



**Общество с ограниченной ответственностью  
«РН-БашНИПНефть»  
(ООО «РН-БашНИПНефть»)**

**Проект планировки и проект межевания территории**

**РАСШИРЕНИЕ ОБУСТРОЙСТВА КУСТА СКВАЖИН №7840  
АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

**Документация по планировке территории**

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»  
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

**60930-П-112.000.000-ППУ-01**

**Том 1**



Общество с ограниченной ответственностью  
**«РН-БашНИПНефть»**  
(ООО «РН-БашНИПНефть»)

**Проект планировки и проект межевания территории**

**РАСШИРЕНИЕ ОБУСТРОЙСТВА КУСТА СКВАЖИН №7840  
АРЛАНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

**Документация по планировке территории**

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»  
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

**60930-П-112.000.000-ППУ-01**

**Том 1**

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

**2021**





Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60930-П-112.000.000-ППУ-01-С-001	Содержание тома 1	2
60930-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60930-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж красных линий. (1:2000)	23





Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	60930-П-112.000.000-ППУ-01-С-001						Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
			Разраб.		Исрафилов		15.02.21	П	1	
			Рук. сек.		Абдуллин		15.02.21			
			Н.контр.		Рогожина		15.02.21	ООО «РН-БашНИПНефть»		
			Нач.отд.		Манашев		15.02.21			

Содержание тома 1

ООО «РН-БашНИПНефть»





## Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		<b>Проект планировки</b>	
1	60930-П-112.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60930-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	60930-П-112.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл.		60930-П-112.000.000-ОРП-01-СП-001				
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
	Разраб.		Исрафилов			15.02.21
	Рук. сек.		Абдуллин			15.02.21
	Н.контр.		Рогожина			15.02.21
Нач.отд.		Манашев			15.02.21	
Состав проекта						Лист 1
						ООО «РН-БашНИПНефть»

## Содержание

1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов .....	2
2	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 .....	2
3	Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения .....	3
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства .....	3
5	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов .....	3
6	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения .....	3
6.1	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов .....	4
7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения, 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 .....	4
8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	4
9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды .....	4
10	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 .....	10
11	Перечень используемых сокращений .....	16
	Состав авторского коллектива .....	17
	Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории .....	18
	Таблица регистрации изменений .....	19

Взам. инв. №							Подп. и дата						
Инв. № подл.							60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Текстовая часть						
	Разраб.		Исрафилов			15.02.21							
	Рук. сек.		Абдуллин			15.02.21							
	Н.контр.		Рогожина			15.02.21							
Нач.отд.		Манашев			15.02.21								
								Лист	Листов				
							П	1	19				
							ООО «РН-БашНИПНефть»						

## 1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод от площадки куста скважин №7840 до точки врезки	м	502

Параметры проектируемого трассы ВЛ 6кВ приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемого трассы ВЛ 6кВ

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Трасса ВЛ 6кВ Сущ. оп. ВЛ - К-7840	м	196

Параметры проектируемой трассы ЛАЗ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Параметры проектируемой трассы линии анодного заземления (ЛАЗ)

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Трасса ЛАЗ-1 СКЗ-1 (К-7840) - АЗ-1	м	366

Параметры проектируемой подъездной автомобильной дороги приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Параметры проектируемой подъездной автомобильной дороги

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Трасса подъездной автодороги Сущ. а/д-К-7840	м	457

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 5.

Таблица 5 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Площадка куста скважин №7840	1 шт.
Узел запорной арматуры	1 шт.

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

## 2 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

В административном отношении проектируемый участок расположен в Краснокамском районе Республики Башкортостан в границах СП Арлановский сельсовет, Арланского нефтяного месторождения, в 166 км на северо-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: д.Ивановка, д.Ашит, с.Арлан.

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

### 3 Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения

Линейные объекты федерального, регионального или местного значения на проектируемой территории – отсутствуют.

### 4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства приведен в таблице 6.

Таблица 6 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов и объектов капитального строительства.

№ на плане	X	у	№ на плане	X	у	№ на плане	X	у
1	796987.04	1244478.16	14	797059.37	1244495.65	27	797007.92	1244688.51
2	796984.06	1244461.52	15	797101.09	1244470.18	28	796856.98	1244652.00
3	796914.43	1244271.32	16	797115.68	1244494.08	29	796864.36	1244621.47
4	796905.41	1244257.31	17	797071.56	1244521.02	30	796731.88	1244589.43
5	796808.86	1244162.24	18	797022.07	1244508.91	31	796581.28	1244724.85
6	796797.96	1244164.30	19	797015.71	1244508.78	32	796597.98	1244743.12
7	796791.13	1244159.37	20	797010.67	1244529.30	33	796593.55	1244747.17
8	796807.10	1244122.67	21	796995.52	1244525.58	34	796557.13	1244707.30
9	796813.97	1244127.60	22	796991.87	1244540.44	35	796561.55	1244703.26
10	796815.45	1244135.04	23	796917.20	1244522.08	36	796578.43	1244721.73
11	796933.26	1244251.06	24	796905.16	1244519.12	37	796730.78	1244585.05
12	797016.00	1244478.20	25	796876.84	1244634.34	38	796865.30	1244617.58
13	797016.62	1244485.32	26	797013.15	1244667.60	39	796903.88	1244458.05

### 5 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Линейные объекты, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов - отсутствуют.

