закрыты Ех-заглушками, имеющими действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 с соответствующей областью применения. Кабельные вводы и заглушки должны иметь характеристики, не ухудшающие характеристики безопасности счетчиков;

- необходимо соблюдать все условия применения комплектующих счетчики изделий, указанные в их сопроводительной документации, поставляемой со счетчиками;

- очистка немагнитических частей счетчиков должна производиться влажной ветошью, без использования химических средств;

- при эксплуатации счетчиков необходимо учитывать зависимости температурных классов (максимальной температуры поверхности) от диапазона рабочих температур комплектующих взрывозащищенных устройств, Ех-компонентов и максимальной температуры окружающей среды, приведенных в п.п. 3.3, 3.4 настоящего сертификата, а также в Руководствах по эксплуатации см. раздел II настоящего сертификата соответствия;

- питание преобразователей разности давления PR-28 и вычислителей БЭСКОЖ-Т должно осуществляться через барьеры искрозащиты (см. п.9 табл.1 настоящего сертификата соответствия) с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь в» уровня «ia» с соответствующей областью применения, имеющие действующий сертификат соответствия требованиям ТР ТС 012/2011; индуктивность и емкость искробезопасных цепей, в том числе присоединительных кабелей, не должны превышать максимальных значений, указанных на барьере искрозащиты со стороны взрывоопасной зоны;

- все комплектующее Ех-оборудование должно быть внесено в конструкторскую документацию ООО НПО «НТЭС». Установка компонентов без внесения в конструкторскую документацию ООО НПО «НТЭС» не допускается.

Условия применения должны быть отражены в сопроводительной документации, подлежащей обязательной поставке в комплекте с каждым счетчиком.

Внесение изменений в конструкцию счетчиков возможно только по согласованию с ОС ЦСВЭ в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)

Залогин Александр Сергеевич

(Ф.И.О.)

Жуковин Юрий Дмитриевич

(Ф.И.О.)



