

**Общество с ограниченной ответственностью  
«РН-БашНИПИнефть»**

**Проект планировки и проект межевания территории**

**«Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного  
месторождения»**

**Документация по планировке территории**

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка»

**60956-П-112.000.000-ППС-01**

**Том 2**

**Общество с ограниченной ответственностью  
«РН-БашНИПИнефть»**

**Проект планировки и проект межевания территории**

**«Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного  
месторождения»**

**Документация по планировке территории**

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка»

**60956-П-112.000.000-ППС-01**

**Том 2**

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

**2020**

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

## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60956-П-112.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
60956-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60956-П-112.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1:50000	68
60956-П-112.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:10000	69
60956-П-112.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	70

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60956-П-112.000.000-ППС-01-С-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Таипова			05.03.20
Вед.инж.		Гейер			05.03.20
Рук.сек.		Абдуллин			05.03.20
Н.контр.		Рогожина			05.03.20
Нач.отд.		Манашев			05.03.20

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «РН-БашНИПИнефть»		

## Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примеча- ние
		<b>Проект планировки</b>	
1	60956-П-112.000.000- ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60956-П-112.000.000- ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		<b>Проект межевания</b>	
3	60956-П-112.000.000- ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60956-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Таипова			05.03.20
Вед.инж.		Гейер			05.03.20
Рук.сек.		Абдуллин			05.03.20
Н.контр.		Рогожина			05.03.20
Нач.отд.		Манашев			05.03.20

Состав проекта

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО «РН-БашНИПИнефть»

## Содержание

Общая часть .....	3
1 Основание для разработки проекта.....	3
2 Исходные данные для проектирования .....	3
3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории.....	3
3.1 Краткая климатическая характеристика территории. ....	3
3.2 Геоморфологические условия и рельеф.....	4
3.3 Гидрологические условия.....	4
3.4 Геологические условия. ....	4
3.5 Почвенный покров. ....	5
3.6 Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика. ....	5
4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	6
4.1 Зоны с особыми условиями использования территории.....	6
4.1.1 Объекты историко-культурного наследия .....	6
4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ) .....	7
4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО .....	7
4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов .....	7
4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов.....	7
4.1.6 Месторождения полезных ископаемых .....	8
4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны .....	9
4.2 Параметры планируемого строительства .....	10
4.2.1 Проектируемые трубопроводы .....	11
4.2.2 Проектируемая ВЛ 6 кВ.....	11
4.2.3 Проектируемые подъездные автодороги .....	11
4.2.4 Проектируемые площадные объекты .....	11
4.3 Границы зон планируемого размещения объектов.....	11
5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	12
6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	12
7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства.....	12
Ведомость пересечения водных препятствий .....	14
Ведомость пересечения автомобильных дорог .....	14
8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории .....	15

Согласовано				
-------------	--	--	--	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
							П	1	64
							ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Разраб.		Гаипова			05.03.20				
Вед.инж.		Гейер			05.03.20				
Рук.сек.		Абдуллин			05.03.20				
Н.контр.		Рогожина			05.03.20				
Нач.отд.		Манашев			05.03.20				

	5
9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами.....	15
10 Основные показатели проекта планировки.....	15
11 Перечень нормативно-технической документации.....	16
12 Перечень используемых сокращений.....	17
Приложение А (обязательное) Постановление Администрации и задание на разработку документации.....	18
по планировке территории .....	18
Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» .....	24
Приложение В (обязательное) Технические условия и требования.....	28
Приложение Г (обязательное) Письма об отсутствии ООПТ, письмо об отсутствии скотомогильников, сведения о полигонах ТБО, письмо об отсутствии объектов культурного наследия.....	51
Состав авторского коллектива .....	62
Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории.....	63
Таблица регистрации изменений .....	64

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

						60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

## Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения» по заказу ПАО АНК «Башнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства и границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Документации по планировке территории разработана с учетом следующих документов территориального планирования и градостроительного зонирования:

- Схема территориального планирования муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан;
- Генеральный план СП Арлановский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ.

### 1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации МР Краснокамский район Республики Башкортостан (Приложение А);
- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А).

### 2 Исходные данные для проектирования

- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» (приложение Б);
- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-102 (приложение Б);
- Технические условия для разработки проектной документации (приложение В);
- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия, скотомогильников, полигонов ТБО, полезных ископаемых) (приложение Г);
- Выписки из единого государственного реестра недвижимости (см. на приложенном CD-R).

### 3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории

В административном отношении участок инженерных изысканий расположен в северо-западной части Республики Башкортостан в Краснокамском районе.

Инженерно-экологические изыскания проводились на территории Арланского нефтяного месторождения в 170 км на северо-запад от г. Уфы. Ближайшие населенные пункты: с. Арлан, с. Можары.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							3
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Транспортная освоенность административного района достаточно высокая. По территории административного района проходят автодороги Уфа-Бирск-Нефтекамск-Николо-Березовка, Уфа-Дюртюли-Нефтекамск-Николо-Березовка, Нефтекамск-Краснохолмский, железная дорога Москва-Казань-Екатеринбург, от которой проложена железнодорожная ветка до гг. Нефтекамск и Агидель. Сеть автодорог в районе изысканий представлена дорогами местного и нефтепромышленного значения, соединяющая район изысканий с г. Агидель, г. Нефтекамск, с. Арлан, с. Можары, с. Новоуразаево.

### 3.1 Краткая климатическая характеристика территории.

Климат района континентальный с холодной зимой и умеренно жарким и теплым летом, резкими колебаниями температуры воздуха по сезонам года и в течение суток.

Абсолютная максимальная температура воздуха 39 °С. Температура воздуха обеспеченностью 0,98 равна 28 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца (июль) 12,6 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца составляет 25,1°С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 72 %, барометрическое давление 1004 гПа. Количество осадков за апрель-октябрь 351 мм.

Суточный максимум осадков 65 мм. Средняя температура поверхности почвы наиболее теплого месяца составляет 23,5 °С.

Преобладающее направление ветра за июнь-август З, С.

Абсолютная минимальная температура воздуха минус 51 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 40 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 43 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 34 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 39 °С.

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (январь) 8,4 °С. Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха  $\leq 0$  °С составляет 162 дня, продолжительность отопительного периода 218 дней.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 82 %. Количество осадков за ноябрь-март 133 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль Ю; максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь 6,0 м/с. Средняя температура поверхности почвы наиболее холодного месяца составляет минус 14,4 °С.

Средняя высота снежного покрова для наиболее снежного периода 53 см, максимальная высота снежного покрова равна 77 см.

### 3.2 Геоморфологические условия и рельеф.

В геоморфологическом отношении Арланское нефтяное месторождение приурочено к Прибельской холмисто-увалистой равнине, осложненной на данном участке долинами рек Черковицы, Шаньша, Камышловка, а также их многочисленными притоками – ручьями и многочисленными ложбинами стока, что придает рельефу холмисто-увалистый характер.

Рельеф участка съемки равнинный, с углами наклона до 2°. Абсолютные отметки изменяются от 170.89 до 140.11 метра (система высот – Балтийская 1977 г.).

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования участков изысканий опасные природные процессы не выявлены.

### 3.3 Гидрологические условия.

По условиям формирования стока территория изысканий относится к лесостепной равнинной зоне.

Водотоки, протекающие в районе изысканий, относятся к бассейну р. Кама.

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

							60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			



Ближайший водоток – пересыхающий ручей без названия, протекающий в 72 м на северо-запад от северо-западного угла кустовой площадки К-11305. Данный ручей протекает в 310 м на северо-запад от начала трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки), в 306 м на северо-запад от конца трассы подъездной автодороги а/д на куст К-11173 – К-11305 и начала трассы ВЛ 6кВ отп. на КТП-2431 Ф-16 ПС «Уралы» – К-11173 (здесь в 505 м на северо-восток от с. Можары расположено начало данного ручья без названия). Также ручей протекает в 218 м на северо-запад от конца трассы ЛАЗ-1 СКЗ-1 (К-11305) – АЗ-1. Ручей протекает в юго-западном направлении, впадает также в ручей без названия на территории д. Можары. Длина ручья 0,88 км.

В 155 м на юго-запад от конца трассы ЛАЗ СКЗ-1 (К-11305) – АЗ-1 протекает еще один пересыхающий ручей без названия – левый приток вышеописанного ручья. Ручей берет начало в 456 м на юго-восток от с. Можары, протекает в северо-западном направлении. Общая длина ручья 0,72 км.

В 234 м на север от конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) протекает еще один пересыхающий ручей без названия. Здесь расположено начало ручья. Ручей протекает в северо-западном направлении, впадает в другой ручей без названия – правый приток руч. Черковицы. Длина ручья 1,6 км.

В 247 м на юго-восток конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) протекает еще один пересыхающий ручей без названия. Здесь расположено начало ручья. Ручей протекает по дну лога. Ширина лога 50 м, склоны умеренно крутые высотой 5 м. У истока ручья расположен небольшой пруд, площадью не более 0,001 км<sup>2</sup>.

Длина ручья всего 45 м, ручей впадает в другой ручей без названия – правый приток руч. Черковицы, протекающий в 260 м на восток от конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки). Ручей без названия – правый приток руч. Черковицы берет начало в 0,35 км на юго-восток от конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) и в 1,72 км на восток от с. Можары, протекает в северном, затем в северо-западном направлении, впадает в руч. Черковицы на северо-восточной окраине с. Арлан. Общая длина ручья 5 км.

Ручей Черковицы протекает в 1,55 км на запад от участка изысканий, берет начало в 1,4 км на юго-запад от д. Можары, протекает в северо-западном направлении, впадает в руч. Уразаевский на 11 км от его устья. Общая длина руч. Черковицы 9,1 км.

В 0,61 км на северо-восток от участка изысканий и в 2 км на восток от с. Можары берет начало р. Шаньша. Река протекает в северо-западном направлении, впадает в руч. Уразаевский в 10 км от ее устья. Общая длина р. Шаньша 11,5 км.

Согласно ГОСТ 19179-73 водотоки, протекающие в районе изысканий, относятся к малым рекам.

### 3.4 Геологические условия.

В геологическом строении территории изысканий до изученной глубины 4,0-10,0 м принимают участие современные образования (Q<sub>IV</sub>), а также четвертичные аллювиально-делювиальные отложения (adQ).

Современные образования представлены почвенно-растительным слоем, мощностью 0,3 м, распространенным повсеместно.

Аллювиально-делювиальные четвертичные отложения представлены песками коричневыми мелкими, суглинками коричневыми туго- и мягкопластичными.

### 3.5 Почвенный покров.

Территория инженерно-экологических изысканий по природно-хозяйственному районированию находится в Буйско-Таныпском мелкоувалястом междуречье северной подзоны лесостепной зоны РБ.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

По данным почвенной съемки М 1:25000 Башкирского филиала «Волгогипрозем» (из архива ГУП «Башземощенка»), территория инженерно-экологических изысканий представлена серыми лесными почвами. Отдельные участки занимают почвы овражно-балочного комплекса. Основными почвообразующими породами являются аллювиальные и элювио-делювиальные бескарбонатные отложения.

В результате намечаемой хозяйственной деятельности не ожидается проявление опасных экзогенных процессов. Сельскохозяйственная освоенность территории агропочвенного района составляет 59,3 %, распаханность сельскохозяйственных угодий – 79,1 %, их эродированность – 47,1 %, степень эродированности почв слабая (5-10 %).

Территория изысканий входит в почвенно-эрозионную зону совместного проявления водной и ветровой эрозии.

