



Исполнительный комитет  
Азнакаевского  
муниципального района

Азнакай муниципаль районы  
башкарма комитеты

ул. Ленина, д.22, г. Азнакаево, 423330  
Тел. /факс (885592) 7-24-71, 7-26-97  
E-mail: [aznakay@tatar.ru](mailto:aznakay@tatar.ru)  
[adm-aznakay@mail.ru](mailto:adm-aznakay@mail.ru)

Ленин урамы, 22, Азнакай шәһәре, 423330  
Тел. /факс (885592) 7-24-71, 7-26-97  
E-mail: [aznakay@tatar.ru](mailto:aznakay@tatar.ru)  
[adm-aznakay@mail.ru](mailto:adm-aznakay@mail.ru)

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от « 13 » 08 20 19 г.

## КАРАР

№ 253

Об утверждении проекта планировки территории Азнакаевского муниципального района в границах Верхнестярлинского, Вахитовского и Урманаевского сельских поселений и проекта межевания территории в составе проекта планировки на линейные объекты проекта «Обустройство куста скважин №40304 Чеканского нефтяного месторождения АО «Геология»

Руководствуясь статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, на основании Порядка подготовки документации по планировке территории Азнакаевского муниципального района Республики Татарстан, заключения о результатах публичных слушаний по проекту планировки территории и проекту межевания территории в его составе на линейные объекты проекта «Обустройство куста скважин №40304 Чеканского нефтяного месторождения АО «Геология», расположенных на территории Верхнестярлинского, Вахитовского и Урманаевского сельских поселений Азнакаевского муниципального района, от 07.08.2019 постановляет:

1. Утвердить проект планировки территории Азнакаевского муниципального района в границах Верхнестярлинского, Вахитовского и Урманаевского сельских поселений и проект межевания территории в составе проекта планировки на линейные объекты проекта «Обустройство куста скважин №40304 Чеканского нефтяного месторождения АО «Геология».

2. Опубликовать настоящее постановление в «Официальном портале правовой информации Республики Татарстан» по веб-адресу: <http://pravo.tatarstan.ru> и разместить на официальном сайте Азнакаевского муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по веб-адресу: <http://aznakayevo.tatar.ru/>.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя руководителя Исполнительного комитета Азнакаевского муниципального района по инфраструктуре Р.Р. Ханнынова.

Руководитель



А.Х. Шамсутдинов

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ГЕОЛОГИЯ»**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

**Азнакаевский муниципальный район**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ  
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**«ОБУСТРОЙСТВО КУСТА СКВАЖИН №40304 ЧЕКАНСКОГО  
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ АО «ГЕОЛОГИЯ»**

**Основная часть**

Казань 2019

УТВЕРЖДЕН

---

---

---

---

Азнакаевский муниципальный район

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ  
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

**«ОБУСТРОЙСТВО КУСТА СКВАЖИН №40304 ЧЕКАНСКОГО  
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ АО «ГЕОЛОГИЯ»**

**Основная часть**

Генеральный директор

И.А. Шемонаев

ГИП

А.М. Ишмухаметова

Казань 2019

**ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА  
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

<b>Содержание</b>	
<b>I. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ</b>	
1. Схема расположения элементов планировочной структуры на территории Азнакаевского муниципального района, в границах Верхнестярлинского, Урманаевского, Вахитовского сельских поселений	4
<b>II. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕННЫХ ОБЪЕКТОВ</b>	
<b>ВВЕДЕНИЕ</b>	5
<b>ГЛАВА 1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕТА И МЕСТО ЕГО РАСПОЛОЖЕНИЯ</b>	6
<b>ГЛАВА 2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ</b>	9
<b>ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ</b>	14

Взам. инв. №	Пош. и дата										
		Изм	Кол.	Лист	Недок	Подп.	Дата				
Инв. № подл.		Ген. дирек.	Шемонаев					<i>Основная часть проекта планировки и проекта межевания территории</i>	Стадия	Лист	Листов
		ГИП	Ишмухаметова						П	3	19
									<i>ООО «Геомониторинг»</i>		



Изм. N подл.  
Подп. и дата  
Взам. инв. N

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- проектируемый нефтепровод;
  - проектируемая ВЛ;
  - проектируемый водовод;
  - проектируемый водовод;
  - проектируемый водовод;
  - границы сельских поселений;
- Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор				Шенников И.А.	
ГИП				Ильин Александр Ю.	