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

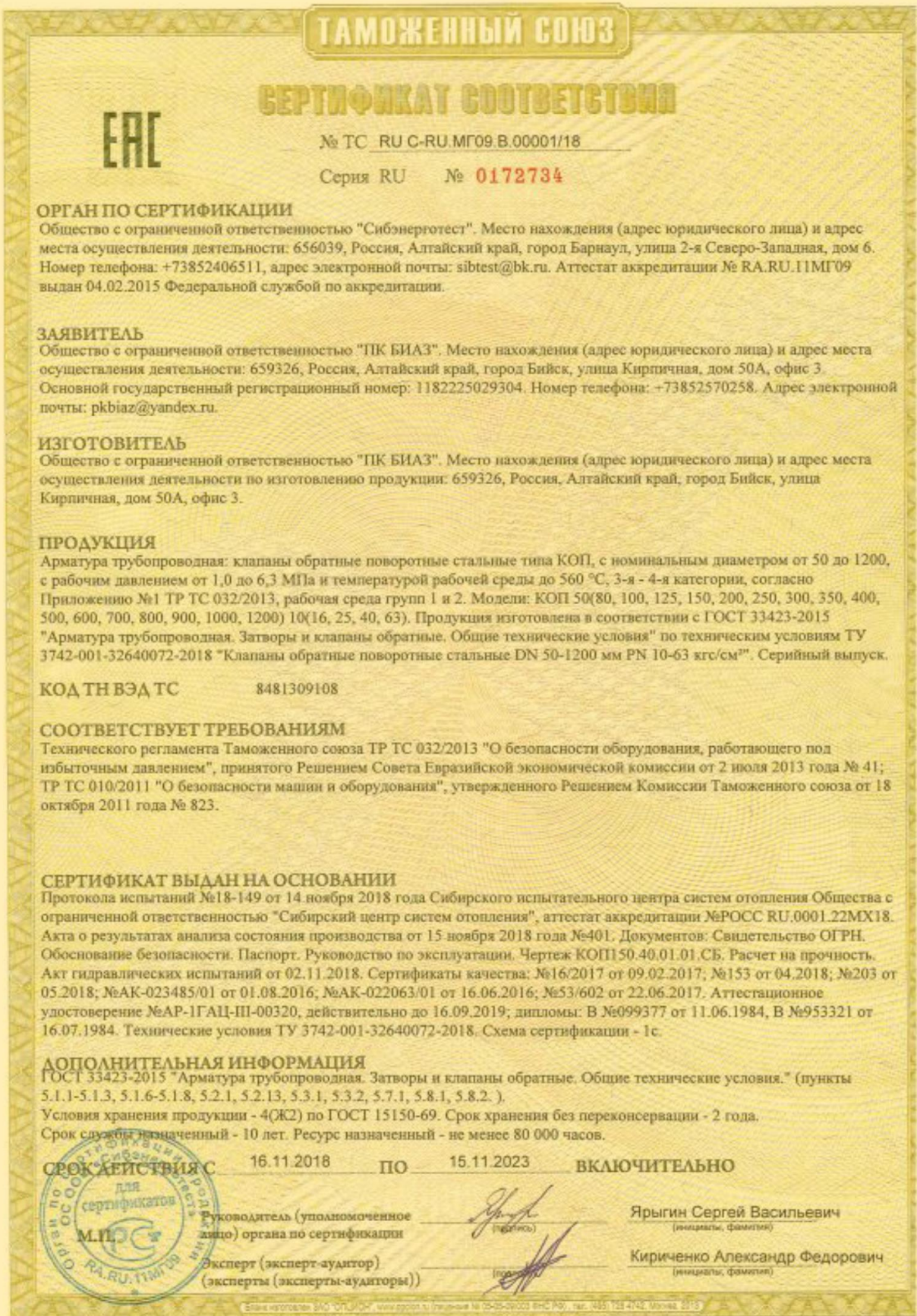
174.08.03.2022-ПЗ

Лист

60

Приложение 15

Сертификат соответствия на КОП

[illegible]

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.AA87.B.00994 Лист 1

Серия RU № 0496307

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Двигатели асинхронные взрывозащищенные серий BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 и двигатели асинхронные взрывозащищенные рудничные серий (далее – двигатели BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 и двигатели BPA132, BPA160, BPA180, BPA200, BPA225) предназначены для привода машин и механизмов.

Область применения двигателей асинхронных взрывозащищенных серий BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 - взрывоопасные зоны классов 1 и 2 помещений и наружных установок согласно Ех-маркировке двигателей, ГОСТ IEC 60079-14-2013, регламентирующих применение оборудования во взрывоопасных зонах.

Область применения двигателей асинхронных взрывозащищенных рудничных серий BPA132, BPA160, BPA180, BPA200, BPA225 - подземные выработки шахт и рудников и их наземных строений, опасных по газу и/или пыли.

2. СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ ДВИГАТЕЛЕЙ

В	Р	А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----

В - взрывозащищенный

Р - рудничный

А - асинхронный

1 - габарит (высота оси вращения, мм – 132, 160, 180, 200, 225)

2 – установочный размер по длине станины (S, M, L)

3 – число полюсов (2, 4, 6, 8)

4 – частота вращения, об/мин

4,5,6,7 – опциональные исполнения двигателей:

4 - исполнение со встроенными в обмотку статора: Б - датчиками температурной защиты типа SNM (цепь полупроводниковых терморезисторов);

Б11 - датчиками контроля температуры обмотки статора (термометры сопротивления с HСХ Pt100 и трехпроводной схемой подключения);

Б12 - датчиками контроля температуры обмотки статора (термометры сопротивления с HСХ 50М и трехпроводной схемой подключения);

Б2 - датчиками температурной защиты типа S01 (цепь биметаллических термовыключателей с нормально замкнутыми контактами).

5 - исполнение с датчиками температуры подшипниковых узлов: Т1 - термометры сопротивления с HСХ Pt100 и трехпроводной схемой

подключения; Т2 - термометры сопротивления с HСХ 50М и трехпроводной схемой подключения

6 - исполнение со встроенными антиконденсатными подогревателями: Н;

7 - исполнение с подготовленными площадками под установку датчиков вибрации - В;

8 - вид климатического исполнения - У2, УХЛ2, Т2, У1, УХЛ1, У2.5, УХЛ2.5, Т2.5.

9 - напряжение питания, В (220, 380, 660, 220/380, ...)

10 - частота переменного тока, Гц (50 или 60).

11 - степень защиты от внешних воздействий (IP54 или IP55)

12 - монтажное исполнение (IM 10..., IM 20..., IM 30...)

Возможные сочетания опций для двигателей BA: Б; Б11; Б12; Б2; Т1; Т2; Н; В; БТ1; БТ2;

Б11Т1; Б11Т2; Б12Т1; Б12Т2; Б2Т1; Б2Т2; Т1Н; Т2Н. Выполнение площадок под датчики вибрации доступно совместно с любой из других опций,

например, Б12Т2В или Т1НВ и т.д.