### **3.6 Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика.**

Согласно зональному физико-географическому районированию месторождение расположено в умеренном поясе, на стыке лесостепной и лесной зон в Прибельской равнине. Ландшафты представлены волнистыми равнинами, сложенными терригенно-карбонатными породами казанского яруса, с темнохвойно-широколиственными лесами, южнотаежными сосновыми лесами, пушицевыми болотами, луговыми степями, остепненными лугами и пашнями на серых лесных, дерново-подзолистых, торфяных болотных почвах и оподзоленных черноземах; поймами, низкими и средними эрозионно-аккумулятивными террасами речной долины с озерами- старицами, заболоченными лугами, лесами и кустарниками на аллювиальных, болотных темно-серых лесных и черноземных почвах.

По ботанико-географическому районированию месторождение расположено в Янаульско-Аскинском районе темнохвойно-широколиственных лесов волнистой Прибельской равнины. Растительность представлена темнохвойно-широколиственными и широколиственными лесами, фрагментарно южнотаежными сосновыми лесами, а также пашнями, сенокосами и пастбищами на месте широколиственно-темнохвойных лесов.

Животный мир территории инженерно-экологических изысканий составлен преимущественно синантропными видами, так как антропогенное воздействие обуславливает низкое разнообразие видового состава и невысокую численность коренных видов животных.

На прилегающей территории распространена охотничье-промысловая фауна преимущественно пюризонального состава.

## **4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

### **4.1 Зоны с особыми условиями использования территории**

Зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, Республики Башкортостан (далее - объекты культурного наследия), водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан.

#### **4.1.1 Объекты историко-культурного наследия**

Проект планировки территории выполнен в соответствии Градостроительным Кодексом РФ ст.45 п.10.

Отношения в области организации, охраны и использования объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002г. «Об

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

По данным Управления по государственной охране культурного наследия Республики Башкортостан объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

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

#### 4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Особо охраняемые природные территории - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

Согласно ответу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в настоящий момент на территории Республики Башкортостан располагаются четыре особо охраняемые природные территории федерального значения – территория государственного природного заповедника «Южно-Уральский» (Белорецкий район), территория государственного природного заповедника «Башкирский» (Белорецкий и Бурзянский районы), территория государственного природного заповедника «Шульган-Таш» (Бурзянский район), территория национального парка «Башкирия» (Мелеузовский, Бурзянский и Кугарчинский районы), Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН (г.Уфа).

Проектируемые объекты расположены на территории Краснокамского района РБ.

Ближайшим к проектируемым объектам ООПТ федерального значения на территории Республики Башкортостан является Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН (г.Уфа) на расстоянии более 170 км.

В пределах территории проектируемых объектов, особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения отсутствуют.

#### 4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно ответу ГБУ Нефтекамской межрайонной ветеринарной станции РБ на участках проведения работ и в радиусе 1000 м скотомогильники (в т.ч. сибирезвенные) отсутствуют.

Согласно результатам проведенных ИЭИ и данным МПР РБ полигонов ТБО, свалок ТБО в районе проектируемых объектов и на расстоянии до 1000 м не обнаружено.

#### 4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. (с изменениями от 28.12.2010 г.), для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Ширина водоохранных зон устанавливается для рек в зависимости от удаленности их от истока, но не превышает 200 м (согласно «Водному кодексу Российской Федерации», 2006 г.):

- до 10 км - в размере 50 м;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

- от 10 до 50 км - в размере 100 м;
- от 50 км и более - в размере 200 м.

По условиям формирования стока территория изысканий относится к лесостепной равнинной зоне.

Водотоки, протекающие в районе изысканий, относятся к бассейну р. Кама.

Ближайший водоток – пересыхающий ручей без названия, протекающий в 72 м на северо-запад от северо-западного угла кустовой площадки К-11305. Данный ручей протекает в 310 м на северо-запад от начала трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки), в 306 м на северо-запад от конца трассы подъездной автодороги а/д на куст К-11173 – К-11305 и начала трассы ВЛ бкВ отп. на КТП-2431 Ф-16 ПС «Уралы» – К-11173 (здесь в 505 м на северо-восток от с. Можары расположено начало данного ручья без названия). Также ручей протекает в 218 м на северо-запад от конца трассы ЛАЗ-1 СКЗ-1 (К-11305) – АЗ-1. Ручей протекает в юго-западном направлении, впадает также в ручей без названия на территории д. Можары. Длина ручья 0,88 км.

В 155 м на юго-запад от конца трассы ЛАЗ СКЗ-1 (К-11305) – АЗ-1 протекает еще один пересыхающий ручей без названия – левый приток вышеописанного ручья. Ручей берет начало в 456 м на юго-восток от с. Можары, протекает в северо-западном направлении. Общая длина ручья 0,72 км.

В 234 м на север от конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) протекает еще один пересыхающий ручей без названия. Здесь расположено начало ручья. Ручей протекает в северо-западном направлении, впадает в другой ручей без названия – правый приток руч. Черковицы. Длина ручья 1,6 км.

В 247 м на юго-восток конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) протекает еще один пересыхающий ручей без названия. Здесь расположено начало ручья. Ручей протекает по дну лога. Ширина лога 50 м, склоны умеренно крутые высотой 5 м. У истока ручья расположен небольшой пруд, площадью не более 0,001 км<sup>2</sup>.

Длина ручья всего 45 м, ручей впадает в другой ручей без названия – правый приток руч. Черковицы, протекающий в 260 м на восток от конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки). Ручей без названия – правый приток руч. Черковицы берет начало в 0,35 км на юго-восток от конца трассы нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) и в 1,72 км на восток от с. Можары, протекает в северном, затем в северо-западном направлении, впадает в руч. Черковицы на северо-восточной окраине с. Арлан. Общая длина ручья 5 км.

Ручей Черковицы протекает в 1,55 км на запад от участка изысканий, берет начало в 1,4 км на юго-запад от д. Можары, протекает в северо-западном направлении, впадает в руч. Уразаевский на 11 км от его устья. Общая длина руч. Черковицы 9,1 км.

В 0,61 км на северо-восток от участка изысканий и в 2 км на восток от с. Можары берет начало р. Шаньша. Река протекает в северо-западном направлении, впадает в руч. Уразаевский в 10 км от ее устья. Общая длина р. Шаньша 11,5 км.

Согласно ГОСТ 19179-73 водотоки, протекающие в районе изысканий, относятся к малым рекам.

Ширина водоохранной зоны, согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, для р. Шаньша составляет 100 м, для остальных водотоков – 50 м.

Изыскиваемые объекты не попадают в водоохранную зону ближайших водотоков.

#### 4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" организация водоснабжения отнесена к полномочиям органов местного самоуправления, также ранее они осуществляли согласование проектов ЗСО согласно Федеральному закону от 30 июня 2003 г. №86-ФЗ. В настоящее время рассмотрение и утверждение проектов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

водоснабжения осуществляется Министерством природопользования и экологии Республики Башкортостан в соответствии с постановлением Правительства Республики Башкортостан от 11.07.2012 г. №231 (в редакции Постановления Правительства Республики Башкортостан от 26.07.2013 г. №335).

По данным Администрации Краснокамского района проектируемые участки работ в зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения не попадают (Приложение Д).

По данным МПР РБ вблизи территории проектируемых участков не имеется утвержденных министерством зон санитарной охраны водных объектов, источники используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из водозаборов отсутствуют (Приложение Д).

Питьевое водоснабжение населенных пунктов в районе расположения проектируемого объекта, в основном, базируется на колодцах, артезианских скважинах и родниках.

Согласно СанПиН 2.1.4.1175-02 "Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников" водозаборные сооружения должны быть удалены не менее чем на 50 метров выше по потоку грунтовых вод от существующих или возможных источников загрязнения.

**Кустовая площадка К-11305.** Граница участка съемки расположена в 312 м к востоку от с. Можары.

Таким образом, проектируемые объекты располагаются с учетом требований санитарной охраны источников нецентрализованного водоснабжения.

Таким образом, по результатам проведенных инженерно-экологических изысканий и анализа предоставленных данных можно сделать вывод – проектируемые объекты на водозаборы питьевых подземных и поверхностных вод не попадают, границы ЗСО водозаборов не затрагивают.

#### 4.1.6 Месторождения полезных ископаемых

По данным Приволжскнедра на запрашиваемом земельном участке предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых, питьевых подземных вод, лицензированные питьевые водозаборы с утвержденными границами зон санитарной охраны отсутствуют.

#### 4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны

Размеры охранных зон объектов электросетевого хозяйства принимаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и составляют:

-для подземных кабельных линий электропередачи – 2м;

-для воздушных линий электропередачи 1-20кВ – 10м и устанавливается по обе стороны от проекции на землю крайних проводов.

Размеры охранных зон промышленного нефтепровода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - устанавливаются в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9) (с изм. от 23.11.1994) и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон промышленного водовода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Перечень установленных охранных зон на проектируемой территории приведен в Выписке из единого государственного реестра недвижимости (см. на приложенном CD-R).

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны, санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», гл.7, п.7.1. «Промышленные объекты и производства», п.п.7.1.3 «Добыча руд и нерудных ископаемых», куст скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения относится к III классу опасности предприятий – «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сут с малым содержанием летучих углеводородов», предварительный размер СЗЗ составляет 300 м.

Выбросы сероводорода на кустовой площадке отсутствуют.

С учетом проектируемых и существующих объектов произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ и расчет допустимого уровня звукового воздействия на границе СЗЗ кустовой площадки №11305.

Результаты расчетов рассеивания показали, что приземные концентрации загрязняющих веществ во всех контрольных точках ниже предельно допустимых, установленных ГН 2.1.6.3492-17.

Выполненные расчеты по шумовому воздействию показали, что уровни шума на границе СЗЗ не превышают предельно допустимые уровни, соответствуют требованиям СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Воздействие на жилую зону электромагнитного и ионизирующего излучений не рассматривалось, так как на предприятии отсутствуют источники данных воздействий.

В санитарно-защитной зоне жилой застройки, зон отдыха, курортов, садово-огородных участков, а так же других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания – нет.

#### 4.1.8 Участки защитного леса

Согласно данным Администрации Краснокамского района на землях сельских поселений, участков леса, имеющих утвержденный защитный статус леса, не имеется.

#### 4.2 Параметры планируемого строительства

Проектная документация «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения» включает следующие проектируемые объекты:

- Площадка куста скважин №11305;
- Нефтегазосборный трубопровод от площадки куста скважин №11305 до точки врезки;
- Камера приема ОУ;
- Подъездная автомобильная дорога к кусту скважин №11305;
- Внешнее электроснабжение ВЛ 6 кВ;
- Внешнее электроснабжение ВЛ 6 кВ (переустройство);
- ЛАЗ.

В проектной документации на площадке куста скважин №11305 предусмотрено обустройство нефтяных скважин №№11305г, 11307г, 11309г, 11313г вводимых из бурения, строительство выкидных трубопроводов от проектных скважин до проектируемой измерительной установки, расположенной на территории площадке куста скважин №11305. После замера дебита скважин на измерительной установке, продукция скважин по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу транспортируется до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6360, далее жидкость по существующей системе нефтесбора поступает на ТВО-10, далее на НСП «Шушнур».

Проектной документацией предусматривается электрохимзащита от почвенной коррозии методом катодной поляризации проектируемых сетей и сооружений кустовой площадки, нефтегазосборного трубопровода при помощи станции катодной защиты (СКЗ),

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

устанавливаемой на площадке куста скважин №11305, а также переустройство участка ВЛ 6 кВ.