**Графические материалы**

**«Обустройство куста скважин №40304  
Чеканского нефтяного месторождения АО «Геология»**

Проект планировки территории и проект межевания территории	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1

Схема расположения элементов планировочной структуры на территории Азнакаевского муниципального района, в границах Верхнестярглинского, Урманавского, Вахитовского сельских поселений. М 1:25000.

ООО «Геомониторинг»

## ВВЕДЕНИЕ

Документация по планировке территории – Проект планировки территории и проект межевания в его составе, предусматривающий размещение линейных сооружений объекта «Обустройство куста скважин №40304 Чеканского нефтяного месторождения АО «Геология» разработана согласно требованиям законодательных актов и рекомендаций нормативных документов. Все главы и графические схемы разрабатывались согласно Постановлению № 564 от 12 мая 2017 г. «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»

Проект состоит из основной части, которая подлежит утверждению. При подготовке документации по планировке территорий осуществляется разработка проектов планировки территорий, проектов межевания территорий для данного объекта.

Согласно Градостроительному кодексу РФ (глава 5) от 29.12.2004 № 190-ФЗ и других нормативных и правовых актов разработка проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Согласно п. 2 (в) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Проект планировки и межевания территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно-нормативной и методической документацией Российской Федерации: Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 28.07.2012 г.); СНиП 11-04-2003 «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (утв. Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г., №150)»; СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

Взам. инв. №							Лист
							5
Инв. № подл							
	Цоли. и лата						
	Изм	Кол.	Лист	Медок	Подп.	Дата	

Работы выполнялись в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот.

## ГЛАВА 1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА И МЕСТО ЕГО РАСПОЛОЖЕНИЯ

Линейные сооружения объекта «Обустройство куста скважин №40304 Чеканского нефтяного месторождения АО «Геология» расположены на территории Азнакаевского муниципального района, в границах Верхнестярлинского, Урманаевского, Вахитовского сельских поселений, РТ.

Линейные объекты представляют собой:

1. Строительство водовода от ДНС1/1с до узла подключения на скважине 40200, протяженность составляет 1201.9 м;
2. Строительство водовода от ДНС1/1с до шурфа 276ш, протяженность составляет 4351.1 м;
3. Строительство водовода от проектируемого водовода от ДНС1/1с до шурфа 276ш до шурфа 53ш, 53ш2, протяженность составляет 96.3 м;
4. Нефтепровод от БГ №40304 до выкидной линии от скв 52 (инв.№ГЛ30016), протяженность составляет 170.2 м;
5. ВЛ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №40304, протяженность составляет 380.7 м;

В ходе полевых работ по инженерно-геодезическим изысканиям трассы проектируемого линейного сооружения опасных природных и техногенных процессов визуальными методами не выявлено.

В административном отношении Чеканское месторождение расположено в пределах границ Азнакаевского района Республики Татарстан. В 16,3 км от западных границ месторождения расположен г.Азнакаево, в 20 км к югу от границ месторождения – р.п. Урусу. Населенные пункты на территории месторождения связаны с ближайшими населенными пунктами и с районным центром г.Азнакаево автомобильными дорогами.

Границы лицензионного участка Чеканского нефтяного месторождения имеют неправильную многоугольную форму, вытянутую с севера на юг на 15,4 км, шириной от 6,6 до 11,2 км. В лицензионных границах месторождения расположены населенные пункты: Верхнее Стярле, Нижнее Стярле, Загорье, Победа, Заречье и Урманаево. Из числа разрабатываемых

Взам. инв. №							Лист
							6
Изм. №	Изм	Кол	Лист	№док	Подп.	Дата	

месторождений, находящихся в относительной близости от границ лицензионного участка, следует отметить Ромашкинское, Тумутукское и Сабанчинское.

По геоморфологическому районированию Республики Татарстан месторождение относится к Восточному Закамью. Рельеф территории района характеризуется как относительно пологая равнинная поверхность с хорошо развитой речной и овражной сетью. Реки – притоки р. Ик – протекают по территории месторождения с юго-запада на северо-восток. Максимальные отметки поверхности рельефа приурочены к водораздельным поверхностям и составляют от 170 м БС на северо-западе месторождения до 227 м БС на юго-западе. В долинах рек абсолютные отметки снижаются до 104 – 86 м БС. Поверхность водораздельных пространств распахана, в поймах и по склонам оврагов отмечаются небольшие по площади массивы кустарников.