Возможные сочетания опций для двигателей BPA: Б2; Б2В

3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Ех-маркировка:

- двигатели BA132, BA160, BA180, BA200, BA225

- двигатели BA160-225Б, BA160-225Б11, BA160-225Б12, BA160-225Б2

- двигатели BA160-225 с опциональными исполнениями Т1, Т2, В и их других сочетаний

- двигатели BPA132, BPA160, BPA180, BPA200, BPA225

Степень защиты от внешних воздействий по ГОСТ 14254-96:

- двигатели BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 (У2, УХЛ2, Т2)

- двигатели BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 (У1, УХЛ1), BPA132, BPA160, BPA180, BPA200, BPA225

(У2.5, УХЛ2.5, Т2.5, У1, УХЛ1)

Температура окружающей среды при эксплуатации, °С:

- климатическое исполнение У

- климатическое исполнение УХЛ

- климатическое исполнение Т

Относительная влажность при температуре 25°С для климатического исполнения У и УХЛ, %

Относительная влажность при температуре 35°С для климатического исполнения Т, %

Напряжение питания переменного тока двигателей BA132, BA160, BA180,

BA200, BA225, В

Напряжение питания переменного тока двигателей BPA132, BPA160, BPA180,

BPA200, BPA225, В

Частота вращения (синхронная), об/мин

IEx db IIB T4 Gb

IEx db IIB T4 Gb / Ex tb IIIA T135°С Db

IEx db ia IIB T4 Gb

PB Ex d I Mb

IP 54 или IP55

IP 55

от - 45 до + 40

от - 60 до + 40

от - 10 до + 50

до 100

до 100

220/380; 380/660 и другие стандартные напряжения до 660 В

на частоту питающей сети 50 и 60 Гц

220/380; 380/660; 660/1140 и другие стандартные

напряжения до 1140 В на частоту питающей сети 50 и 60 Гц

от 750 до 3600

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт-аудитор (эксперт)

Залогин Александр Сергеевич

Коворов Юрий Васильевич

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

63

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист Подп. Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.AA87.B.00994 Лист 2

Серия RU № 0496308

4. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ ИЗДЕЛИЙ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ

Двигатели асинхронные взрывозащищенные серии BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 и двигатели асинхронные взрывозащищенные рудничные серий ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 состоят из статора, ротора, подшипниковых узлов, коробки вводов, вентилятора наружного обдува, закрытого кожухом. Статор двигателя представляет собой литой из серого чугуна корпус, внутри которого крепится сердечник статора, собранный из листов электротехнической стали, в пазы которого уложена обмотка. Изоляция статорной обмотки класса нагревостойкости не ниже F по ГОСТ 8865.

Щиты подшипниковые, крышки подшипниковые, коробка выводов и детали кабельного ввода выполняются литыми из серого чугуна. Щиты крепятся к статору болтами под спецключ. Головки болтов защищены углублениями. Ротор двигателя короткозамкнутый, состоит из сердечника, шихтованного из листов электротехнической стали, залитого алюминиевым сплавом и напрессованного на вал. Вал двигателя изготовлен из стали 45. Двигатели ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 (кроме двигателей ВРА132 на напряжение до 660В) имеют встроенные в обмотку статора датчики температурной защиты согласно ОСТ 16.0.510.062-85.

Охлаждение двигателя осуществляется вентилятором, выполненным из алюминиевого сплава (BA) или цинкового сплава (ВРА), который крепится на валу с помощью шпонки и пружинного кольца. От механических повреждений вентилятор защищен кожухом, который крепится болтами к подшипниковому щиту. От проникновения пыли, влаги, а также угольной пыли по линии вала двигателя со степенью защиты IP55 защищены резиновыми V-образными уплотнениями (BA132, BA160, BA180, BA200, BA225, ВРА 160) или стальными уплотнительными кольцами (BA132, BA160, BA180, BA200, BA225, ВРА132). Коробка выводов расположена сверху и допускает поворот на угол 180° в плоскости установки и на 90° для двигателей ВРА132, BA160, BA180, BA200, BA225 на напряжение 660/1140В.

Коробка выводов двигателей на напряжение до 660В имеет один силовой кабельный ввод и один ввод для контрольного кабеля, коробка выводов двигателей на напряжение 660/1140В имеет два силовых кабельных ввода и один или два ввода для контрольного кабеля. Двигатели имеют внутренний и внешний зажимы для подключения заземления. Кабельные вводы двигателей ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 имеют элементы крепления кабеля, предотвращающие передачу растягивающих и скручивающих усилий на зажимы. Двигатели имеют внутренний и внешний зажимы для подключения заземления.

По требованию заказчика двигатели BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 могут иметь исполнения со встраиваемыми: датчиками контроля температуры обмотки статора (исполнения B11, B12), датчиками температурной защиты (исполнения B1, B2), датчиками температуры подшипниковых узлов (исполнения T1, T2), антиконденсатными подогревателями (исполнение H). Датчики вибрации (исполнение V) приобретаются заказчиком и устанавливаются на площадку, подготовленную для их установки. Встраиваемые комплектующие должны иметь действующие сертификаты соответствия требованиям ТР ТС 012/2011 (рекомендуемые комплектующие указаны в Руководстве по эксплуатации ВИГЕ.526226.022 РЭ).