### 6 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Таблица 7

Показатель	Единица измерения	Кол-во
<b>Площадка куста скважин №7840:</b>		
Площадь участка (в условных границах освоения)	га	3,7747
<b>Узел запорной арматуры:</b>		
Площадь участка (в условных границах освоения)	га	0,0090

Взам. инв. №							Лист
	60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001						
Подп. и дата							3
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	

## 6.1 Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Не требуется.

## 7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здания, строения, сооружения, 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

Не требуется.

## 8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

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

## 9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по охране окружающей среды на территории месторождения проводятся ООО «Башнефть-Добыча», где ведется постоянный контроль за работой нефтепромысловых объектов, проводятся плановые ремонтные работы трубопроводов, ревизия бездействующих участков нефтепроводов, контроль водных объектов, почвенного покрова, контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источники выбросов и контрольных точках.

С целью обеспечения требований охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности рекомендуется выполнение следующих мероприятий.

### Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В период обустройства. Для уменьшения вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия:

- выбор строительных машин, оборудования и транспортных средств производится с учетом минимального количества выделяемых токсичных газов при работе;
- до начала строительных работ отлаживается система питания двигателей дорожно-строительных и транспортных машин. Содержание выбросов вредных веществ с отработанными газами дизелей должно соответствовать ГОСТ 17.2.2.05-97; с отработавшими газами карбюраторов - ГОСТ 2193-79. Контроль за техническим состоянием автотранспорта должно осуществлять ответственное лицо за производство работ на участке и механик подрядной организации;
- при производстве строительно-монтажных работ не допускается запыленность и загазованности воздуха сверх предельно-допустимых концентраций.
- своевременно проводить ремонтные работы на действующем оборудовании и трубопроводах;
- своевременно вносить плату за негативное воздействие на атмосферный воздух;
- проводить мониторинг атмосферного воздуха;
- защита трубопроводов и арматуры от атмосферной коррозии;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

4



- испытание трубопроводов на прочность и герметичность;
- соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- запрещается устранение неисправности в электросетях и электроаппаратуре, которое может вызвать искрение, короткое замыкание;
- не допускать замазученность производственной территории, помещений и оборудования.

В период эксплуатации. Для охраны атмосферного воздуха от загрязнения в период эксплуатации объекта необходимо соблюдать следующее:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозийным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов;

- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;

- защита трубопроводов от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;
- гидравлические испытания трубопроводов на прочность и плотность.
- производство земляных работ в соответствии с требованиями ВСН 005-88, СП 284.1325800.2016, СП 86.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП III-42-80\*», СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты», СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87»;

- подземная прокладка проектируемого трубопровода ниже глубины промерзания (грунты слабопучинистые);

- разработка траншеи одноковшовым экскаватором, обратная засыпка бульдозером;
- контроль сварных соединений нефтегазосборного трубопровода:

ГОСТ 7512-82. Гарантийные сварные соединения необходимо испытать на герметичность транспортируемым продуктом в течение не менее двух часов под рабочим давлением;

- строительство узла задвижек на проектируемом нефтегазосборном трубопроводе в районе точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-1300;

- испытание нефтегазосборного трубопровода на прочность и герметичность;
- защита трубопровода от коррозии защитными покрытиями;
- установка по трассе проектируемого трубопровода опознавательных знаков (в начале и конце проектируемых участков трубопровода, на углах поворота, на границах охранной зоны ВЛ, на пересечении с подземными коммуникациями, на пересечении полевой дороги, на ограждении узла задвижек);

- рекультивация земель, нарушенных при строительстве нефтегазосборного трубопровода.

Для охраны атмосферного воздуха от загрязнения в период эксплуатации объекта необходимо соблюдать следующее:

- неукоснительно выполнять требования регламента на эксплуатацию объекта;
- своевременно проводить ремонтные работы на действующем оборудовании и трубопроводах;

- после ввода в действие проектируемых источников выбросов откорректировать действующие «Проекты нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»;

- своевременно вносить плату за негативное воздействие на атмосферный воздух;
- проводить мониторинг атмосферного воздуха.

#### **Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

5

Проектом предусмотрены мероприятия, минимизирующие воздействие на почвенный покров:

- Защита от почвенной коррозии зон сварных стыков подземного выкидного трубопровода и деталей трубопровода в их составе осуществляется согласно ГОСТ Р 51164 98 антикоррозионной изоляцией усиленного типа на основе полимерных ленточных материалов.;

- Защита наружной поверхности подземного нефтегазосборного трубопровода от почвенной коррозии осуществляется антикоррозионной изоляцией, наносимой в заводских условиях. Изоляция зон сварных стыков подземного трубопровода и деталей трубопровода, осуществляется антикоррозионной изоляцией, наносимой на площадке строительства. Тип изоляции усиленный.

- применение стальных бесшовных горячедеформированных труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения;

- для надземных участков выкидных трубопроводов - стальных бесшовных горячедеформированных труб с внутренним антикоррозионным покрытием заводского нанесения;

- проверка на прочность и герметичность трубопроводов.