#### 4.2.1 Проектируемые трубопроводы

Параметры проектируемых трубопроводов приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемых трубопроводов

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод от площадки куста скважин №11305 до точки врезки	м	1014

#### 4.2.2 Проектируемая ВЛ 6 кВ

Параметры проектируемой ВЛ 6 кВ приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемой ВЛ 6 кВ

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
ВЛ 6 кВ (монтаж)	м	460
ВЛ 6 кВ (переустройство)	м	55

#### 4.2.3 Проектируемые подъездные автодороги

Параметры проектируемых подъездных автодорог приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Параметры проектируемых подъездных автодорог

Участок объекта	Ед. измерения (длина трассы по оси)	Количество
Подъездная автомобильная дорога	м	742,04

#### 4.2.4 Проектируемые площадные объекты

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 4.

Таблица 4 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Площадка куста скважин №11305	1 шт.
Площадка камеры приема ОУ	1 шт.

В соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, для данных объектов требуется получение ГПЗУ в установленном законодательством порядке.

#### 4.3 Границы зон планируемого размещения объектов

Границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов в зависимости от коридора коммуникаций по участкам трассы.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		11

### 5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Размещение линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов в зависимости от коридора коммуникаций по участкам трассы.

### 6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.

Параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
Площадка куста скважин №11305		
Площадь территории (в пределах условной границы проектирования)	м <sup>2</sup>	18076
Площадка камеры приема ОУ		
Площадь территории (в пределах условной границы проектирования)	м <sup>2</sup>	1578

### 7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства

#### Ведомость пересечения надземных и наземных коммуникаций

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					Прим.
	км	ПК	+	Наименование	Кол-во проводов в	Угол пересечения, град	Отметка земли в точке пересечения	Владелец	
<b>Трасса нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки)</b>									
1	0.42	4	23.4	ВЛ 6кВ	3	98°	166.36	ПАО АНК "Башнефть"	
2	0.55	5	49.7	Арлан-Редькино 1,2 цепь, 1 трос ВОЛС ВЛ 110кВ	6	87°	168.69	ПАО АНК "Башнефть"	
3	0.95	9	46.5	Ф-7 п/с "Уртаул" ВЛ 6кВ	3	92°	168.76	ПАО АНК "Башнефть"	
<b>Трасса подъездной автодороги а/д на куст К-11173 – К-11305</b>									
1	0.18	1	84.8	Арлан-Редькино 1,2 цепь, 1 трос ВОЛС ВЛ 110кВ	6	93°	169.86	ПАО АНК "Башнефть"	
2	0.36	3	56.9	ВЛ 6кВ	3	108°	166.19	ПАО АНК "Башнефть"	
<b>Трасса ВЛ 6кВ (пересечения отсутствуют)</b>									
<b>Трасса ЛАЗ (пересечения отсутствуют)</b>									
60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001									
									Лист
									12
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



## Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					Прим.
	км	П К	+	Наименование	Техничес кое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец	
<b>Трасса нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки)</b>									
1	0.32	3	17.9	нефтепровод		120°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
2	0.36	3	63.0	нефтепровод		113°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
3	0.39	3	93.5	3 нефтепровода		110°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
4	0.40	4	2.5	нефтепровод		101°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
5	0.40	4	3.6	2 нефтепровода		92°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
6	0.49	4	85.8	кабель ВОЛС		65°	1.00	АО "Уфанет"	
7	0.55	5	45.7	газопровод	нед.	91°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
8	0.57	5	74.8	газопровод	нед.	86°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
9	0.59	5	87.7	газопровод	нед.	89°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
10	0.60	6	3.4	газопровод	нед.	88°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
11	0.61	6	12.4	кабель ЛТМ	нед.	37°	0.80	ООО ИК "Сибинтек"	
12	0.79	7	94.1	кабель ЛТМ		80°	0.80	ООО ИК "Сибинтек"	
13	0.81	8	10.2	нефтепровод	нед.	81°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"	
14	0.81	8	10.7	водовод	нед.	80°	1.20	ПАО АНК "Башнефть"	
15	0.82	8	24.2	нефтепровод	нед.	72°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"	
<b>Трасса подъездной автодороги а/д на куст К-11173 – К-11305</b>									
1	0.08	0	82.7	кабель ЛТМ	нед.	43°	0.80	ООО ИК "Сибинтек"	
2	0.13	1	31.1	газопровод	нед.	93°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
3	0.15	1	47.2	газопровод	нед.	93°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
4	0.16	1	58.5	газопровод	нед.	91°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
5	0.19	1	89.6	газопровод	нед.	95°	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	
6	0.23	2	30.6	кабель ВОЛС		73°	1.00	АО "Уфанет"	
7	0.37	3	72.0	2 нефтепровода		96°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
8	0.38	3	81.1	нефтепровод		102°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
9	0.40	3	98.0	3 нефтепровода		103°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
10	0.46	4	57.7	нефтепровод		107°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
11	0.51	5	10.7	нефтепровод		118°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001									
									Лист
									13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					Прим.
	км	П К	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Глубина заложения до верха, м	Владелец	

**Трасса ВЛ 6кВ**

1	0.01	0	7.8	2 нефтепровода		59°	1.01	ПАО АНК "Башнефть"	
2	0.03	0	27.7	нефтепровод		67°	1.01	ПАО АНК "Башнефть"	
3	0.05	0	49.7	3 нефтепровода		72°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
4	0.12	1	24.9	нефтепровод		103°	1.01	ПАО АНК "Башнефть"	
5	0.18	1	84.2	нефтепровод		117°	1.01	ПАО АНК "Башнефть"	

**Трасса ЛАЗ**

1	0.09	0	89.2	нефтепровод	нед.	81°	0.80	ПАО АНК "Башнефть"	
2	0.22	2	22.9	нефтепровод	нед.	112°	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	
3	0.29	2	89.0	водовод	нед.	80°	1.10	ПАО АНК "Башнефть"	
4	0.29	2	94.6	водовод	нед.	80°	1.10	ПАО АНК "Башнефть"	

**Ведомость пересечения водных препятствий**

№	Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м	Мин. отметка дна, м	Угол пересечения, град.	Уровень воды обеспеченностью	
	км	начало		конец							1(2)%	5(10)%
		П К	+	ПК	+							

**Трасса нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) (пересечения отсутствуют)**

**Трасса подъездной автодороги а/д на куст К-11173 – К-11305 (пересечения отсутствуют)**

**Трасса ВЛ 6кВ (пересечения отсутствуют)**

**Трасса ЛАЗ (пересечения отсутствуют)**

**Ведомость пересечения автомобильных дорог**

Взам. инв. №	№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град
		км	начало		конец								
			П К	+	ПК	+							

**Трасса нефтегазосборного трубопровода К-11305 – камера приема (точка врезки) (пересечения отсутствуют)**

**Трасса подъездной автодороги а/д на куст К-11173 – К-11305 (пересечения отсутствуют)**

**Трасса ВЛ 6кВ (пересечения отсутствуют)**

**Трасса ЛАЗ (пересечения отсутствуют)**

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							14

### 8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории – отсутствуют.

### 9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами – отсутствуют.

### 10 Основные показатели проекта планировки

Основные показатели проекта планировки приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
<b>Площадь проекта планировки территории всего, га</b> В том числе:	<b>25.8</b>
МР Краснокамский район РБ в границах СП Арлановский сельсовет	25.8

Площадь проекта планировки определена на основе выполненных инженерных изысканий для реализации объекта «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения». Состав и объем инженерных изысканий определен и утвержден «Заданием на выполнение инженерно-изыскательских работ», согласованным и подписанным заказчиком. Инженерные изыскания выполнены в соответствии с нормативными документами для инженерных изысканий, в том числе в соответствии СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

## 11 Перечень нормативно-технической документации

- 1 Градостроительный Кодекс Российской Федерации
- 2 Земельный Кодекс Российской Федерации
- 3 Лесной кодекс Российской Федерации
- 4 Водный Кодекс Российской Федерации
- 5 Федеральный Закон № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 6 Федеральный Закон № 261-ФЗ от 11.11.2009 г. «Об энергоэффективности»
- 7 Федеральный закон Российской Федерации № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия народов Российской Федерации»
- 8 Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»
- 9 Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»
- 10 Постановления Госстроя РФ от 27.02.2003 г. № 27 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части, не противоречащей Градостроительному Кодексу РФ)
- 11 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.
- 12 Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. N 20»
- 13 «Положение о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.
- 14 Приказ Минфина России от 05.11.2015 N 171н «Об утверждении Перечня элементов планировочной структуры, элементов улично-дорожной сети, элементов объектов адресации, типов зданий (сооружений), помещений, используемых в качестве реквизитов адреса, и Правил сокращенного наименования адресообразующих элементов»
- 15 Нормы отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №717 от 02.09.2009г.
- 16 «Правила охраны магистральных трубопроводов» утвержденные Минтопэнерго РФ 29.04.1992г.
- 17 СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»
- 18 СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»
- 19 ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель
- 20 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения
- 21 ГОСТ 17.2.1.03-84 Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения
- 22 РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»
- 23 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ
- 24 Методические указания по проектированию, строительству и эксплуатации сельских электрических сетей «Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ»
- 25 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

26 Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов СН 456-73

27 Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74

28 СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП П-89-80\*»

29 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным решениям»

## 12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения
а/д	автодорога
АНК	акционерная нефтяная компания
ВЛ	высоковольтная линия электропередачи
ВОЛС	волоконно-оптическая линия связи
га	гектар
д.	деревня
кВ	киловольт
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
п.	поселок
ПАО	публичное акционерное общество
скв.	скважина
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 17
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

**Приложение А  
(обязательное)  
Постановление Администрации и задание на разработку документации  
по планировке территории**

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ  
КРАСНОКАМА РАЙОНЫ  
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН  
ХАКИМИЯТЕ



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

**КАРАР**

« 17 » *февраль* 20 *20* й. № *215*

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

« 17 » *февраль* 20 *20* г.

О разработке материалов документации по планировке территории (проектов планировки территории и проектов межевания территории) по объектам ПАО АНК «Башнефть»

Рассмотрев обращение ООО «РН-БашНИПИнефть» иск.№ИА-2376 от 04.02.2020г., руководствуясь ст. 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004г. №190-ФЗ, Администрация муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Разрешить ООО «РН-БашНИПИнефть» разработку материалов документации по планировке территории (проектов планировки территории и проектов межевания территории) по объектам ПАО АНК «Башнефть», расположенных в административных границах муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, по проектам:

- 60426 «Обустройство куста №11314 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60563 «Обустройство куста №148 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60956 «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения».

2. Настоящее постановление подлежит опубликованию на официальном сайте муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы – начальника Отдела сельского хозяйства Администрации муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан.