Подробное описание конструкции двигателей асинхронных взрывозащищенных серий BA132, BA160, BA180, BA200, BA225 приведено в Руководстве по эксплуатации ВИГЕ.526226.022 РЭ, двигателей асинхронных взрывозащищенных рудничных серий ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 в Руководстве по эксплуатации ВИГЕ.520205.015 РЭ.

Взрывозащищенность двигателей асинхронных взрывозащищенных серий BA132, BA160, BA180, BA200, BA225, ВРА132, ВРА160, ВРА180, ВРА200, ВРА225 обеспечивается выполнением требований стандартов: ГОСТ ИЕС 60079-1-2013 Электрооборудование Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d», ГОСТ 31610.0-2014 (ИЕС 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования.

Взрывозащищенность двигателей асинхронных взрывозащищенных BA160-225T1, BA160-225T2, BA160-225BT1, BA160-225BT2, BA160-225B2T1, BA160-225B2T2 обеспечивается выполнением требований стандартов: ГОСТ ИЕС 60079-1-2013 Электрооборудование Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемые оболочки «d», ГОСТ 31610.0-2014 (ИЕС 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования, ГОСТ 31610.11-2012/ИЕС 60079-11:2006 Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь «ib».

Взрывозащищенность двигателей асинхронных взрывозащищенных BA160-225B, BA160-225B2, BA160-225BT1, BA160-225BT2, BA160-225B2T1, BA160-225B2T2 обеспечивается выполнением требований стандартов: ГОСТ ИЕС 60079-31-2013 Взрывоопасные среды. Часть 31. Оборудование с защитой от воспламенения пыли оболочками «b», ГОСТ 31610.0-2014 (ИЕС 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования.

5. МАРКИРОВКА

Маркировка, нанесенная на корпусах, включает следующие данные:

- товарный знак или наименование предприятия - изготовителя;
- наименование и тип изделия;
- порядковый номер изделия по системе нумерации предприятия-изготовителя или год выпуска;
- Ех-маркировку;
- специальный знак взрывобезопасности;
- диапазон температур окружающей среды при эксплуатации;
- наименование центра по сертификации и номер сертификата;
- предупредительную надпись: «Открывать, отключив от сети»;

а также другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

Внесение изменений в конструкцию изделий возможно только по согласованию с НАННО ЦСВЭ в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011.

Инспекционный контроль – 2020 г., 2022 г.



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

Залогин Александр Сергеевич
инициалы, фамилия

Коворов Юрий Васильевич
инициалы, фамилия

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

64

Приложение 17
Сертификат соответствия на манометры

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ



№ ЕАЭС RU C-RU.MG07.B.00089/19

Серия RU № 0127630

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации взрывозащищенного и рудничного электрооборудования Акционерного общества «Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли» (ОС ВРЭ ВостНИИ). Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 650002, Россия, Кемеровская область, город Кемерово, улица Институтская, 3. Аттестат аккредитации № RA.RU.11MG07 от 02.12.2014.
Номер телефона: +73842642462, адрес электронной почты: 642462@mail.ru.

ЗАЯВИТЕЛЬ Открытое акционерное общество «Манотомь».
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 634061, Россия, Томская область, город Томск, проспект Комсомольский, 62.
ОГРН 1027000868685. Номер телефона: +73822288888, адрес электронной почты: priem@manotom.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Открытое акционерное общество «Манотомь».
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 634061, Россия, Томская область, город Томск, проспект Комсомольский, 62.

ПРОДУКЦИЯ Манометры, вакуумметры и мановакуумметры показывающие сигнализирующие взрывозащищенные ДМ 5010Сг0Ех, ДВ 5010Сг0Ех, ДА 5010Сг0Ех.
ТУ 4212-045-00225590-2006 «Манометры, вакуумметры и мановакуумметры показывающие сигнализирующие ДМ 5010Сг, ДВ 5010Сг, ДА 5010Сг».
Серийный выпуск.
Смотри приложение к сертификату (бланк № 0627502).

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9026 20 400 0

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

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

Протокола № 34И-19 от 15.10.2019 Испытательного центра взрывозащищенного и рудничного электрооборудования, изделий и материалов Акционерного общества «Научный центр ВостНИИ по промышленной и экологической безопасности в горной отрасли» (ИЦ ВостНИИ) (Аттестат аккредитации № RA.RU.21ГБ07), Акта ОС ВРЭ ВостНИИ о результатах анализа состояния производства изготовителя от 24.09.2019.
Применена схема сертификации 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Сведения о стандартах - смотри приложение к сертификату (бланк № 0627501). Условия и сроки хранения, срок службы - в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителя.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 25.10.2019
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

ПО 24.10.2024

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

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

(подпись)

(подпись)



Монахов
Игорь Алексеевич

(Ф.И.О.)