Проектной документацией установлены точные границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

### **Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов**

Сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водоемы и подземные источники отсутствует.

Изыскиваемые объекты не попадают в водоохранную зону ближайших водотоков.

### **Мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод с учетом расположения проектируемых объектов в зоне распространения незащищённых подземных вод**

Учитывая, что загрязнение, свойственное нефтепромысловым объектам (нефть, высокоминерализованные воды), является стойким, а процесс самоочищения при движении воды в пласте происходит очень медленно, с целью охраны подземных вод следует принимать меры по предотвращению попадания загрязняющих веществ на поверхность земли. Особое внимание при добыче нефти следует уделять герметичности нефтепроводов, производить замену изношенных и аварийных участков, максимально быстро ликвидировать последствия аварий.

На стадии строительства:

В проектной документации приняты следующие технологические решения:

- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- однотрубная герметизированная система сбора и транспорта нефти и газа;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием;
- защита трубопроводов от почвенной, атмосферной коррозии;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов.

В целях повышения надежности работы трубопровода принята труба с увеличенной толщиной стенки по сравнению с расчетной.

Выкидные и нефтегазосборный трубопроводы по территории площадки прокладываются подземно на глубине не менее 1,8 м до низа трубы. Также проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- защита трубопроводов от почвенной, атмосферной и внутренней коррозии;
- гидравлические испытания трубопроводов на прочность и плотность.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

6

Проектом предусмотрены мероприятия по водоотведению из зоны производства работ.

### **Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов**

На площадках строительства отведены специально обустроенные места для временного накопления отходов до момента отправки их на переработку на другое предприятие или на объект размещения отходов. Площадки для временного накопления отходов оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды. При сборе отходов производится их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования. Место и способ хранения отходов гарантируют сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение замусоривания территории, удобство вывоза отходов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий временного накопления отходов на этапе расширения соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Вопросы размещения (вывоза) всех образующихся отходов во время строительства будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения работ по обустройству скважин, отходы будут направляться на утилизацию согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию на право работы с опасными отходами.

Площадки для временного накопления отходов оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды.

При сборе отходов производится их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования. Место и способ накопления отходов гарантируют сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение захламления территории, удобство вывоза отходов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий временного накопления отходов на этапе строительства соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Вопросы размещения (вывоза) всех образующихся отходов в период строительства будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения строительных работ отходы будут направляться на утилизацию и размещение согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию по обращению с опасными отходами.

Условия накопления отходов:

- твердые отходы 3 класса опасности хранятся в металлических контейнерах с крышками (бочки с крышками, канистры);

- твердые отходы 4 класса опасности могут храниться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками;

- твердые отходы 5 класса опасности могут храниться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками.

Отходы, образующиеся в ходе строительства, будут направляться на утилизацию согласно договорам, заключенным со специализированными предприятиями, имеющими лицензию по обращению с опасными отходами.

### **Мероприятия по охране недр**

Охрана недр обеспечивается:

- предотвращением загрязнения территории при проведении работ;

- сбором и утилизацией отходов после проведения работ.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по охране недр и защите подземных вод:

- герметизация технологического процесса;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

7

- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов. Трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение.

### **Мероприятия по охране растительного покрова и животного мира**

Для снижения нагрузки на окружающий ландшафт, растительный и животный мир предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение установленных границ земельного отвода;
- обеспечение средствами пожаротушения всех строительных объектов с целью сохранения растительного покрова от пожара;
- ограничение перемещения транспорта утвержденной схемой передвижения на территории производства работ;
- не допускать движение транспорта, особенно гусеничного, по неорганизованным трассам;
- стоянки транспорта и его мытье осуществлять только в специально отведенных и оборудованных местах;
- отходы собирать в специально отведенных местах и по мере накопления вывозить на полигон для утилизации;
- размещение проектируемых объектов с учетом линий поверхностного стока, что предотвращает подтопление и изменение видового состава растительности;
- обязательное проведение рекультивации нарушенных земель после завершения работ

Согласно «Требованиям по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденным постановлением правительства Российской Федерации № 997 от 13.08.1996, необходимо предусмотреть следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

- проведение с исполнителями работ технической учебы по охране окружающей среды;
- осуществление хранения и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- ограждение на период строительства разрытых траншей, котлованов для предотвращения случайного попадания животных;
- ограничение доступа животных на технологические площадки путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств.

В целях предотвращения гибели объектов животного и растительного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного и растительного мира, ухудшения среды их обитания;
- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Производственные объекты, способные вызвать гибель объектов животного мира, должны иметь санитарно-защитные зоны и очистные сооружения, исключающие загрязнение окружающей среды.

Запрещается сброс любых сточных вод и отходов в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околотоводных животных.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Промышленные и водохозяйственные процессы должны осуществляться только на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных.

Для предотвращения гибели объектов животного и растительного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на территории производственной площадки, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках;
- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;
- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;
- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

Для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

При строительстве трубопроводов в легко уязвимых местах среды обитания животных, где невозможно заглубить трубы в землю, необходимо предусмотреть сооружение переходов для мигрирующих животных, приподняв отдельные участки трубопроводов.