В орографическом отношении месторождение расположено в районе Восточного Закамья и приурочено к бассейну р. Ик. Гидрографическая сеть на территории лицензионного участка месторождения представлена мелкими ручьями и речками. Основным водотоком является р. Стярле – левый приток р. Ик. Питание рек происходит как за счет грунтовых вод, так и за счет впадающих ручьев и мелких рек, а также атмосферных осадков. Сток малых рек зарегулирован прудами, предназначенными для сельскохозяйственных нужд.

По природно-сельскохозяйственному районированию территория месторождения входит в возвышенно-увалистый суглинистый выщелочено-черноземный и лугово-солонцевато-черноземный округ Предуральской провинции.

По зональному распространению растительных сообществ Чеканское месторождение относится к Заволжско-Приуральской подпровинции Восточно-Европейской лесостепной провинции степной области, для которой характерны сочетания широколиственных лесов, луговой и степной растительности.

Основная часть территории участка занята пахотными землями, лугами, участками территория заболочена, а также занята водоемами. Крупные лесные массивы расположены за границами лицензионного участка месторождения.

Основной вид занятости населения – сельское хозяйство, животноводство.

Климат района строительства, как и всей территории Татарстана, умеренно-континентальный, с теплым, иногда жарким, засушливым летом и умеренно-холодной зимой.

Климатические особенности данного района формируются под воздействием Азиатского материка, переохлажденного зимой и перегретого летом. На рассматриваемой территории также может наблюдаться влияние западного переноса воздушных масс. Западный

Взам. инв. №							Лист
Изм. №	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	7	
Полн. и дата							
Изм. № пол.							

перенос оказывает смягчающее действие на климат этого района. Можно сказать, что эта территория находится в переходной зоне между областями преобладания одного из этих влияний.

Метеорологические характеристики представлены по данным МС «Акташ» - ближайшей к участку проведения работ метеостанции.

Основной характеристикой термического режима служат средние месячные и годовые температуры воздуха. Средняя годовая температура воздуха по району изысканий положительна и составляет 4,3°C. Средняя месячная температура воздуха имеет хорошо выраженный годовой ход с максимумом в июле (19,9°C) и минимумом в январе (-11,7°C).

По количеству осадков данный район относится к зоне умеренного увлажнения, их годовое количество, в среднем, составляет 510,3 мм. Суммы осадков в отдельные годы могут значительно отклоняться от среднего значения.

В среднем, максимальное количество осадков приходится на летние месяцы и составляет 58,5 мм (июль), наименьшее количество отмечено апреле – 27,1 мм.

Количество осадков характеризуется значительной месячной и сезонной изменчивостью, особенно в теплый период года. В отдельные годы в любой из месяцев теплого сезона возможно полное или почти полное отсутствие дождей, т.е. абсолютные минимумы месячных сумм осадков стремятся к нулю.

Ветровой режим определяется барико-циркуляционными процессами, а также формой рельефа, характером подстилающей поверхности и открытостью места. Среднее годовое поле атмосферного давления характеризуется направленностью изобар с запада-юго-запада на восток-северо-восток, что должно обуславливать преобладание ветров южной и юго-западной четверти. В целом за год, преобладают южные ветра, несколько реже наблюдаются юго-восточные. Наименьшей повторяемостью отличаются восточные и северо-восточные ветры.

Для рассматриваемого района характерен устойчивый снежный покров. Продолжительность его залегания по данным наблюдений МС «Акташ», в среднем, составляет 138 день. Даты образования устойчивого снежного покрова в отдельные годы существенно меняются. Средняя максимальная высота снежного покрова составляет 35 см, максимальная из наблюдений - 89 см.

Разрушение устойчивого снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование. Как правило, к концу второй декады апреля территория освобождается от снега. Нередко после разрушения снежного покрова снег выпадает вновь, но через несколько дней полностью тает. Бывают годы, когда весной вторгаются арктические массы воздуха,

Взам. инв. №							Лист
Изм. №							8
	Изм	Кол	Лист	Медок	Подп.	Дата	



- применение устьевых сальников с самоустанавливающимися головками;
- контроль, автоматизация и телемеханизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшение выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и оборудования, соответствующим рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- контроль швов сварных соединений;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры лакокрасочными материалами;
- контроль за состоянием атмосферного воздуха на нефтепромысловом объекте и в населенных пунктах.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

*Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)*

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Росгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Предупреждение первой степени опасности составляется в том случае, когда ожидают повышение концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК.

Предупреждение второй степени опасности составляется в двух случаях:

- если после предупреждения первой степени опасности поступающая информация показывает, что принятые меры не обеспечивают чистоту атмосферы;

- если одновременно обнаруживается концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ от 3 до 5 ПДК.