М.П.

Нехорошев

Константин Владимирович

(Ф.И.О.)

АО «Опцион», Москва, 2018 г., «Б». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 861. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист
65

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.MG07.B.00089/19 Лист 1

Серия **RU** № **0627501**

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение 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 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i».

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)



Монахов

ВостНИИ Игорь Алексеевич

М.П. (Ф.И.О.)

Нехорошев

Константин Владимирович

(Ф.И.О.)

АО «Опцион», Москва, 2018 г., «Б». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 861. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

66

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.MG07.B.00089/19 Лист 2

Серия RU № 0627502

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Манометры, вакуумметры и мановакуумметры показывающие сигнализирующие взрывозащищенные ДМ 5010C0Ex, ДВ 5010C0Ex, ДА 5010C0Ex (далее – приборы) предназначены для измерения избыточного и вакуумметрического давления различных сред и управления внешними искробезопасными электрическими цепями от сигнализирующего устройства прямого действия.

Область применения – взрывоопасные зоны помещений и наружных установок согласно маркировке взрывозащиты.

2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ИЗДЕЛИЯ

Маркировка взрывозащиты	0Ex ia IIC T5 Ga X
Степень защиты от внешних воздействий по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013)	IP54
Максимальные параметры входных искробезопасных электрических цепей:	
U_i , В	24
I_i , мА	100
C_i , мкФ	0
L_i , мГн	0
Диапазон температуры окружающей среды (t_0), °C	от минус 50 до плюс 60

3. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЗРЫВОЗАЩИТЫ

Особовзрывобезопасный уровень взрывозащиты Ga приборов обеспечивается выполнением требований стандартов: ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования», ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i».

4. МАРКИРОВКА

На корпусах приборов установлена табличка, включающая следующие данные:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- обозначение типа оборудования;
- изображение специального знака взрывобезопасности;
- наименование органа по сертификации;
- номер сертификата соответствия;
- заводской номер;
- максимальные входные параметры искробезопасных электрических цепей

и другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые изготовитель должен отразить в маркировке.

Маркировка взрывозащиты выполнена рельефными знаками на крышке приборов.

5. СПЕЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ

Знак «Х», стоящий после маркировки взрывозащиты, означает, что питание приборов должно производиться от барьеров безопасности блоков питания с искробезопасными выходными электрическими цепями, имеющих сертификат соответствия, с параметрами: $U_0 \leq U_i$, $I_0 \leq I_i$, $C_0 \leq C_i + C_e$, $L_0 \leq L_i + L_e$ (где C_e и L_e – емкость и индуктивность соединительных кабелей).

Специальные условия применения, обозначенные знаком «Х», должны быть отражены в сопроводительной документации, подлежащей обязательной поставке с каждым изделием.

Внесение изменений в конструкцию и (или) техническую документацию согласно п. 7 статьи 6 ТР ТС 012/2011.

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)



Монахов

Игорь Алексеевич

(Ф.И.О.)

М.П. Нехорошев

Константин Владимирович

(Ф.И.О.)

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Приложение 18
Сертификат соответствия на ШУН

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ	
	СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ № TC RU C-RU.ML66.B.03321 Серия RU № 0480721
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ продукция Общества с ограниченной ответственностью «Серт и Ко». Место нахождения: 129085, Российская Федерация, город Москва, улица Большая Марьинская, дом 5. Фактический адрес: 117420, Российская Федерация, город Москва, улица Профсоюзная, дом 57, помещение 1, комната 30. Телефон: +7 (495) 668-11-40, факс: +7 (495) 668-11-40, адрес электронной почты: info@sertiko.ru. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.11ML66, выдан Федеральной службой по аккредитации. Дата регистрации аттестата аккредитации: 19.03.2013 года	
ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Нефтепром-Энерго». Основной государственный регистрационный номер: 1121831007430. Место нахождения: 426057, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Советская, дом 13. Фактический адрес: 426000, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Новоажимова, дом 3. Телефон: 73412913902, факс: 73412615322, адрес электронной почты: 0118119@gmail.com	
ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Нефтепром-Энерго». Место нахождения: 426057, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Советская, дом 13. Фактический адрес: 426000, Российская Федерация, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Новоажимова, дом 3	
ПРОДУКЦИЯ Устройства комплектные низковольтные распределения и управления, типов: ЩО70, ВРУ, УВР, УАВР, РУНН, ГРЩ, ВРЩ, ГЩВУ, УКРМ, ПР, АВР, ЩО94, ШР, ШП, ШВ, ШС, РЩ, РЩ, ОП, ЯВ, ШСУ, ШРС, ШРС, ШРО, ШРУ, ШРН, ШРН, ШВУ, ШОВ, ШАО, ШУО, ШСН, ШСН, ШСУ, ШОЭ, ШРЭ, ШЭУ, ШЭШК, ОЩ, ЯВ, ШО, в том числе шкафы и станции управления типов: ШЧР, ШПЧ, ШПП, ШУН, ШУН-2, ШУ, ША, ША, ШУА, ШУА, ШСАУ, ШСАУ, БМС, БМС-2. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3434-001-09379484-2015. Серийный выпуск	
КОД ТН ВЭД ТС 8537 10 990 0	
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"; Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"	
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ протоколов испытаний №№ 16/11/10849, 16/11/10850, 16/11/10851, 16/11/10852, 16/11/10853, 16/11/10854 от 22.11.2016 года, выданных испытательной лабораторией "СМ-ТЕСТ" Некоммерческой организации "Фонд Поддержки Потребителей" аттестат аккредитации регистрационный номер РОСС RU.0001.21MP23 действителен от 02.08.2016 года, срок действия - бессрочно; акта анализа состояния производства от 14.11.2016 года органа по сертификации продукции Общества с ограниченной ответственностью «Серт и Ко».	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Срок службы, срок и условия хранения указаны в эксплуатационной документации, приложенной к изделию.	
	СРОК ДЕЙСТВИЯ 23.11.2016 ПО 22.11.2021 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации _____ (подпись) Эксперт (эксперт-аудитор) _____ (подпись) (эксперты (эксперты-аудиторы))
А.Н. Крестников (инициалы, фамилия) А.Ю. Бобкова (инициалы, фамилия)	
Бланк изготовлен ЗАО "СПИСКОН", www.spiskon.ru (лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ), тел. (495) 726 4742, Москва, 2013	