В случае пересечения реки трубопровод заглубляется и фиксируется (для предотвращения всплытия). При пересечении трубопроводом верховий рек и ручьев устраивается эстакада.

Трубопроводы не должны пересекать нерестилища и зимовальные ямы.

В месте пересечения водного объекта, участка концентрации наземных животных или на путях миграции, трубопровод должен оснащаться техническими устройствами, обеспечивающими отключение поврежденного в результате аварии участка трубопровода.

После завершения строительства, обустройства или ремонта трубопровода запрещается оставлять неубранными конструкции, оборудование и не засыпанными участки траншей.

Таким образом, при выполнении всех предложенных мероприятий по сохранению объектов животного мира, разработка месторождения не окажет значительного воздействия на животных. Активные изменения в составе растительного и животного мира возможны лишь в случае возникновения аварийных ситуаций.

#### **Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона**

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов системы сбора, транспорта нефти и газа.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозийным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- электрооборудование (машины, аппараты, устройства), контрольно-измерительные приборы, электрические светильники, средства блокировки, телефонные аппараты и

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

9

сигнальные устройства к ним, устанавливаемые во взрывоопасных зонах классов 1 и 2, должны быть во взрывозащищенном исполнении и иметь уровень взрывозащиты, отвечающий требованиям, предъявляемым ПУЭ-00, вид взрывозащиты - категории и группе взрывоопасной смеси. Электропроводки, токопроводы и кабельные линии, заземление электрооборудования должны быть выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ-02;

- обеспечение освещенности и отопления в соответствии с действующими нормами. Все шкафы, пульты, электропроводка, нормально не находящиеся под напряжением, а при аварийных режимах могущие оказаться под напряжением, подлежат заземлению;

- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;

- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;

- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний.

## **10 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**

### **Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

Проектные решения, принятые в проектной документации обеспечивают достаточно высокую надежность и возможность безаварийной эксплуатации объектов при условии:

- соблюдения проектных решений при строительстве;
- качественного выполнения строительно-монтажных работ;
- осуществления постоянного контроля за состоянием оборудования, трубопроводов, арматуры, окружающей среды, своевременного проведения профилактических работ, диагностики, ревизии, капитальных ремонтов и замены трубопроводов при эксплуатации;

- соблюдения правил и требований промышленной и пожарной безопасности.

### **Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности**

Согласно требованиям Федерального закона № 123-ФЗ (статья 5) и ГОСТ 12.1.004-91 система обеспечения пожарной безопасности объектов включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

### **Система предотвращения пожара**

Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров.

Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде источников зажигания.

*Исключение условий образования горючей среды обеспечивается данным проектом следующими способами:*

- по пожарной опасности строительные конструкции, принятые в проекте, относятся к классу К0, строительные материалы относятся к негорючим материалам – НГ;
- несущие каркасы блочно-модульных зданий и рамы оснований выполнены из металлопроката, стены и покрытия – из трехслойных сэндвич-панелей с негорючим утеплителем из минераловатных плит;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

10

– запорная арматура принята в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопроводов (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2005, исполнение соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение ХЛ). Применяемая запорная арматура должна быть сертифицирована и иметь разрешение для эксплуатации на взрывопожароопасном промышленном объекте;

– все применяемое оборудование имеет сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения на применение на опасном производственном объекте;

– установка технологического оборудования (содержащего взрывоопасные вещества) производится на открытых проветриваемых площадках или в отдельных блоках с учетом противопожарных разрывов, что снижает опасность при аварии, взрыве или пожаре;

– трубопроводы проложены с соблюдением уклонов согласно Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов». Трасса трубопровода расположена вдали от объектов инфраструктуры, опасных участков по трассам нет;

– для предотвращения выделения взрывоопасных газов и паров в атмосферу и производственные помещения проектной документацией предусмотрена герметизация технологического процесса добычи, сбора, транспорта нефти и газа;

– установка технологического оборудования (содержащего взрывоопасные вещества) производится на открытых проветриваемых площадках или в отдельных блоках с учетом противопожарных разрывов, что снижает опасность при аварии, взрыве или пожаре;

– контроль, автоматизация и управление технологическими процессами.

*Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания обеспечивается данным проектом следующими способами:*

– при проведении ремонтных работ на технологических установках, арматурных узлах технологических трубопроводов предусматривается применение искробезопасного инструмента;

– согласно Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", п.85 для каждой оперативно-выездной бригады предусмотрены головные светильники во взрывозащищенном исполнении с аккумуляторными батареями напряжением не более 12 В;

– внутриплощадочные сети площадки скважин предусмотрены кабелями с медными жилами ВБШвнг(А). Прокладка кабелей осуществляется в земляной траншее;

– выбор сечений кабелей произведен по условию нагрева током нагрузки (гл.1.3 ПУЭ) с последующей проверкой по допустимой потере напряжения и условию срабатывания защитного аппарата при однофазном коротком замыкании в сети до 1000 В (гл.1.4 ПУЭ);

– согласно главе 1.7 ПУЭ, седьмое издание, в целях электробезопасности в проектной документации предусмотрено защитное зануление открытых проводящих частей с помощью специальных проводников, присоединенных отдельным зажимом к РЕ и PEN проводникам, а также система уравнивания потенциалов;