Предупреждение третьей степени опасности составляется в случае, если после предупреждения второй степени сохраняется высокий уровень загрязнения атмосферы и, при этом ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ более 5 ПДК.

Взам.инв. №							Лист
Инв. № пол.							10
	Изм	Кол	Лист	Ледок	Подп.	Дата	



- внесение биогенных элементов для обеспечения и поддержания функционирования почвенных микробных сообществ (на биологическом этапе).

Рекультивация строительного направления предусмотрена проектом для частичного восстановления земель, используемых для размещения стационарных наземных сооружений. В этом случае происходит только частичная рекультивации, технология которой предусматривает снятие, сохранение и вывоз излишнего плодородного слоя на малопродуктивные земли. Пригодность плодородного слоя почвы для землевания устанавливается в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.2.02-83 «Общие требования к рекультивации земель. Общие требования к землеванию». Объем снятия плодородного слоя определен в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

Технология рекультивации сельскохозяйственного направления принята проектом с целью восстановления продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушаемых земель временного отвода на землях сельхозназначения с последующей их передачей землепользователям. Нормы снятия плодородного слоя почвы установлены в ходе проектных работ на основании полевых и лабораторных исследований почвенного покрова с учетом требования ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

#### *Мероприятия по защите от шума и вибрации*

Основными источниками вибраций являются различные технологические установки (компрессоры, двигатели), кузнечно-прессовое оборудование, строительная техника и т.д. Особенность действия вибраций заключается в том, что эти механические упругие колебания распространяются по грунту и оказывают свое воздействие на фундаменты различных сооружений, вызывая затем звуковые колебания в виде структурного шума. Зона действия вибраций определяется величиной их затухания в упругой среде (грунте) и в среднем эта величина составляет примерно 1 дБ/м.

Основными физическими факторами способными оказать негативное экологическое воздействие являются шум и вибрация в период проведения строительного-монтажных работ.

Технологией проведения строительного-монтажных работ предусматривается осуществление этих работ в несколько этапов, из которых наиболее значимыми, с точки зрения шумового и вибрационного воздействия, являются подготовительные работы к строительству.

Взам. инв. №							Лист
Изм. №							12
	Изм	Кол.	Лист	Ледок	Подп.	Дата	



- 3) Создание и обустройство обваловок на пути истекания нефти и на границе загрязненной территории.
- 4) Использование сорбента нефти.
- 5) Установка сорбирующих матов для ограничения территории движения нефтяной эмульсии и поверхностного стока.
- 6) Удаление матов с территории по мере заполнения.
- 7) Контроль за состоянием обваловок.
- 8) Проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.
- 9) Снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.
- 10) Проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.
- 11) Отходы, образующиеся при аварийных ситуациях, содержащие нефть, должны передаваться на утилизацию специализированным предприятиям, имеющим лицензию на деятельность по обращению с отходами.

### ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

С целью снижения опасности и вредности проектируемых объектов предусматриваются следующие мероприятия:

- устье скважины для обслуживания и ремонта оборудуется канализуемой площадкой;
- контроль за состоянием технологического процесса по добыче, сбору и транспорту нефти и газа полностью автоматизирован;
- контроль загазованности на площадке скважины предусмотрен переносными газоанализаторами;
- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается защитное заземление всех металлических частей электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением;
- на территории проектируемого объекта должны быть запрещающие и предупреждающие плакаты, и знаки о грозящей человеку опасности;
- оборудование скважины должно обслуживаться квалифицированным персоналом, знающим «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							14
Инд. № подл.							
	Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп	Дата	

- сбор загрязненных стоков при ремонте скважины предусматривается в металлический поддон и передвижную емкость, которыми оснащены ремонтные бригады.

Для снижения взрывопожарной опасности предусматриваются следующие мероприятия:

- герметизация системы сбора и транспорта нефти и газа;
- установка технологического оборудования на открытых бетонированных и огражденных бордюром площадках; такое решение по сравнению с размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-1а до В-1г;
- все аварийные разливы нефти с технологических площадок канализуются в подземную емкость;
- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства (скважины) сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- весь обслуживающий персонал должен в обязательном порядке проходить инструктаж и проверку знаний по технике безопасности и пожарной безопасности на объекте;
- на всех взрывопожароопасных объектах должны оформляться доски с инструкциями основных правил техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;
- на всех объектах предусматриваются первичные средства пожаротушения.