И.о. главы Администрации



Р.М. ГИЛЬМУЛЛИН

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							18

## Продолжение приложения А

**Задание на разработку документации по планировке территории**  
 «Обустройство куста №11314 Арланского нефтяного месторождения»;  
 «Обустройство куста №148 Арланского нефтяного месторождения»;  
 «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения»

<b>1. Общие требования</b>		
№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории; (далее ППТиПМТ).
1.2	Инициатор подготовки документации по планировке территории (Заказчик)	ПАО АНК «Башнефть» Адрес: 450077, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 к.1
1.3	Исполнитель	ООО «РН-БашНИПИнефть»
1.4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
1.5	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Обустройство куста №11314 Арланского нефтяного месторождения»; «Обустройство куста №148 Арланского нефтяного месторождения»; «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения».
1.6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Башкортостан, Краснокамский район
<b>2. Материалы документации по планировке территории, их состав и содержание</b>		
2.1	Состав документации по планировке территории	<b>Стадия 1.</b> Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть документации) – ППУ; <b>Стадия 2.</b> Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть документации) – ППС; <b>Стадия 3.</b> Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ. * В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории – ППС.
2.2	Состав материалов основной части проекта планировки	<b>Стадия 1.</b> Основная часть проекта планировки территории – ППУ  Раздел I. «Проект планировки территории. Графическая часть» содержит: а) чертеж красных линий; б) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							19

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 20
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	
			<p>в) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых). Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>Раздел II. Положение о размещении линейных объектов содержит:</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов;</p> <p>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.</p> <p>е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p>				
2.3			Состав материалов по обоснованию проекта планировки		<p><b>Стадия 2.</b> Материалы по обоснованию проекта планировки территории – ППС</p> <p>Раздел III. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит:</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования М 1:100000;</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназна-</p>		



## Продолжение приложения А

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

		<p>ченных для размещения линейных объектов);</p> <p>б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости);</p> <p>г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (при необходимости);</p> <p>д) схему границ территорий объектов культурного наследия (при необходимости);</p> <p>е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий;</p> <p>ж) схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схему конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел IV. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых);</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории (при наличии таковых);</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (при наличии таковых);</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) (при наличии таковых).</p> <p>Приложения к пояснительной записке.</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47</p>
--	--	---

## Продолжение приложения А

		<p>Градостроительного кодекса Российской Федерации (в случае если ППТ и ПМТ выполняется на ранее не изученную территорию, на которой не выполнялась проектная документация);</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.</p>
2.4	Состав материалов проекта межевания	<p>Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ</p> <p>Графическая часть содержит:</p> <p>а) чертеж межевания территории.</p> <p>На чертеже должны быть отображены:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>г) границы зон действия публичных сервитутов.</p> <p>Текстовая часть содержит:</p> <p>а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом.</p> <p>В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p>
<b>3. Особые требования</b>		
3.1	Документация по планировке территории, передаваемая Заказчику	<p>Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4 - 1 экз.</p> <p>Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А4 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 1 экз.</p> <p>Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 1 экз.</p> <p>Текстовые материалы должны быть представлены в текстовом</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							22

## Окончание приложения А

		формате DOC, DOCX, RTF, XLS, XLSX. Графические материалы проекта должны быть представлены в векторном виде в системе координат, установленной в соответствии с действующим законодательством.
3.2	Порядок согласования и утверждения документации по планировке территории	В соответствии с требованиями действующего законодательства. Согласование ППТиПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика. Утверждению подлежат: Основная часть проекта планировки территории – ППУ; Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ.
3.3	Публичные слушания (при необходимости)	Проводятся в установленном законом порядке (при необходимости).

Начальник отдела землеустроительных работ ООО «РН-БашНИПИнефть»



Р.Т. Манашев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

**Приложение Б  
(обязательное)  
Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

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



Саморегулируемая организация  
**Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»**

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341  
Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru  
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций  
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

17 мая 2017 г.

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

**№ 102 - 2017**

**Общество с ограниченной ответственностью  
«БашНИПИнефть»  
(ООО «БашНИПИнефть»)**

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан,  
город Уфа.

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа,  
ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза  
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в Саморегулируемой организации  
Союзе «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.  
Свидетельство подлежит возврату при выходе из СРО СПО «Роснефть».

Генеральный директор



**В.В. Москальчук**

**000947**

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

24

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



Саморегулируемая организация  
**Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»**

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341

Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций  
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

25 мая 2017 г.

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают  
влияние на безопасность объектов капитального строительства

**№ П-124-102**

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Обществу с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»  
(ООО «БашНИПИнефть»)**

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан,  
город Уфа.

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа,  
ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза  
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к  
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов  
капитального строительства.

Начало действия с 25 мая 2017 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000948

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к Свидетельству о допуске к определенному виду  
или видам работ, которые оказывают влияние на  
безопасность объектов капитального строительства  
от 25.05.2017 г. № П-124-102

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» - Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» имеет Свидетельство:

№ п/п	№	Наименование вида работ
1.	1.	<b>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</b>
	1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка.
	1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.
2.	1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.
3.	1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.
4.	2.	<b>Работы по подготовке архитектурных решений.</b>
5.	3.	<b>Работы по подготовке конструктивных решений.</b>
6.	4.	<b>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</b>
	4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения.
	4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации.
	4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения.
	4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем.
	4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.
	4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения.
	5.	<b>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</b>
	5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений.
	5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.	
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.	
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений.	
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.	
5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.	
19.	6.	<b>Работы по подготовке технологических решений:</b>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							26

## Окончание приложения Б

	6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов.
20.	6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов.
21.	6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.
22.	6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов.
23.	6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов.
24.	6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов.
25.	6.7.	Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов.
26.	6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов.
27.	6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов.
28.	6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов.
29.	6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов.
30.	7.	<b>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</b>
	7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
31.	7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
32.	7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов.
33.	7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений.
34.	8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.
35.	9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.
36.	10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.
37.	11.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения.
38.	12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений.
39.	13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).

Всего: 39 (тридцать девять) видов работ.

Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» вправе выполнять подготовку проектной документации, стоимость которой по одному договору подряда не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей (II уровень ответственности).

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000949

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

27

**Приложение В  
(обязательное)  
Технические условия и требования**

приложение № 1 (обязательное) к заданию на проектирование № \_\_\_\_\_

**УТВЕРЖДАЮ:**

Первый заместитель начальника –  
главный инженер  
НГДУ «Арланнефть»

В. А. Беляев

« \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

«Обустройство куста скважин №11305  
Арланского нефтяного месторождения».

**1. Принятые сокращения, термины и определения.**

ПСД – проектно-сметная документация;  
РД – рабочая документация;  
ГОСТ – государственный стандарт;  
СНиП – строительные нормы и правила;  
ФНП – федеральные нормы и правила;  
ПБ – промышленная безопасность;  
ПОС – проект организации строительства;  
МТР – материально-технические ресурсы;  
СП – свод правил;  
ДТПК – документация типового проектирования компании;  
ДП – диспетчерский пункт;  
ЕТТ – единые технические требования.

**2. Общие сведения и пояснения.**

2.1. Краткая характеристика объекта: Объекты обустройства куста скважин;

2.2. Цель проведения работы, ожидаемый результат: Обустройство куста скважин №11305, ввод скважины №№11305г, 11309г, 11307г, 11313г (АЦДНГ №4);

2.3. Краткая характеристика природных условий района намечаемого строительства: Краснокамский район Республики Башкортостан. Климатические условия площадки строительства принять по СП131.13330.2012, сейсмичность района не более 3 баллов по шкале Рихтер.

2.4. Другие общие сведения и пояснения, позволяющие однозначно идентифицировать объект.

2.4.1. Состав сооружений и объем проектных работ.

2.4.1.1. Скважина №11305г:

- Обустройство добывающей скважины №11305г для эксплуатации УЭЦН;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

28



- Монтаж рабочей приустьевой площадки и фундамента под подъемный агрегат;

- Монтаж УЭЦН-45-1300, ПЭД-24 -1шт (скв.№11305г);

- Монтаж новой измерительной установки АГЗУ на 8 отводов в комплекте с БМА, КП-АГЗУ «СФЕРА», УДЭ, монтаж новой дренажной подземной емкости;

- Строительство НГСТ от проектной АГЗУ на кусту 11305 до точки врезки в НГСТ от АГЗУ-6360, ориентировочной протяженностью 300 м, протяженность уточнить по результатам инженерных изысканий;

- Строительство выкидной линии из труб СВНП от проектной скважины №11305г до проектной АГЗУ на кусту №11305, ориентировочной протяженностью 20 м, протяженность уточнить по материалам изысканий;

- Электроснабжение скважины №11305г;

- Система автоматизации и телемеханизации скважины №11305г.

#### 2.4.1.2. Скважина №11309г:

- Обустройство добывающей скважины №11309г для эксплуатации УЭЦН;

- Монтаж рабочей приустьевой площадки и фундамента под подъемный агрегат;

- Монтаж УЭЦН-45-1300, ПЭД-24 -1шт (скв.№11309г);

- Строительство выкидной линии из труб СВНП от проектной скважины №11309г до проектной АГЗУ на кусту №11305, ориентировочной протяженностью 40 м, протяженность уточнить по материалам изысканий;

- Электроснабжение скважины №11309г;

- Система автоматизации и телемеханизации скважины №11309г.

#### 2.4.1.3. Скважина №11307г:

- Обустройство добывающей скважины №11307г для эксплуатации УЭЦН;

- Монтаж рабочей приустьевой площадки и фундамента под подъемный агрегат;

- Монтаж УЭЦН-45-1300, ПЭД-24 -1шт (скв.№11307г);

- Строительство выкидной линии из труб СВНП от проектной скважины №11307г до проектной АГЗУ на кусту №11305, ориентировочной протяженностью 60 м, протяженность уточнить по материалам изысканий;

- Электроснабжение скважины №11307г;

- Система автоматизации и телемеханизации скважины №11307г.

#### 2.4.1.4. Скважина №11313г:

- Обустройство добывающей скважины №11313г для эксплуатации УЭЦН;

- Монтаж рабочей приустьевой площадки и фундамента под подъемный агрегат;

- Монтаж УЭЦН-45-1300, ПЭД-24 -1шт (скв.№11313г);

- Строительство выкидной линии из труб СВНП от проектной скважины №11313г до проектной АГЗУ на кусту №11305, ориентировочной протяженностью 80 м, протяженность уточнить по материалам изысканий;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

## Продолжение приложения В

- Электроснабжение скважины №11313г;

- Система автоматизации и телемеханизации скважины №11313г.

2.4.2. Предусмотреть строительство подъездной автодороги ориентировочной протяженностью 200 м в рамках проекта на обустройство скважин по трассе, совпадающей с трассой технологического проезда в составе РД на инженерную подготовку. Профиль, покрытие дороги выполнить для проезда крупногабаритного и крупнотоннажного транспорта.

2.4.3. Вид строительства – новое строительство.

2.4.4. Уровень ответственности (повышенный, нормальный, пониженный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

### 3. Исходные данные.

#### 3.1. Основные показатели.

##### 3.1.1. Скважина №11305г:

- ♦ количество скважин – 1;
- ♦ добывающие - 1;
- ♦ суточная добыча по жидкости на одну скважину – 34 (м<sup>3</sup>/сут);
- ♦ суммарный свободный дебит по нефти– 24 (т/сут);
- ♦ газовый фактор – 18 (м<sup>3</sup>/т);
- ♦ обводненность – 20 (%);
- ♦ плотность нефти – 867 (кг/м<sup>3</sup>);
- ♦ наименование пласта – C2ks1;
- ♦ вязкость нефти – 13,53 (мПа/сек);
- ♦ давление в точке подключения – 2,1 (МПа);
- ♦ устьевая температура – 10 (град, С);
- ♦ способ эксплуатации – УЭЦН.