– нейтраль трансформатора заземляется наглухо путем присоединения к наружному контуру заземления. Контур заземления 6 кВ и 0,4 кВ является общим. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4 Ом. Контур заземления выполняется из электродов - круглой стали диаметром 18 мм и длиной 5 м, соединенных между собой полосой 5x40 мм. Для заземления нейтрали трансформатора в качестве заземлителей, кроме контура заземления, могут использоваться металлические конструкции зданий и сооружений;

– контур заземления глубинных насосных установок, связанный с технологическими колоннами скважин, соединен с наружным контуром заземления КТПН при помощи стальной полосы 5\*40 мм;

– молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений», СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

В проекте принята система электробезопасности и заземления TN-S, предусматривающая разделение нулевого защитного и нулевого рабочего проводников на всем протяжении сети, начиная от источника питания.

Все электрооборудование, пусковая аппаратура, а также все металлические части, нормально не находящиеся под напряжением, но могущие оказаться под током вследствие нарушения изоляции, должны быть заземлены.

Проектируемые объекты по взрывопожарной и пожарной опасности согласно ПУЭ относятся:

- устья скважин, технологические емкости, узел задвижки – к взрывоопасным зонам класса В-1г (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности 123-ФЗ – к зонам 2-го класса);

- измерительная установка – к взрывоопасным зонам класса В-1а (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности 123-ФЗ – к зонам 2-го класса);

- КТПК, приборы КиА, БКУ – к объектам с нормальной средой.

Наружные установки со взрывоопасной зоной класса В-1г относятся к объектам II категории по молниезащите, объекты с нормальной средой, но со степенью огнестойкости III, IV - к III категории.

В проекте принята система электробезопасности и заземления TN-C-S в которой функции нулевого защитного и нулевого рабочего проводников совмещены в одном проводнике в какой-то ее части, начиная от источника питания.

Все электрооборудование, пусковая аппаратура, а также все металлические части, нормально не находящиеся под напряжением, но могущие оказаться под током вследствие нарушения изоляции, должны быть заземлены.

Согласно главе 1.7 ПУЭ, седьмое издание, в целях электробезопасности в проектной документации предусмотрено защитное зануление открытых проводящих частей с помощью специальных проводников, присоединенных отдельным зажимом к РЕ и PEN проводникам, а также система уравнивания потенциалов.

Нейтрали трансформаторов КТПК заземляется наглухо путем присоединения к наружному контуру заземления. Контур заземления 6 кВ и 0,4 кВ является общим. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4 Ом. Контур заземления выполняется из электродов – круглой стали диаметром 18 мм и длиной 5 м, соединенных между собой круглой сталью диаметром 16 мм прокладываемой на глубине не менее 0,5 м от планировочной отметки земли. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4 Ом. При превышении данного значения необходимо предусмотреть меры по его снижению путем забивки дополнительных вертикальных электродов.

Для заземления нейтралей трансформаторов в качестве заземлителей, кроме контура заземления, могут использоваться металлические конструкции зданий и сооружений.

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений», СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

Защита от прямых ударов, вторичных проявлений молнии, статического электричества предусмотрена путем присоединения металлоконструкций блоков и корпусов технологического оборудования к заземляющему устройству.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным и надземным коммуникациям выполнена путем присоединения их на вводе в здания или сооружения и на ближайшей к вводу опоре к устройству заземления.

В качестве заземлителей по возможности следует использовать металлические опоры установок.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001



В проекте предусматривается уравнивание потенциалов путем присоединения всех трубопроводов, корпусов технологического оборудования и металлоконструкций блоков к заземляющему устройству.

Молниезащита дыхательных клапанов и пространства над ними емкости дождевых стоков и дренажной емкости выполнена отдельно стоящими молниеотводами высотой 18 и 16 метров соответственно. В зону защиты молниеотводов должно входить пространство над дыхательными клапанами, ограниченное цилиндром высотой 2,5 метра и радиусом 5 метров.

Для заземления автоцистерн рядом с технологическими емкостями предусматриваются металлические стержни заземления длиной 2,3 метра, забиваемые в грунт, выступающие на 1,3 метра над поверхностью земли и установленные вне взрывоопасных зон.

Присоединение заземляющих проводников к оборудованию, подлежащему заземлению, и соединение их между собой должно обеспечивать надежный контакт и выполняться качественной сваркой электродами по ГОСТ 9467-75 в соответствии с ПУЭ 1.7.139-1.7.146.

В качестве шунтирующих перемычек на фланцевых соединениях трубопроводов предусматриваются перемычки из провода сечением 16 мм<sup>2</sup> с изоляцией, типа ПугВ 1х16 мм<sup>2</sup>.

– Все контактные соединения в сети заземления должны соответствовать требованиям ГОСТ 10434-82 к контактным соединениям класса 2.