Взам. Инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.

Приложение 19
Сертификат соответствия на извещатель охранный



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА "КОМПЛЕКТСТРОЙСЕРВИС", Место нахождения: 390044, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ РЯЗАНСКАЯ, ГОРОД РЯЗАНЬ, ШОССЕ МОСКОВСКОЕ, ДОМ 20, ОФИС 746, Адрес места осуществления деятельности: 390011, РОССИЯ, Рязанская обл, г Рязань, Куйбышевское шоссе, дом 14А, помещение Н2, литера Д, ОГРН: 1166234050564, Номер телефона: +7 4912249215, Адрес электронной почты: info.kssr@yandex.ru

В лице: ДИРЕКТОР КУДИХИН КОНСТАНТИН ВИКТОРОВИЧ

заявляет, что Извещатели охранные, Извещатели охранные точечные магнитоконтактные, серии: ИО102-20
Изготовитель: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА "КОМПЛЕКТСТРОЙСЕРВИС", Место нахождения: 390044, РОССИЯ, ОБЛАСТЬ РЯЗАНСКАЯ, ГОРОД РЯЗАНЬ, ШОССЕ МОСКОВСКОЕ, ДОМ 20, ОФИС 746, Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 390011, Россия, Рязанская область, город Рязань, Куйбышевское шоссе, дом 14А, помещение Н2, литера Д

Документ, в соответствии с которым изготовлена продукция: Продукция изготовлена в соответствии с ТУ ФИАК.425212.004 «Извещатели охранные точечные магнитоконтактные ИО102-20, Технические условия»

Коды ТН ВЭД ЕАЭС: 8531103000

Серийный выпуск,

Соответствует требованиям ТР ТС 020/2011 Электромагнитная совместимость технических средств

Декларация о соответствии принята на основании протокола 126-03-21/12-ЦТ выдан 09.03.2021 испытательной лабораторией "Испытательная лаборатория «Научно-исследовательский испытательный центр «Циркон-тест» ООО «ПрофНадзор»"; 125-03-21/12-ЦТ выдан 09.03.2021 испытательной лабораторией "Испытательная лаборатория «Научно-исследовательский испытательный центр «Циркон-тест» ООО «ПрофНадзор»"; Схема декларирования: 1д;

Дополнительная информация Стандарты и иные нормативные документы: ГОСТ Р 50009-2000, "Совместимость технических средств охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации электромагнитная. Требования, нормы и методы испытаний на помехоустойчивость и индустриальные радиопомехи"; Стандарты и иные нормативные документы: ГОСТ Р 51699-2000, "Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электромагнитным помехам технических средств охранной сигнализации. Требования и методы испытаний"; Условия и сроки хранения: 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 17.03.2026
включительно



(подпись)

М.П.