##### 3.1.2. Скважина №11309г:

- ♦ количество скважин – 1;
- ♦ добывающие - 1;
- ♦ суточная добыча по жидкости на одну скважину – 34 (м<sup>3</sup>/сут);
- ♦ суммарный свободный дебит по нефти– 24 (т/сут);
- ♦ газовый фактор – 18 (м<sup>3</sup>/т);
- ♦ обводненность – 20 (%);
- ♦ плотность нефти – 867 (кг/м<sup>3</sup>);
- ♦ наименование пласта – C2ks1;
- ♦ вязкость нефти – 13,53 (мПа/сек);
- ♦ давление в точке подключения – 2,1 (МПа);
- ♦ устьевая температура – 10 (град, С);
- ♦ способ эксплуатации – УЭЦН.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

30

**3.1.3. Скважина №11307г:**

- ♦ количество скважин – 1;
- ♦ добывающие - 1;
- ♦ суточная добыча по жидкости на одну скважину – 41 (м<sup>3</sup>/сут);
- ♦ суммарный свободный дебит по нефти– 29 (т/сут);
- ♦ газовый фактор – 18 (м<sup>3</sup>/т);
- ♦ обводненность – 20 (%);
- ♦ плотность нефти – 867 (кг/м<sup>3</sup>);
- ♦ наименование пласта – C2ks1;
- ♦ вязкость нефти – 13,53 (мПа/сек);
- ♦ давление в точке подключения – 2,1 (МПа);
- ♦ устьевая температура – 10 (град, С);
- ♦ способ эксплуатации – УЭЦН.

**3.1.4. Скважина №11313г:**

- ♦ количество скважин – 1;
- ♦ добывающие - 1;
- ♦ суточная добыча по жидкости на одну скважину – 34 (м<sup>3</sup>/сут);
- ♦ суммарный свободный дебит по нефти– 24 (т/сут);
- ♦ газовый фактор – 18 (м<sup>3</sup>/т);
- ♦ обводненность – 20 (%);
- ♦ плотность нефти – 867 (кг/м<sup>3</sup>);
- ♦ наименование пласта – C2ks1;
- ♦ вязкость нефти – 13,53 (мПа/сек);
- ♦ давление в точке подключения – 2,1 (МПа);
- ♦ устьевая температура – 10 (град, С);
- ♦ способ эксплуатации – УЭЦН.

3.2. Режим работы предприятия: круглосуточный, круглогодичный.

**4. Требования к проектированию.****4.1 Требования к технологическим решениям.****1. Требования к технологии производства:**

– диаметр трубопровода определить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком; Толщину стенки трубопроводов принять по результатам расчетов на прочность с учетом запаса на коррозию.

2. Требования по унификации технологических решений: предусмотреть применение ДТПК и ЕТТ принятых в ООО «Башнефть-Добыча» (приложению № 2).

**3. Требования к элементам технологической схемы:**

– прохождение трассы трубопроводов, их протяженность, точки подключения к существующим трубопроводам уточнить по результатам изысканий, согласовать с Заказчиком.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										31

## Продолжение приложения В

– проектной организации при изысканиях использовать приборы (трассоискатели), обеспечивающие достоверное выявление подземных коммуникаций из металлических и неметаллических материалов;

– положение выявленных подземных коммуникации согласовать с владельцами и/или эксплуатирующими организациями.

4. Требования о необходимости измерения параметров технологического процесса: согласно п.4.2.4;

5. Требования к оборудованию, в том числе:

- рекомендации по диагностике и способам защиты оборудования от внутренней коррозии, отложений парафина и солей, гидратообразования: марку стали трубопроводов и метод антикоррозионной защиты определить

после выполнения технико-экономического обоснования с учетом полной (совокупной) стоимости владения трубопроводов (ТСО), согласно приложенной модели;

- обеспечить наружную защиту сварных стыков с использованием термоусаживаемых изоляционных муфт;

- требования к монтажу и пуску в эксплуатацию: предусмотреть после строительства проведение предпусковой внутритрубной приборной диагностики участков трубопровода, относящихся к особо опасным (пересечения с водными преградами, автомобильными и железными дорогами, технологическими коммуникациями), либо внутритрубной приборной диагностики в составе всего трубопровода (Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные Приказом ФСЭТиАН №101 от 12.03.2013г. (с изменениями от 12.01.2015г.), применительно для напорных нефтепроводов и газопроводов диаметром 159мм и выше).;

- требования к наличию сертификата соответствия требованиям промышленной безопасности: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;

- требования к наличию разрешения на применение данного оборудования на опасном производственном объекте, выданному Ростехнадзором: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь соответствующие разрешения на использование на опасных производственных объектах;

- требования к наличию необходимой технической документации, заводских паспортов на оборудование, инструкций завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологических монтажных схем: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь заводские паспорта, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, переведенную на русский язык и заверенную

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
															32

## Продолжение приложения В

в установленном порядке. Данные требования учесть при составлении ОЛ, ЗС, ТТ на поставку.

- требования к запорной арматуре и площадкам обслуживания: запорную арматуру предусмотреть равнопроходную с диаметром трубопровода с классом герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная»; предусмотреть ограждение узлов запорной арматуры с наземным оборудованием, площадки обслуживания и лестницы к ним должны отвечать требованиям СНиП и ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки, лестницы должны иметь настил выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения.

- требование о необходимости резервирования оборудования: предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;

6. Требования к эксплуатационным показателям, по необходимости очистки, диагностики, обслуживанию: В проектной документации произвести расчет нормативного (безопасного) срока эксплуатации оборудования.

7. Требования о необходимости утилизации побочных продуктов и отходов технологических процессов: отходы, образующиеся в процессе строительства (ТБО, отходы черных и цветных металлов) вывозятся согласно договорам организации осуществляющей строительство заключенным со специальной организацией имеющим соответствующие лицензии; Нефтешлам вывозится для утилизации на НСП «Шушнур»

#### 8. Другие требования.

• по результатам гидравлического расчета реконструкцию существующей системы сбора нефти и газа (при необходимости) выделить в отдельный этап.

• предусмотреть применение новейших материалов преимущественно отечественного производства и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию.

• экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.

• предусмотреть в ПСД ( в разделе ПОС) и РД (в общих указаниях) следующее условие: при выдаче акта допуска и схем разбивки трассы подрядным организациям, обеспечить присутствие всех владельцев, чьи коммуникации указаны в изыскательских съемках. Выявлять совместно месторасположения каждой коммуникации методом шурфования, вешкования и обозначения опознавательными знаками с указанием наименования объекта. Опознавательные знаки устанавливаются: на прямых участках трассы через 10-15 метров; у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метров; на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, всех пересекаемых коммуникациях. Не допускать к проведению строительно-монтажных работ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

33

подрядные организации до выявления месторасположения всех коммуникаций, указанных в материалах изысканий.

#### 4.2 Требования по вспомогательным объектам и объектам инфраструктуры.

- характеристики существующих объектов пожарной охраны (количество и тип пожарных депо; пожарных постов): информация представлена в приложении 9.

#### 4.3 Требования к инженерным сетям и системам.

##### 4.3.1 Общие требования, в том числе:

- прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, разделная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.

- требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;

- пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.

- пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а так же в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.

- способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.

- при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

##### 4.3.2 Система электроснабжения.

- требование по категорированию систем и электроприемников:

- категория электроснабжения - III;

- требования по подключению внешнее, ЭСН, сети действующего предприятия:

- электроснабжение скважин №№11305г, 11309г, 11307г, 11313г, АГЗУ, КП-АГЗУ «СФЕРА», УДЭ от проектируемого КТП-6/0,4 кВ. Точка подключения - опора №14 отпайки на КТП-6/0,4кВ №2431 Ф-16 ПС 110/35/6 кВ «Уралы». При необходимости предусмотреть строительство

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
															34

## Продолжение приложения В

дополнительного КТП-6/0,4 кВ для электроснабжения скважин куста №11305;

- точку подключения уточнить при изыскательских работах и уточнить с АЦЭЭ УЭТО ООО «Башнефть-Добыча»;

- требования по применению оборудования, включая применение унифицированных решений по аналогу:

- строительство ВЛ-6,0 кВ на ж/б стойках типа СВ110. При прохождении ВЛ-6кВ в лесной зоне использовать провод СИП;

- на первых опорах отпаяк ВЛ-6кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛНДЗ-400/100 (с заземляющими ножами);

- подключение к КТП-6/0,4кВ к ВЛ-6,0кВ через разъединитель РЛНДЗ-400/100 (с заземляющими ножами);

- крепление проводов на промежуточных опорах штырьевыми изоляторами ШС-20, на угловых и анкерных - подвесными гирляндами по два изолятора ПС-70Е;

- установка КТП-6/0,4кВ на плитах и фундаментных блоках (или свайных фундаментах с площадкой обслуживания);

- конструкция КТПН в соответствии с ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для одиночных скважин и узлов задвижек (однотрансформаторные) № П1-01.04.М-0013.

- прокладка силовых кабелей от РУ-0,4 кВ КТПН-6/0,4кВ до СУ ЭЦН и от трансформатора на площадке обслуживания ЭЦН до клеммной коробки;

- прокладка кабеля в земле, глубина в соответствии с НТД;

- защита кабеля от механических повреждений на выходе из земли;

- защиту кабеля от механических повреждений на выходе из земли;

- металлосвязь от КТП-6/0,4 кВ до площадки обслуживания ЭЦН;

- прокладку контрольных кабелей от СУ до ЭКМ;

- установка кабельных указателей по трассе КЛ-0,4кВ, проложенных в земле;

- монтаж вертикальных и горизонтальных заземлителей и заземляющих спусков на участке вновь построенной ВЛ-6кВ;

- проектирование заземляющих устройств опор ВЛ-6кВ производить на основе данных об удельных сопротивлениях грунтов, полученных непосредственно при измерениях на заменяемых участках опор ВЛ-6кВ.

- нанесение надписей и указателей на отпаячных опорах ВЛ-6кВ;

- антикоррозийное покрытие металлических деталей и частей;

- подземную часть стоек защитить и нанести защитное покрытие на глубину 2,2 м. Выбор материалов для защитного покрытия следует производить в зависимости от вида и степени агрессивности среды в соответствие с СП 28.13330.2012 и инструкцией по защите железобетонных конструкций от коррозии, вызываемой блуждающими токами;

- установка дополнительных автоматических выключателей в КТП-6/0,4 кВ (при необходимости);

- защита от грозовых и внутренних перенапряжений с применением ОПН-6;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 35
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		
			Подп	Дата				

- устройство компенсации реактивной мощности УКРМ (при необходимости);

- требования к учету электроэнергии:

- предусмотреть в КТПН-6(10)/0,4кВ технический учет электрической энергии с применением многофункционального трехфазного электронного счетчика электрической энергии класса точности не ниже 0,5 (ГОСТ 30207-94), с оптопортом и одним или двумя интерфейсами RS-485 (рекомендуемый ПСЧ-4ТМ.05.М и выносного GSM коммутатора на 2 сим-карты разных операторов сотовой связи (основной и резервный канал связи), подключаемого к интерфейсу RS-485 счетчика, для передачи данных со счетчика в систему АИИС ОАО АНК «Башнефть» (рекомендуемый Коммуникатор GSM С-1.02)

- другие требования:

- выполнить расчет уставок РЗА на фидерах, где устанавливаются КТПН-6/0,4кВ (при необходимости);

- проектом определить:

- трассу ВЛ-6кВ, марку, сечение, длину провода, марку и количество опор, траверс, изоляторов;

- тип, количество, мощность и место установки проектируемых КТПН;

- мощность трансформатора в КТПН согласно расчетной нагрузки;

- марку, сечение длин и трассу проектируемой кабельной линии и заземляющих проводников;

- номинальный ток и уставки срабатывания автоматических выключателей;

- расчет заземления;

- молниезащиту и заземление оборудования выполнить согласно требованиям действующих ПУЭ;

- в сметах предусмотреть затраты на пусконаладочные работы электрооборудования.