### **Система противопожарной защиты**

Целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействий опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Система противопожарной защиты согласно главе 14 ФЗ №123 включает в себя следующие мероприятия:

–эвакуационные пути обеспечивают безопасную эвакуацию людей без учета применяемых средств пожаротушения и противодымной защиты;

–защита людей на путях эвакуации обеспечивается комплексом объемно-планировочных и конструктивных мероприятий;

–сооружение металлических площадок с ограждающими перилами для обеспечения безопасного обслуживания оборудования;

–пожарная безопасность проектируемых сооружений обеспечена необходимой степенью огнестойкости ограждающих конструкций в соответствии с требованиями СП 2.13130.2009. Конструктивное исполнение строительных элементов сооружений предотвращает распространение горения по зданию и сооружению;

–оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;

– тушение пожаров осуществляется силами подразделений гарнизона пожарной охраны ПЧ-123, ПЧ-121; согласно «Плану привлечения сил и средств пожарной охраны для тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ на территории Республики Башкортостан» (утв. Распоряжением Правительства РБ от 21.04.2006г. №345). Время прибытия первого подразделения пожарной охраны до проектируемых объектов составляет более 20 минут. В случае возникновения пожара при превышении времени прибытия подразделений ПЧ, обслуживающих проектируемые объекты, тушение будет осуществляться пожарными частями, прикрывающими ближайшие населенные пункты. Согласно письму от ГУ МЧС России по РБ от 05.10.2018г. №8682-4-10 прикрытие населенных пунктов по РБ составляет 100%.

Первичные средства пожаротушения применяют на проектируемых объектах Арланского нефтяного месторождения для ликвидации пожаров в их начальной стадии. Первичные средства пожаротушения предназначены для использования обслуживающим

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

персоналом проектируемых объектов, а также личным составом подразделений пожарной охраны.

Для размещения и хранения первичных средств пожаротушения (огнетушителей), немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря на площадке куста скважин №7840 предусмотрены один пожарные щиты ЩП-В и ЩП-Е, а также по одному огнетушителю в помещениях измерительной установки, в блоке контроля и управления в соответствии с приложениями 5 и 6 Постановления Правительства РФ от 25 апреля 2012г. №390.

### **Комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**

К организационно-техническим мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности проектируемых объектов относятся:

- ознакомление всех работающих с основными требованиями пожарной безопасности и мерами личной предосторожности, которые необходимо соблюдать при возникновении пожара, а также с планом эвакуации людей;

- обозначение категорий по взрывопожарной и пожарной опасности на всех открытых технологических установках, сооружениях и зданиях, а также классов взрывоопасных и пожароопасных зон в соответствии с проектной документацией;

- установка перед въездом на территорию объекта схемы организации движения автотранспортной техники с указанием основных сооружений, противопожарных проездов.

- дороги, проезды и подъезды к зданиям, наружным установкам, водоисточникам, используемым для целей пожаротушения, должны быть всегда свободными для проезда пожарной техники, содержаться в исправном состоянии, а зимой быть очищенными от снега и льда;

- поддержание на территории установленного противопожарного режима (запрет курения на территории, оборудовать рабочие места инструкциями, плакатами и знаками пожарной безопасности, обеспечивать четкий порядок проведения ремонтных и огневых работ);

- не допускается загромождения подъездов, подходов и проходов к проектируемым объектам;

- все работники организаций допускаются к работе только после прохождения первичного инструктажа, с дальнейшим прохождением периодических инструктажей, в т.ч. по вопросам соблюдения требований пожарной безопасности, а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение по пожарной безопасности, в т.ч., по предупреждению и тушению возможных пожаров. Члены бригады, не прошедшие инструктаж, к работе не допускаются;

- обслуживающий персонал обучается правилам работы со специальными устройствами и приспособлениями для пожаротушения и ликвидации возможных аварий и первичными средствами пожаротушения, периодически необходимо производить учения по ликвидации возможных аварий и загораний;

- принимать меры к устранению обнаруженных нарушений правил пожарной безопасности;

- в организации определяют порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение;

- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий;

- ремонтно-восстановительное подразделение оснащается транспортными средствами, оборудованными искрогасителями, инструментом искробезопасного исполнения, необходимыми средствами пожаротушения, аптечкой, запасом чистой (питьевой) воды, герметичными контейнерами из негорючих материалов для транспортировки промасленной ветоши и замазученного песка к местам утилизации. Если во время ремонта будет обнаружено присутствие горючего продукта, работы, связанные с применением открытого огня, должны быть немедленно прекращены, люди удалены на безопасное расстояние. Ремонт возобновлять только после проверки, если она выявит

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

отсутствие опасной концентрации продукта;

- вокруг взрывопожароопасных объектов, расположенных на территории проектируемых объектов, необходимо своевременно очищать от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, травы. Не допускается складирование (хранение) горючих материалов в указанной зоне;

- запрещается на территории объекта разведение костров, выжигание травы, нефти;

- не допускать замазученность производственной территории и оборудования;

- промасленный, либо пропитанный нефтью обтирочный материал необходимо собирать в специальные металлические контейнеры, исключая искрообразование, с плотно закрывающимися крышками и удаляться в специально отведенное место, с последующей утилизацией;

- проливы ЛВЖ засыпаются песком, замазученный песок собирается в герметичный контейнер;

- противопожарные расстояния между зданиями и сооружениями не разрешается использовать под складирование материалов, для стоянки транспорта и строительства зданий и сооружений.