КУДИХИН КОНСТАНТИН ВИКТОРОВИЧ



Регистрационный номер декларации о соответствии:

ЕАЭС N RU Д-РУ.РА01.В.48177/21

Дата регистрации декларации о соответствии:

18.03.2021

Инв. № подл.	Взам. Инв. №					
	Подпись и дата					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист

174.08.03.2022-ПЗ

Приложение 20
Сертификат соответствия на кабельную продукцию

ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ	
СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ	
№ ТС RU C-RU.AЖ03.B.00038	
Серия RU № 0144384	
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью Испытательный Центр «Оптикэнерго». Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 430001, РОССИЯ, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Строительная, дом 3Б, строение 1, телефон: +78342482769, адрес электронной почты: info@icorticenergo.ru. Регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.11AЖ03 от 26.09.2016	
ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЭМ-КАБЕЛЬ». Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 430006, РОССИЯ, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, 10А, ОГРН: 1101327000532, телефон: +78342333136, адрес электронной почты: sp@emcable.ru	
ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЭМ-КАБЕЛЬ» Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 430006, РОССИЯ, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, 10А	
ПРОДУКЦИЯ Кабели силовые, с алюминиевыми или медными жилами, с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, экранированные и без экрана, с броней и без брони, с оболочкой из поливинилхлоридного пластика или поливинилхлоридного пластика пониженной горючести, или с защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика, или поливинилхлоридного пластика пониженной горючести, или полиэтилена, с числом жил 1, 2, 3, 4, 5, сечением жил от 1,5 до 400 мм², на номинальное напряжение 1,0 кВ переменного тока частотой 50 Гц, марок: см. Приложение бланк № 0099625. Продукция изготовлена по техническим условиям ТУ 16-705.499-2010 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на напряжение 0,66; 1; 3 кВ. Технические условия».	
КОД ТН ВЭД ТС 8544 49 910 8	
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ технического регламента Таможенного союза «О безопасности низковольтного оборудования» (ТР ТС 004/2011)	
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ протоколов испытаний № 130С-2018 от 24.08.2018, № 131С-2018 от 24.08.2018, № 133С-2018 от 24.08.2018, № 134С-2018 от 24.08.2018 Испытательного центра кабельной продукции Общества с ограниченной ответственностью ИЦ «Оптикэнерго», регистрационный номер RA.RU.21КБ29; акта о результатах анализа состояния производства № 43/ТС/18 от 06.07.2018 органа по сертификации Общества с ограниченной ответственностью Испытательный Центр «Оптикэнерго», аттестат аккредитации № RA.RU.11AЖ03 Схема сертификации 1с	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента пп. 5.2.1.2, 5.2.1.3 (кроме проверки минимальной массы 1 метра токопроводящей жилы), 5.2.1.5, 5.2.1.7-5.2.1.17), 5.2.1.20; 5.2.2.1-5.2.2.3, 5.2.2.5, 5.2.2.6, 5.2.3, 5.2.4.1-5.2.4.3, 5.2.5.1 табл. 11 (пп.1,2,3,4), 5.2.5.2 табл. 12 (пп.1,2,3,4), 5.2.5.3, 5.2.7.2, 5.2.7.3, 6.3.1, 6.3.2 и разделы 9-11 ГОСТ 31996-2012 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на номинальное напряжение 0,66; 1 и 3 кВ. Общие технические условия», пп. 5.2, 5.3 ГОСТ 31565-2012 «Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности». Условия хранения кабелей в части воздействия климатических факторов внешней среды должны соответствовать группе ОЖЗ по ГОСТ 15150-69. Срок службы кабелей не менее 30 лет.	
СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.08.2018 ПО 27.08.2023 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО	
 М.П. Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации  (подпись) Исаева Ольга Васильевна (инициалы, фамилия) Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))  (подпись) Бобровская Тамара Владимировна (инициалы, фамилия)	
Бланк изготовлен ЗАО «ОПЦИОН», www.opticon.ru (лицензия № 05-05-29003-ФНС РФ), тел. (495) 726-4742, Москва, 2013	

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата		

174.08.03.2022-ПЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № TC RU C-RU.AЖ03.B.00038

Серия RU № 0099625

Сведения о продукции, на которую выдан сертификат соответствия

код ТН ВЭД ТС	Полное наименование продукции, сведения о продукции, обеспечивающие её идентификацию (тип, марка, модель, артикул и др.)	Наименование и реквизиты документа (документов), в соответствии с которыми изготовлена продукция
8544 49 910 8	Кабели силовые, с алюминиевыми или медными жилами, с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, экранированные и без экрана, с броней и без брони, с оболочкой из поливинилхлоридного пластика или поливинилхлоридного пластика пониженной горючести, или с защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика, или поливинилхлоридного пластика пониженной горючести, или полиэтилена, с числом жил 1, 2, 3, 4, 5, сечением жил от 1,5 до 400 мм ² , на номинальное напряжение 1,0 кВ переменного тока частотой 50 Гц, марок: ВВГ, ВВГЭ, ПвВГ, ПвВГЭ, ВВГнг(А), ВВГнг(А), АВВГ, АВВГЭ, АПвВГ, АПвВГЭ, АВВГнг(А), АВВГнг(А), ВБШв, ПвБШв, ВБШнг(А), ПвБШнг(В), ПвБШп, АВБШв, АПвБШв, АВБШнг(А), АПвБШнг(В), АПвБШп	Технические условия ТУ 16-705.499-2010 «Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на напряжение 0,66; 1; 3 кВ. Технические условия»