#### 4.3.3 Система автоматизированного управления, включая программно-техническое обеспечение.

- при проектировании систем автоматизированного управления учесть требование стандарта Компании №ПЗ-04 С-0038 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам»;

- Объектами автоматизации является:

- скважина добывающая;

- измерительная установка;

- объем автоматизации добывающей скважины с УЭЦН принять в соответствии с таблицей №8 по минимальному классу автоматизации, ИУ по минимальному классу автоматизации в соответствии с таблицей №12 стандарта №ПЗ-04 С-0038, в том числе:

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Интв. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										36



## Продолжение приложения В

- автоматическое дистанционное измерение основных технологических параметров, включая дебит скважины по жидкости и токи на электродвигателе насоса;
- автоматический контроль рабочего состояния погружного насоса (включен, выключен);
- защиту электродвигателя от перегрузок;
- местное и дистанционное управления оборудованием.
- автоматическое измерение давления на скважине и потребления электроэнергии на электродвигателе насоса;
- автоматический контроль состояния насоса (включен, выключен);
- защиту оборудования от недопустимого повышения или понижения давления, защиту электродвигателя от перегрузок;
- местное и дистанционное управление оборудованием.
- контроль давления в общем коллекторе ИУ с сигнализацией предельных значений этого давления (ЭКМ);
- передачу информации предусмотреть по УКВ радиоканалу на ДП АЦДНГ №4 по существующей системе РТМ «СФЕРА»;
- в качестве резервного канала передачи информации предусмотреть GSM-канал;
- общие требования:
  - проектная документация на систему автоматизации (СА) должна быть выполнена в соответствии с действующими Нормами и Правилами проектирования СА и с учетом характеристик и функциональных возможностей современных технических средств;
  - СА выполнить на базе микропроцессорных контроллеров и локальных средств автоматизации;
  - предусмотреть централизованный контроль технологического процесса;
  - приборы и оборудование СА должны иметь разрешение на применение, выданное Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ;
  - средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений РФ, должны иметь действующий сертификат об утверждении типа средства измерения и методику поверки;
  - технические средства измерения, автоматизации должны соответствовать климатическим условиям эксплуатации оборудования с учетом абсолютного минимума и максимума температур.
  - предусмотреть максимальное использование КИПиА и ПО отечественных производителей без потери технических характеристик;
  - размещаемые во взрывоопасной зоне средства КИПиА должны иметь предпочтительный вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» (Exi). При невозможности обеспечить указанный вид средства КИПиА применить с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (Exd); предусмотреть применение средств КИПиА, обеспечивающих возможность удаленной диагностики.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										37

- **Дополнительные требования:**
  - предусмотреть измерение дебита и давления проектных добывающих скважин на проектной ИУ;
  - Предусмотреть вывод информации с проектного АГЗУ на диспетчерский пункт АЦДНГ №4 по существующей системе радиотелемеханики РТМ «СФЕРА»;
  - Предусмотреть телеконтроль состояния скважины (вкл.-откл.) с выводом информации диспетчерский пункт АЦДНГ №4 по существующей системе радиотелемеханики РТМ «СФЕРА» и резервному каналу передачи данных.
  - Технические требования на шкафы телемеханики согласовать с заказчиком на этапе проектирования.
  - Для контроля давления и защиты трубопроводов от порывов предусмотреть монтаж электроконтактных манометров на устье добывающих скважин с подключением к СУ скважины.
  - шкафы телемеханики ближней или дальней связи (тип определить проектом), совместимый с РТМ «СФЕРА» антивандального исполнения смонтировать на типовой конструкции рядом с СУ добывающей скважины.
  - Предусмотреть доработку существующей системы РТМ АЦДНГ №4 для вывода дополнительных параметров в соответствии с минимальным классом автоматизации.
  - В качестве верхнего уровня использовать программный комплекс АДКУ-2000+.
  - Для контроля уровня жидкости в проектной дренажной емкости при АГЗУ предусмотреть сигнализатор уровня с индикацией по месту типа ПМП-116.
  - В сметах предусмотреть затраты на ПНР оборудования телеконтроля состояния скважин и проектных КП-АГЗУ и КП-КТПН по месту и на АРМ ДП АЦДНГ №4 (создание объектов в существующих системах РТМ).
  - Проектные решения в части автоматизации и метрологии согласовать с УМАСиИТ ООО «Башнефть-Добыча» на этапе проектирования.

#### 4.3.4 Организация измерений, системы измерений, средства измерений, испытательные лаборатории.

##### • общие требования:

- измерительная установка должна соответствовать требованиям национального стандарта ГОСТ Р 8.615-2005 «Измерение количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа»;
- метод измерения массы сырой нефти - прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров с основной относительной погрешностью не более  $\pm 2,5\%$ ;
- метод измерения количества нефтяного газа – прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров (тип расходомера для газа может быть уточнен при заказе);

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										38

- измерительная установка должна иметь утвержденную методику измерений, разработанную в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009 Государственная система обеспечения единства измерений. «Методики (методы) измерений»;

- вычислительные устройства ИУ должны обеспечивать регистрацию и хранение информации о результатах измерений количества и параметров сырой нефти по каждой скважине за период не менее одного месяца;

- ИУ должна соответствовать ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" Зарегистрированные в Минюсте России 19 апреля 2013 года, регистрационный N 28222.»;

- при разработке ПСД на все СИ разработать обезличенные ОЛ;

- импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;

- в состав ОЛ на СИ и ТТ на блочное оборудование включить следующие требования;

- средства измерений должны иметь действующие свидетельства об утверждении типа и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений;

- все средства измерения должны иметь свидетельства о поверке СИ, причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее половины меж поверочного интервала на момент ввода в промышленную эксплуатацию;

- все средства измерений должны иметь действующие Сертификаты соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза к оборудованию для работы во взрывоопасных средах, выполнение которых обеспечивает безопасность его применения во взрывоопасных средах;

- средства измерений должны иметь паспорт на средства измерения, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки на русском языке.

#### 4.3.5 Система водоснабжения, водоотведения.

- Вода для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на время строительства проектируемых объектов обеспечивается по договорам подрядной организации осуществляющей строительство объекта на поставку воды.

- Вода после гидравлических испытаний, а так же производственно-дождевые стоки вывозится на НСП «Шушнур».

#### 4.3.6 Система электрохимической защиты.

- необходимость системы ЭХЗ определить проектом с учетом:

- данных по скорости внутренней и внешней коррозии действующих трубопроводов нефтяного месторождения;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
															39

- наличия существующих устройств электрохимической защиты: катодных, дренажных и протекторных установок; их характеристик, месторасположений, года ввода в эксплуатацию;
- данных инженерно-геологических изысканий с учетом коррозионной агрессивности грунтов, наличия источников блуждающих токов и опасного влияния переменного тока;
- требований ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2005, ВСН 009-88;
- реконструируемых участков трубопровода в случае протяженности свыше 3 км и с учетом наличия вредного влияния
  - система ЭХЗ проектируемого сооружения не должна оказывать негативного влияния на соседние коммуникации.

#### 5. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям.

- Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;
- Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности;
- Архитектурно-строительные решения строительства зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадок строительства;
- Для насосного и компрессорного оборудования применять фундамент, не связанный с основанием блока, за исключением случаев, когда у производителя оборудования существуют специальные требования к конструкции фундамента;
- Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, узлах запорной арматуры;
- Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;
- Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 (версия 2.00) "Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов";
- Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- Наружную опознавательную окраску зданий и сооружений выполнить согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001 и методического руководства по применению фирменного стиля при оформлении производственных объектов

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
															40

нефтедобычи и нефтепереработки ДЗО ОАО АНК «Башнефть», приказ №1123 от 14.12.2012 г.;

- Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду;
- На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком.

#### **6. Требования к выполнению согласований.**

- Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании и согласовать с Заказчиком;
- При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Предварительно выполнить согласование рабочей документации с владельцами коммуникаций.
- Раздел «Электроснабжение» согласовать с Арланским цехом по эксплуатации электрооборудования ООО «Башнефть-добыча».

#### **7. Требования к разработке ПОС.**

- Разработать раздел «Проект организации строительства» в соответствии с требованиями: Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 48.13330, МДС 12-81, а также в соответствии с требованиями законодательства РФ, в области капитального строительства объектов наземного обустройства НГМ.
- Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» перечень мероприятий и решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда и окружающей среды в соответствии с требованиями п.23 Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.
- Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» в числе проектных решений и мероприятий по охране окружающей среды в период строительства проектные решения по:
  - организации безопасного обращения с отходами производства и потребления, образующимися в ходе строительства объекта;
  - водоснабжению и отведению сточных вод;
  - проектные решения по обращению с грунтами, изымаемыми в ходе строительства с учетом степени их загрязненности, установленной в ходе инженерно-экологических изысканий.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										41

**8. Требования к разработке сметной документации.**

- В соответствии с техническими условиями (приложение 7).

**9. Требования к природоохранным мероприятиям.**

- Перечень мероприятий по охране окружающей среды должен соответствовать требованиям п.п. 25 и 40 Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

- Раздел проекта должен содержать результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду (в соответствии с Приказом Госкомэкологии России №372 от 16.05.2000 г. и письмом ФГУ Главгосэкспертизы России от 09.11.2007г. № 6-2/2722).

- Разработка рыбохозяйственного раздела (при необходимости) Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов.

- Требования по разработке проекта рекультивации земельных участков:

- Разработать отдельным томом проект рекультивации земель в соответствии с требованиями действующего законодательства.

**10. Требования по вопросам охраны труда.**

- Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;

- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;

- «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.

- Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непромышленных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непромышленных объектов капитального строительства должен содержать:

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										42



опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

- Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.

- Разработка раздела ПМ ГОЧС должна осуществляться в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

- В территориальном органе Главного управления МЧС России должны быть получены исходные данные и требования для разработки раздела ПМ ГОЧС и технические условия на сопряжение СМИС зданий и сооружений.

- При необходимости разработать раздел СМИС в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005.

### 12. Требования по обеспечению пожарной безопасности.

- Разработка и оформление раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» должны осуществляться в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности.

- Выбранные системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком.

- Для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, на основе требований Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» должны быть разработаны специальные технические условия, отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, включая разработку декларации пожарной безопасности.

### 13. Требования по обеспечению промышленной безопасности.

- Проектные решения по промышленной безопасности должны быть разработаны в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										44



- На опасные производственные объекты, относящиеся к I и II классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.

- На опасные производственные объекты, относящиеся к III и IV классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать раздел «Оценка риска аварий» в соответствии с действующими нормативными документами.

- в соответствии с действующими нормативными документами, которая в т.ч. должна иметь:

- всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы;

- анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, обеспечению готовности организации к эксплуатации опасных производственных объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;

- разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на опасных производственных объектах.

#### 14. Требования по безопасности и охране объектов.

- Разработать проектные решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации. Решения согласовать с Заказчиком.

#### 15. Требования к разработке необходимых для оформления правоустанавливающих документов на земельные и лесные участки материалов и документов.

- Подготовить и утвердить согласно действующему законодательству проектную документацию лесных участков и схемы расположения земельных участков.

- Получить предварительное согласие (решение) от собственников (пользователей и арендаторов) земельных участков на предоставление земельных участков для строительства объекта. При организации собрания представителей общедолевой собственности включить в протокол собрания участников общедолевой собственности пункт о выборе представителя для согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации) и подписания договора аренды земельного участка и соглашения о возмещении убытков (только при оформленной общедолевой собственности).