#### *Порядок совместных действий персонала предприятия и подразделения пожарной охраны*

При обнаружении пожара работники, обслуживающие проектируемые объекты, обязаны:

- немедленно вызвать пожарную часть;
- организовать встречу пожарного подразделения и оказать ему содействие;
- сообщить дежурному диспетчеру;
- вызвать к месту пожара старшего по объекту;
- принять меры по ликвидации пожара первичными средствами.

Старший по объекту, прибывший к месту пожара, убедившись, что пожарная часть вызвана, обязан:

- продублировать сообщение в пожарную часть, диспетчеру цеха;
- сообщить о пожаре руководству предприятия;
- организовать встречу пожарного подразделения и оказывать ему содействие;
- удалить из опасной зоны сотрудников, не занятых ликвидацией пожара;
- отключить электроэнергию, перекрыть инженерные коммуникации, остановить работу агрегатов и инженерных систем;
- прекратить в пожароопасной зоне все работы, не связанные с тушением пожара;
- в случае создания опасной ситуации, организовать спасение и эвакуацию работающих;
- руководить тушением пожара с использованием первичных средств;

Общее руководство по тушению пожара до прибытия пожарного подразделения осуществляет старший по объекту, который обязан:

- обеспечить защиту людей, принимающих участие в тушении пожара, от поражения электрическим током, отравления, ожогов;
- контролировать и соблюдать технику безопасности при тушении пожара;
- организовать оказание неотложной медицинской помощи пострадавшим, вызвать скорую помощь при наличии пострадавших.

При прибытии пожарного подразделения старший по объекту, руководивший тушением пожара, обязан:

- сообщить старшему пожарного подразделения необходимые сведения об особенностях горящего объекта и о ходе тушения пожара;
- обеспечить безопасность работы пожарного подразделения от поражения электрическим током и других факторов.

Старший прибывшего пожарного подразделения организует штаб тушения пожара. В состав штаба включаются ответственные представители предприятия.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

### Перечень мероприятий по гражданской обороне

Показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне утверждены приказом МЧС России от 28.11.2016 №632ДСП. Категория по гражданской обороне устанавливается для организации по наивысшему показателю ее обособленных подразделений вне зависимости от ее месторасположения.

ООО «Башнефть-Добыча – организация эксплуатирующая проектируемый объект согласно выписке из Перечня организаций, отнесенных к категориям по гражданской обороне, отнесена к категории по ГО.

По исходным данным и требованиям, подлежащим учёту при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации от Главного управления МЧС России по Республике Башкортостан (приложение Б) проектируемый объект «Расширение обустройства куста скважин №7840 Арланского нефтяного месторождения» - категорию по гражданской обороне не имеет.

Проектируемый объект находится на территории МР Краснокамский район, не отнесенной к группе территорий по гражданской обороне. В 25 км северо-восточнее от проектируемого объекта расположен гидродинамический опасный объект – Кармановская ГРЭС, отнесенный к категории по ГО.

В соответствии с исходными данными, выданными Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан и СП 165.1325800.2014 (п. 4.4–4.13), проектируемый объект расположен вне зон возможного сильного радиоактивного загрязнения (заражения) и возможного опасного химического заражения.

Учитывая гидрогеографические особенности региона и расположение водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фонтанами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а так же топографические условия местности, проектируемые объекты не попадают в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Согласно исходным данным, выданным Главным управлением МЧС России по Республике Башкортостан, проектируемый объект «Расширение обустройства куста скважин №7840 Арланского нефтяного месторождения» находится в зоне возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий (СП 165.1325800.2014). Для объектов, не отнесенных к категории по ГО, но являющихся взрывоопасными, в п. 5.4 определены границы зон возможной опасности.

Согласно ГОСТ Р 55201-2012 Республика Башкортостан входит в зону светомаскировки.

#### 11 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Расширение обустройства куста скважин №7840 Арланского нефтяного месторождения»
АНК	акционерная нефтяная компания
га	гектар
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
ПАО	публичное акционерное общество
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