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

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

Исаева
(подпись)

Бобровская
(подпись)

Исаева Ольга Васильевна
(инициалы, фамилия)Бобровская Тамара Владимировна
(инициалы, фамилия)

Бланк изготовлен ЗАО «ОПТИОН», www.option.ru (лицензия № 05-05-00003 ФНС РФ), тел. (495) 722-4742, Москва, 2013

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

Лист

71

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ



№ ЕАЭС RU C-RU.PX01.B.00155/20

Серия RU № 0206675

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "Сертификация Качества"
Место нахождения: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1
Адрес места осуществления деятельности: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1, каб. 27, 28, 26, 30
Аттестат аккредитации № RA.RU.11PX01 срок действия с 01.09.2017
Телефон: +79032121905 Адрес электронной почты: sert-kachestva@mail.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НИЖЕГОРОДСКИЙ КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД "ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬ НН"
Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кетовский Район, село Безводное, (оао Бмз)
ОГРН 1025201991264
Телефон: (83145) 57632 Адрес электронной почты: Nkz-nn@nkz-nn.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НИЖЕГОРОДСКИЙ КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД "ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬ НН"
Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кетовский Район, село Безводное, (оао Бмз)

ПРОДУКЦИЯ Кабели силовые и контрольные (согласно приложению бланк №0708737). Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3530-011-55085101-2016; ТУ 3560-012-55085101-2016; ТУ 3520-005-55085101-2013; ТУ 3560-006-55085101-2013
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8544 49 910 8

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколов испытаний №№ 211Э, 212Э, 213Э, 214Э от 28.01.2020 года, выданных Испытательным центром Астанинского филиала АО НаЦЭКС (регистрационный номер аттестата аккредитации KZ.T.01.0210)
Акта о результатах анализа состояния производства № 142-19 от 20.12.2019г.
Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ 12.2.007.0-75 "Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации. Сертификат соответствия без приложения недействителен.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.01.2020
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

ПО 27.01.2025

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

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

(подпись)

(подпись)



Дронова Анастасия Владимировна (Ф.И.О.)

М.П.

Татарьин Вячеслав Вячеславович (Ф.И.О.)

Взам. Инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

174.08.03.2022-ПЗ

№ ЕАЭС RU C-RU.IIX01.B.00159/20

Серия **RU** № **0206679**

Место нахождения: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1

Адрес места осуществления деятельности: 115280, РОССИЯ, город Москва, улица Ленинская Слобода, дом 21, корпус 1, каб. 27, 28, 26, 30

Аттестат аккредитации № RA.RU.11PX01 срок действия с 01.09.2017

Телефон: +79032121905 Адрес электронной почты: sert-kachestva@mail.ru

Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кстовский Район, село Безводное, (оао Бмз)

ОГРН 1025201991264

Телефон: (83145) 57632 Адрес электронной почты: Nkz-nn@nkz-nn.ru

Место нахождения: 607675, Россия, область Нижегородская, кстовский Район, село Безводное. (оао Бмз)

ПРОДУКЦИЯ Кабели силовые с медными жилами, с числом жил 1-5 включительно, сечением 1,5-240мм², с изоляцией и оболочкой из поливинилхлоридного пластиката, на номинальное напряжение 0,66кВ и 1кВ, марок ВВГ, ВВШв, ВВГ-П, ВВГЭ, ВВГнг(А), ВВШнг(А), ВВГ-Пнг(А), ВВГЭнг(А), ВВГ-ХЛ, ВВШв-ХЛ, ВВГ-П-ХЛ, ВВГЭ-ХЛ, ВВГнг(А)-ХЛ, ВВШнг(А)-ХЛ, ВВГ-Пнг(А)-ХЛ, ВВГЭнг(А)-ХЛ. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 16-705.499-2010
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8544 49 950 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 218Э от 28.01.2020 года, выданного Испытательным центром Астанинского филиала АО НаЦЭК (регистрационный номер аттестата аккредитации KZ.T.01.0210)

Акта о результатах анализа состояния производства № 146-19 от 20.12.2019г.

Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ГОСТ 12.2.007.0-75 "Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности". Условия хранения конкретного изделия, срок хранения (службы) указываются в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.01.2020
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

ПО 27.01.2025

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

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

(подпись)

(подпись)

Дронова Анастасия Владимировна
(Ф.И.О.)

Татарьян Вячеслав Вячеславович
(Ф.И.О.)