- Разработать проект рекультивации нарушенных земель и сметную документацию:

- Разработать схемы производства земляных работ;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										45

## Продолжение приложения В

- Предусмотреть проведение работ по отбору проб и лабораторных анализов почвы (почвенных, агрохимических, фитосанитарных, токсикологических) до начала строительства, после окончания строительства, после рекультивации земель и затраты на проведение указанных работ;

- Разработать таблицу технико-экономических показателей проекта рекультивации (паспорт проекта);

- Указать в проекте границы земельных участков с разбивкой по каждому объекту, подлежащих отводу под объекты строительства (бурения), с предоставлением ведомости расчета площадей земельных участков по объектам, собственникам, видам угодий, расчета убытков и затрат на техническую и биологическую рекультивацию (в ценах текущего года), с указанием сроков отвода земли и площади рекультивации;

- Описать технологию выполнения работ по сохранению и восстановлению плодородия почвы в два этапа:

– технического, выполняемого силами подрядчика;

– биологического (внесение удобрений, вспашка, боронование, посев трав) с указанием срока восстановления плодородного слоя почвы применительно к местным условиям.

• Подготовить и согласовать Материалы по рекультивации земель в соответствии с «Основными положениями о рекультивации земель, снятии сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденными приказами Минприроды и Госкомзема России № 525 и №67 от 22.12.1995г.

• Утвердить проект рекультивации землепользователем, собственником, землевладельцем;

• Представить графическую часть проекта «Полоса отвода» необходимую для организации работ по межеванию (на бумажном носителе и в формате MapInfo).

## Приложение к техническим требованиям:

Приложение №1	Перечень принятых в ООО "Башнефть-Добыча" ДТПК и ЕТГ
Приложение № 2	Технические условия к отходам
Приложение №3	Технические условия к сточным водам
Приложение №4	Схемы существующей системы трубопроводного транспорта, расстановкой узлов запорной арматуры, рабочих давлений

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

## Продолжение приложения В

Приложение №5	Технические условия на воду (гидравлика, промывка и т.д.)
Приложение №6	Результаты обследования действующего оборудования и технологических коммуникаций, заключение промышленной безопасности, паспорта на существующее оборудование, находящееся в технологической связи с проектным объектом.
Приложение №7	Информация, предоставляемая Подрядчику после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности:  ИД для составления смет.  <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства».</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду».</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по пожарной безопасности».</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций».</li> </ul>
Приложение №8	Перечень данных о штатной численности и размещение обслуживающего персонала

<b>Согласовано:</b>		
Начальник ПТО НГДУ «Арланнефть»		Хатмуллин О.А.
Начальник геологического отдела НГДУ «Арланнефть»		Кривченков К.В.
Начальник Арланского цеха по эксплуатации электрооборудования		Янгиров З.З.
Руководитель сектора автоматизации по НГДУ «Арланнефть»		Мошков А.В.

 Фатхиев А.Р.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

47

Республика Башкортостан,  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Башнефть-Добыча»  
450077, Российская Федерация,  
Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. К.Маркса, д. 30, к. 1  
тел. +7 347 262-26-07, 262-29-86  
факс +7 347 262-24-56, 262-21-39  
ИНН 0277106840 КПП 997250001  
ОГРН 1090280032699



Башкортостан-Республика,  
«Башнефть-Добыча»  
Яуцтылыгы сикланган йамгырате  
450077, Россия Федерацияны,  
Башкортостан Республиканы, Уфа қаланы,  
Карл Маркс уы, 30, 1 к.  
тел. +7 347 262-26-07, 262-29-86  
факс +7 347 262-24-56, 262-21-39  
ИНН 0277106840 КПП 997250001  
ОГРН 1090280032699

31.01.2019 № 2400-85/0012

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю Главного  
инженера по проектированию  
обустройства  
ООО «РН-БашНИПИнефть»  
А.А.Хлыбову

*О направлении технических условий*

Уважаемый Анатолий Александрович!

В ответ на запрос ООО «РН-БашНИПИнефть» №АХ-00893 от 28.01.2019 года «О предоставлении информации» направляем Вам технические условия для разработки проектной документации по обустройству, техперевооружению, реконструкции объектов НГДУ «Арланнефть» в 2019 году:

1. По объектам группы месторождений (Арланское, Саузбашевское, Вениаминовский ЛУ):

- забор технической воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при демонтаже и строительстве объектов осуществлять из системы централизованного водоснабжения промбаз «Ташкиново», «Арлан» и «Шушнур», доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом. Утилизацию использованной воды осуществлять на пункте приема технологических жидкостей (ППТЖ) при НСП «Шушнур», проектная мощность ППТЖ составляет 401,5 тыс.м3/год, фактическая 76,65 тыс.м3/год;

- источником водоснабжения на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды при проведении строительных работ является система централизованного питьевого водоснабжения промбаз «Ташкиново», «Арлан» и «Шушнур», доставку воды на место проведения работ осуществлять автотранспортом. Сточные воды, образующиеся при проведении строительства, утилизировать в систему хозяйственно-бытовой канализации промбаз «Арлан» и «Кереметово», доставку осуществлять специализированным автотранспортом.

- отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» подлежат вывозу в шламонакопитель при НСП «Шушнур»;
- отходы IV класса опасности подлежат вывозу на полигон захоронения ООО «БЭС «Союз».

2. По объектам группы месторождений (Арланское Н-Хазинская площадь, Наратовское, Гареевское, Южное):

- забор технической воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при демонтаже и строительстве объектов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							48

осуществлять из системы централизованного водоснабжения промбазы «Кереметово», доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом. Утилизацию использованной воды осуществлять на очистных сооружениях при НСП «Кереметово». Проектная мощность ОС при НСП «Кереметово» составляет 7300 тыс.м<sup>3</sup>/год, фактическая 7098,3 тыс.м<sup>3</sup>/год. Концентрация загрязнений в сточной воде, поступающей на очистку, по взвешенным веществам – до 300 мг/л, по нефтепродуктам – до 1000 мг/л;

- источником водоснабжения на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды при проведении строительных работ является система централизованного питьевого водоснабжения промбазы «Кереметово», доставку воды на место проведения работ осуществлять автотранспортом. Сточные воды, образующиеся при проведении строительства, утилизировать в систему хозяйственно-бытовой канализации промбазы «Кереметово», доставку осуществлять специализированным автотранспортом.

- отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» подлежат вывозу в шламонакопитель при НСП «Кереметово»;

- отходы IV класса опасности подлежат вывозу на полигон захоронения ООО «БЭС «Союз».

3. По объектам группы месторождений (Шавьядинское, Татышлинское, Югомашевское, Четырманское, Яндовское, Казанчинское, Кизгановское, Сухоязское, Тепляковское, Биавашское, Степановское, Василевское, Барьязинское, Кунгакское, Каюмовское, Тьюский ЛУ):

- забор технической воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при демонтаже и строительстве объектов осуществлять из системы централизованного водоснабжения промбазы «Четырманово», доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом. Утилизацию использованной воды осуществлять на НСП «Четырманово»;

- источником водоснабжения на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды при проведении строительных работ является система питьевого водоснабжения промбаз КЦДНГ-3,4,6 и ЮЦДНГ-4, доставку воды на место проведения работ осуществлять автотранспортом. Утилизацию сточных вод, образующихся при проведении строительства, осуществлять в передвижную емкость с последующим вывозом на очистные сооружения г.Янаул (ООО «Янаул Водоканал»).

- вывоз нефтешлама осуществлять в шламонакопитель НСП «Красный Холм»;

- отходы IV класса опасности подлежат вывозу на полигон захоронения ООО «РусЭко».

4. По объектам группы месторождений (Орьебашское, Надеждинское, Краснохолмское, Кузбаевское, Бураевское, Игровское, Гарное, Старцевское, Львовское, Горьковское, Кармановское, Воядинское, Байсаровское, Хмелевское, Бадряшское):

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										49

- забор технической воды для очистки полости и гидравлических испытаний оборудования при демонтаже и строительстве объектов осуществлять из системы централизованного водоснабжения водозабора «Кучаш» (на р.Гарейка), доставку воды на место проведения работ осуществлять специализированным автотранспортом. Утилизацию использованной воды осуществлять на НСП «Красный Холм»;

- источником водоснабжения на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды при проведении строительных работ является система питьевого водоснабжения промбаз КЦДНГ-1,2,5,7, доставку воды на место проведения работ осуществлять автотранспортом. Утилизацию сточных вод, образующихся при проведении строительства, осуществлять в передвижную емкость с последующим вывозом на очистные сооружения г.Янаул (ООО «Янаул Водоканал»).

- вывоз нефтешлама осуществлять в шламонакопитель НСП «Красный Холм»;

- отходы IV класса опасности подлежат вывозу на полигон захоронения ООО «РусЭко».

Первый заместитель начальника -  
Главный инженер НГДУ «Арланнефть»



В.А. Беляев

Мухаматъяров Булат Рустэмович  
+7(34783)78-1-12  
30.01.19

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		50

**Приложение Г  
(обязательное)**

**Письма об отсутствии ООПТ, письмо об отсутствии скотомогильников, сведения о полигонах ТБО, письмо об отсутствии объектов культурного наследия**

**Башкортостан Республикаһының  
мәҙәни мираҫ объекттарын  
дәүләт һаҡлауы буйынса  
И Д А Р А Л Ы Ғ Ы**

Юр. адресы: 450101, Өфө, Тухай урамы, 46  
Тел.: (347) 280-83-22  
Факт. адресы: 450005, Өфө, Шоруга урамы, 86  
Тел.: (347) 287-10-86  
ИНН 0274923138



**У П Р А В Л Е Н И Е  
по государственной охране  
объектов культурного наследия  
Республики Башкортостан**

Юр. адрес: 450101, Уфа, ул. Тукеева, 46  
Тел.: (347) 280-83-22  
Факт. адрес: 450005, Уфа, ул. Шоруга, 86  
Тел.: (347) 287-10-86  
ИНН 0274923138

от 23.01.2020 № 07-07/259

На № АХ-21841/295 от 21.10.2019г.

Заместителю главного инженера  
по инженерным изысканиям  
ООО «РН-БашНИПИнефть»  
А.В. Хомутову

450006, г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение, поступившее 23 декабря 2019 года (входящий номер 01-06/5264), по вопросу предоставления информации о наличии (или отсутствии) объектов культурного наследия в зоне проектируемого хозяйственного освоения объекта: 60956 «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения», расположенного на территории Краснокамского района РБ, сообщает следующее.

На участке реализации проектных решений по титулу: 60956 «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения» объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона №73-ФЗ;

- представить в государственный орган охраны объектов культурного наследия документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка) (в виде акта).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

51

2

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия государственным органом охраны объектов культурного наследия решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в государственный орган охраны объектов культурного наследия на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной государственным органом охраны объектов культурного наследия документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

В соответствии с федеральным законодательством объекты культурного наследия, включая выявленные, подлежат государственной охране. За нарушение настоящего Федерального закона должностные лица, физические и юридические лица несут уголовную, административную и иную юридическую ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, причинившие вред объекту культурного наследия, обязаны возместить стоимость восстановительных работ, а лица, причинившие вред объекту археологического наследия - стоимость мероприятий, необходимых для его сохранения, что не освобождает данных лиц от административной и уголовной ответственности, предусмотренной за совершение таких действий.