16

### Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта

А.М. Мочалов

Начальник отдела

Р. Т. Манашев

Руководитель сектора

Р. А. Абдуллин

Ведущий инженер

А.Ф. Исрафилов

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001	Лист
							17

## Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

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

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

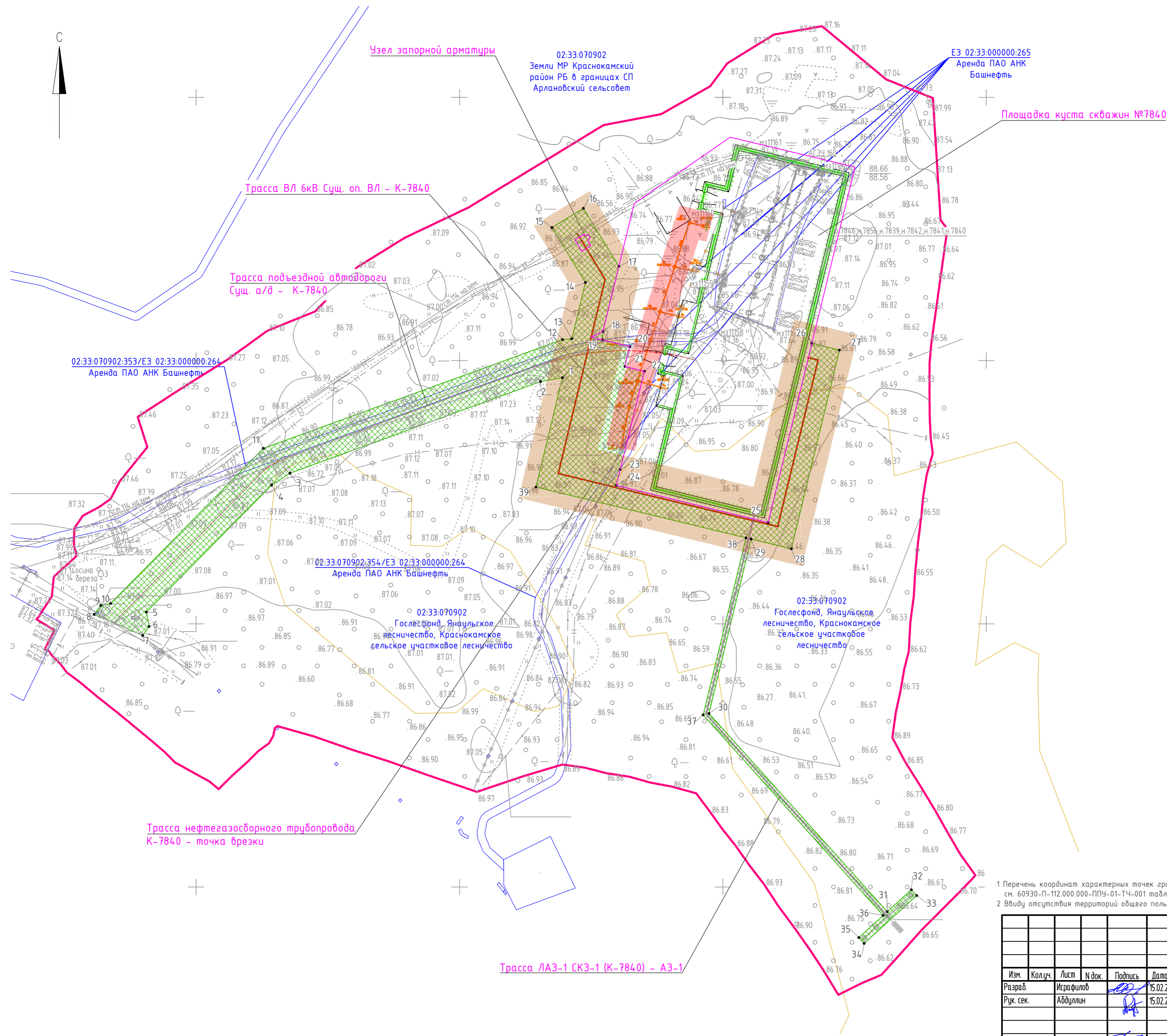
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001

Лист

18





Узел запорной арматуры

02:33:070902  
Земли МР Краснокамский район РБ в границах СП Арлановский сельсовет

ЕЗ 02:33:000000:265  
Аренда ПАО АНК Башнефть

Площадка куста скважин №7840

Трасса ВЛ 6кВ Сущ. оп. ВЛ - К-7840

Трасса подъездной автодороги Сущ. а/д - К-7840

02:33:070902:353/ЕЗ 02:33:000000:264  
Аренда ПАО АНК Башнефть

02:33:070902:354/ЕЗ 02:33:000000:264  
Аренда ПАО АНК Башнефть

02:33:070902  
Гослесфонд, Янаулское лесничество, Краснокамское сельское участковое лесничество

02:33:070902  
Гослесфонд, Янаулское лесничество, Краснокамское сельское участковое лесничество

Трасса нефтегазодборного трубопровода К-7840 - точка врезки

Трасса ЛАЗ-1 СКЗ-1 (К-7840) - АЗ-1

### Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- - Трасса ЛАЗ проект
- - Трасса ВЛ проект
- - Нефтепровод проект
- - - - Автомобильная дорога проект
- - Проектируемая опора ВЛ
- Охранная зона нефтепровода
- Охранная зона ВЛ 6 кВ
- Охранная зона трассы ЭХЗ
- Границы существующих земельных участков
- 080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- .16 - Номера характерных точек границ зон планируемого размещения объектов

1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов см. 60930-П-112.000.000-ППУ-01-ТЧ-001 таблица 6  
 2 Ввиду отсутствия территорий общего пользования, красные линии проектом планировки не устанавливаются

Инв. N подл. Поступил в архив. Взлом. инв. N

60930-П-112.000.000-ППУ-01-Ч-001				
Расширение обустройства куста скважин №7840 Арланского нефтяного месторождения				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разраб.	Исрафилов			15.02.21
Рук. сек.	Абдуллин			15.02.21
Н. контр.	Рогожина			15.02.21
Нач. отд.	Манашев			15.02.21
Проект планировки территории			Стадия	Лист
П			П	1
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. (1:2000)			ООО "РН-БашНИПНефть"	