Заместитель начальника управления



А.Ю. Пешков

Русланов Е.В., Аминьева Н.М.  
Тел. +7 (347) 272-28-40

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							52



БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
КРАСНОКАМА РАЙОНЫ  
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН  
ХАКИМИЯТЕ

Карл Маркс урамы, 3  
Никола-Березовка, 452930  
Тел: 8(34759) 7-76-00, факс: 8(34759) 7-76-93  
e-mail: adm25@bashkortostan.ru



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

ул. Карла Маркса, 3  
Никола-Березовка, 452930  
Тел: 8(34759) 7-76-00, факс: 8(34759) 7-76-93  
e-mail: adm25@bashkortostan.ru

23.12.2019г. 474

№	№	от
№	АХ-20371/36	09.10.2019г.
№	АХ-20371/45	04.10.2019
	АХ-20371/54	04.10.2019
	АХ-21841/57	21.10.2019
	АХ-20371/63	04.10.2019
	АХ-20371/81	04.10.2019
	АХ-21841/122	21.10.2019
	АХ-21841/131	21.10.2019
	АХ-21841/140	21.10.2019
	АХ-21841/149	21.10.2019
	АХ-21841/158	21.10.2019
	АХ-21841/167	21.10.2019
	АХ-21841/176	21.10.2019
	АХ-21841/185	21.10.2019
	АХ-21841/221	21.10.2019
	АХ-21841/230	21.10.2019
	АХ-21841/239	21.10.2019
	АХ-21841/288	21.10.2019

ООО «БашНИПИнефть»  
Заместителю главного инженера по  
инженерным изысканиям  
Хомутову А.В.

Администрация муниципального района Краснокамский район РБ сообщает об отсутствии утвержденных зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, кладбищ и их санитарно-защитных зон вблизи участков расположения проектируемых объектов:

- 60563 «Обустройство куста №148 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60566 «Обустройство куста №11027 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60572 «Расширение обустройства куста №551 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60962 «Расширение обустройства куста скважин №981 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60122 «Обустройство куста №11233 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60574 «Расширение обустройства куста №2381 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60955 «Обустройство куста скважин №11196 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60952 «Обустройство куста скважин №2069 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60938 «Обустройство куста скважин №11580 Арланского нефтяного месторождения»;
- 60936 «Обустройство куста скважин №11390 Арланского нефтяного месторождения»;

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

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

53

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

## Продолжение приложения Г

60934 «Обустройство куста скважин №11268 Арланского нефтяного месторождения»;  
 60932 «Обустройство куста скважин №11131 Арланского нефтяного месторождения»;  
 60929 «Расширение обустройства куста скважин №1708 Арланского нефтяного месторождения»;  
 60964 «Расширение обустройства куста скважин №1686 Арланского нефтяного месторождения»;  
 60961 «Расширение обустройства куста скважин №221 Арланского нефтяного месторождения»;  
 60951 «Обустройство куста скважин №252 Арланского нефтяного месторождения»;  
 60965 «Обустройство куста скважин №6094 Арланского нефтяного месторождения»;  
 60956 «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения».

Главный архитектор  
 муниципального района  
 Краснокамский район РБ

А. М. Каримов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

Башкортостан Республикаһы  
Ветеринария идаралығы  
**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ**  
**НЕФТЕКАМА РАЙОН-АРА**  
**ВЕТЕРИНАРИЯ СТАНЦИЯҺЫ**  
**ДӘУЛӘТ БЮДЖЕТ УЧРЕЖДЕНИЕҺЫ**  
452681, БР, Нефтекама к., Яна ур., 1  
тел./факс: (34783) 2-15-73, 2-26-61  
E-mail: raivet\_nf@mail.ru



Республика Башкортостан  
Управление ветеринарии  
**ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ**  
**УЧРЕЖДЕНИЕ**  
**НЕФТЕКАМСКАЯ МЕЖРАЙОННАЯ**  
**ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ**  
**РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН**  
452681, РБ, г.Нефтекамск, ул.Новая, д.1  
тел./факс: (34783) 2-15-73, 2-26-61  
E-mail: raivet\_nf@mail.ru

Исх. № 92 от 15.02.2020.  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю главного инженера по  
инженерным изысканиям  
ООО «РН-БашНИПИнефть»  
А.В.Хомутову

ГБУ Нефтекамская межрайонная ветстанция РБ, изучив схему расположения участков производства работ по объекту 60956 «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения» на территории Краснокамского района сообщает, что в радиусе 1 км скотомогильники (биотермические ямы) и сибирезвенные захоронения на участках проведения работ отсутствуют.

Начальник

И.А. Шафиков

Исп: З.Д.Фаррахова  
raivet\_nf@mail.ru  
8(34783) 2-15-73

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							55

## Продолжение приложения Г



Росводресурсы

**Камское бассейновое  
водное управление  
Федерального агентства  
водных ресурсов  
(Камское БВУ)**

Отдел водных ресурсов  
по Республике Башкортостан

450006 г. Уфа, ул. Ленина, 86,  
тел./факс (347) 273-95-65  
[ovrrb@mail.ru](mailto:ovrrb@mail.ru); <http://kambvu.ru>

от 16.01.2020 № 05/41на АХ-21841/296 от 21.10.2019

Заместителю главного инженера  
по инженерным изысканиям  
ООО «РН-БашНИПИнефть»

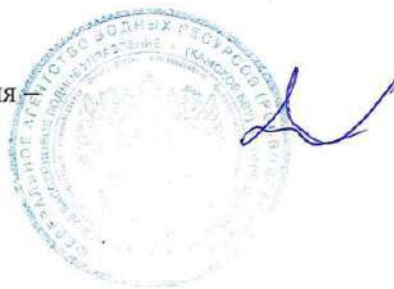
А.В. Хомутову

Рассмотрев Ваш запрос, Отдел водных ресурсов по Республике Башкортостан Камского БВУ сообщает следующее.

По данным государственной статистической отчетности об использовании воды по форме 2-ТП (водхоз) за 2018 год в районе проектируемого объекта 60956 «Обустройство куста скважин №11305 Арланского нефтяного месторождения» поверхностные питьевые водозаборы отсутствуют.

Отдел водных ресурсов по РБ не располагает информацией об утвержденных зонах санитарной охраны водозаборов. Для получения данной информации Вам нужно обратиться в Минэкологии РБ и администрации муниципальных районов на территории которых расположены водозаборы.

Заместитель руководителя  
начальник отдела



В.А. Тюр

Исп. Жуков Д.С.  
т. 8(347) 273-04-34

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 56
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

## Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ  
ТӘБИҒАТТА ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ  
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

25.12.2019 № 12/20793

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо о предоставлении информации, сообщает следующее.

На территории МР Краснокамский район РБ обитают следующие виды, занесенные в Красную книгу Республики Башкортостан:

растения: овсовидка мозолистая (схизахна мозолистая), осока двудомная, венерин башмачок крупноцветковый, дремлик болотный, офрис насекомоносная, ива Старке, княженика арктическая, астрагал песчаный, пролесник многолетний, лазурник трехлопастный, зимлюбка зонтичная, хамедафне болотная (мирт болотный), багульник болотный, авран лекарственный, пузырчатка малая, венерин башмачок настоящий, гудайера ползучая, тайник яйцевидный, неоттианта клубочковая,

Мхи: герцогиелла Селигера;

животные: поликсена, мнемозина, аполлон обыкновенный, перламутровка зеленоватая, русский осетр, стерлядь, травяная лягушка, прудовая лягушка, веретеница ломкая, большая белая цапля, огарь, белоглазый нырок, турпан, скопа, обыкновенный осоед, степной лунь, курганник, большой подорлик, орлан-белохвост, балобан, степная пустельга, шилоклювка, кулик-сорока, большой кроншнеп, черноголовый хохотун, малая крачка, удод, серый сорокопуд, князек (европейская белая лазоревка), речная выдра.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта: 60956 «Обустройство куста скважин № 11305 Арланского нефтяного месторождения», министерство не располагает.

Заместитель министра

Р.А. Миннихметов

Л.Н. Кутова  
(347) 218 04 52

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							57

Продолжение приложения Г

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ  
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНУ ҺӘМ  
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
(Минэкологии РБ)**

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

30 ЯНВ 2020

№ 02/1637

На № АХ-21841/291 от 21.10.2019

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение от 21.10.2019 № АХ-21841/291 (вх. от 15.01.2020 № 661), сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным Постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17.05.2013 № 200, министерство утверждает проекты зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам с 2013 года.

Информацией о границах зон санитарной охраны, утвержденных до 2013 года, министерство не располагает.

В районе расположения объекта 60956 «Обустройство куста скважин № 11305 Арланского нефтяного месторождения» зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения министерством не утверждались. В министерство не поступали материалы на утверждение проектов зон санитарной охраны, расположенных на земельном участке указанного объекта.

Заместитель министра

Р.А. Миннихметов

Р.Р. Мустаева  
(347) 218-04-19

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		58

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНУУ ҺӘМ  
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

25.12.2019

№ 12/20459

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий республиканского значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности выдано

**ООО «РН-БашНИПИнефть»**  
(наименование юридического лица)

о том, что в пределах выполнения разработки проектной документации по объекту: 60956 «Обустройство куста скважин № 11305 Арланского нефтяного месторождения», расположенному в МР Краснокамский район РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 25.12.2019 по 24.12.2020.

Заместитель министра

Р.А. Миннихметов

Л.Н.Кутова  
(347) 218-04-52

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		59

## Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ  
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНҮҮ ҒӘМ  
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
(Минэкология РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө қаласы, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

26.12.2019 № 30/20996  
от 21.10.2019 на № АХ-21841/293

ООО «РН-БашНИПИнефть»

## СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по Вашему запросу по разработке проектной документации по объекту 60956 «Обустройство куста скважин №1305 Арланского нефтяного месторождения» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 500 м от участка указанного объекта расположена свалка твердых коммунальных отходов около с. Можары Краснокамского района, приблизительные географические координаты 55.96083333 с.ш. 54.28500000 в.д.

Данная свалка твердых коммунальных отходов является несанкционированной и подлежит ликвидации с последующей рекультивацией.

Заместитель министра

Н.М. Фазылов

Исп. Салимова А.Р.  
Тел. (347) 218-03-90

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		60



Окончание приложения Г

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ  
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНУ ҺӘМ  
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ  
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
(Минэкологии РБ)**

Ленин урамы, 86, Өфө калаһы, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006  
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21  
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

26.12.2019 № 14/20909  
на № АХ-21841/294 от 21.10.2019

ООО «РН-БашНИПНефть»  
450006, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан рассмотрело Ваш запрос от 21.10.2019 № АХ-21841/294 (вх. от 20.12.2019 № 25118) о предоставлении информации и сообщает следующее.

При проведении проектно-изыскательских работ по объекту 60956 «Обустройство куста скважин № 11305 Арланского нефтяного месторождения», расположенного в МР Краснокамский район РБ необходимо произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ МПР России от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ МПР России от 28 апреля 2008 № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

Информацией о научно-подтвержденных путях миграции диких животных, статусе пребывания птиц, о видах животных, обитающих непосредственно в пределах проведения инженерно-экологических изысканий по указанному объекту министерство не располагает.

Сведения о численности и плотности охотничьих ресурсов на территории Республики Башкортостан размещены на официальном сайте Минэкологии РБ в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://ecology.bashkortostan.ru/activity/1018/> (Главная \ Деятельность \ Охрана, контроль и регулирование использования объектов животного мира в Республике Башкортостан \ Ведение государственного учета численности объектов животного мира).

Заместитель министра

Р.А. Миннихметов

Баталов Н.Р.  
(347) 218-04-16

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							61

## Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта

А.М.Мочалов

Начальник отдела

Р. Т. Манашев

Руководитель сектора

Р. А. Абдуллин

Ведущий инженер

Я. Э. Гейер

Ведущий инженер

Т.Г.Таипова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								62
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

## Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

№ п/п	Наименование органа	Должность, ФИО	Дата, подпись	Примечание
1				
2				
3				
4				
5				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60956-П-112.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

63