*Мероприятия, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ*

Все оборудование по материальному исполнению соответствует району эксплуатации (У) – умеренный климат;

Полная герметизация технологического процесса;

Соединение труб на сварке. После сварки предусмотрен контроль сварных стыков по нормам;

Для защиты от атмосферной коррозии надземные участки трубопроводов, арматура и аппараты окрашиваются краской БТ-177 (два слоя) по грунтовке ГФ-021 (два слоя). Оознавательную окраску выполнить согласно ГОСТ 14202-69.

Для защиты подземных трубопроводов от внешней коррозии в проекте предусмотрены трубы с внутренним и наружным покрытием. Покрытие выполнено в заводских условиях по ТУ 2245-031-43826012-02. Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р 51164-98. Защитное покрытие усиленного типа.

Изм. №	№ пол.	Полн. и дата	Взам. инв. №							Лист
										15
Изм	Кол	Лист	Ледок	Подп	Дата					

Изоляция сварных стыков трубопроводов выполняется термоусадочными манжетами – "ТЕРМА СТМП" по ТУ 2293-004-44271562-04.

Проверку сплошности наружной изоляции трубопроводов следует осуществить на контрольно-измерительных колонках.

На трубопроводах предусматривается установка узлов коррозионного контроля (УКК).  
Установку узлов коррозионного контроля произвести на надземных участках трубопроводов на площадках подключения к существующему трубопроводу.

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование размещается на открытых площадках, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Технологические системы оснащены необходимыми запорными устройствами, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

На выкидных коллекторах установка манометров, обеспечивающих контроль за давлением в трубопроводах.

Контроль загазованности на площадках скважин предусмотрен переносными газоанализаторами;

Все агрегаты специального назначения, используемые во взрывопожарных зонах, приняты во взрывозащищенном исполнении, оснащены аварийной сигнализацией и системой освещения;

Испытание оборудования и трубопроводов после монтажа на прочность и герметичность гидравлическим способом повышенным давлением.

При пересечении трубопровода с подземными коммуникациями расстояние по вертикали в свету должно быть не менее:

0,35 м – с нефтепроводом, промышленным водоводом.

При пересечении автодорог предусмотрена прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб диаметром на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

Заглубление трубопровода, проложенного через автомобильные дороги, принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного кожуха.

Земляные работы в пределах охранной зоны существующих коммуникаций производить вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

Взам. инв. №							Лист
Изм. № инв.							16
	Изм	Кол	Лист	Недок	Подп.	Дата	

Участки трубопроводов на пересечениях с дорогами и существующими коммуникациями должны быть подвергнуты предупредительной внутритрубной приборной диагностике.

*Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ*

Решения, направленные на предупреждение развития аварий на проектируемом объекте, включают в себя мероприятия по заблаговременной подготовке к их устранению.

На генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов, в местах, хорошо обдуваемых ветром;

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Соединения труб на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;

100% контроль сварных соединений радиографическим методом, изоляция сварных стыков термоусадочными манжетами;

Обеспечить соблюдение норм технологического режима работы оборудования и мер безопасности, предусмотренных технологическим регламентом;

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование оснащено необходимыми запорными устройствами и средствами регулирования, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов от атмосферной и почвенной коррозии, а также от коррозионного воздействия агрессивных сред.

Проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность, трубопроводы испытывают повышенным давлением.

Сооружение амбаров, необходимых для слива воды после монтажа и очистки трубопроводов.

Применение термообработанных труб и деталей трубопроводов.

Защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопроводов и арматуры нанесением краски БТ-177 по грунтовке ГФ-021.

Комплексная защита трубопроводов и оборудования от коррозии применением труб с внешним антикоррозионным покрытием, выполненным по ТУ 2245-031-43826012-02.

Изм. № под	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									17
Изм	Кол	Лист	Модок	Подп.	Дата				



2) Лом –1 шт.

3) Ведро –1 шт.

4) Асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок –1 шт.

5) Лопаты:

- штыковая –1 шт.

- совковая – 1 шт.

6) Ящик с песком – 1 шт.

7) Кошма (из негорючего материала) – 1 шт.

Огнетушители всегда содержатся в исправном состоянии, периодически осматриваются, проверяются и своевременно перезаряжаются.

Молниезащита зданий и сооружений выполняется согласно инструкций СО-153-34.21.122-2003 и РД 34.21.122-87.

Наружные установки по устройству молниезащиты относятся ко II категории и подлежат защите от прямых ударов молнии и вторичных проявлений.

Молниезащите (защита от прямых ударов молнии, от электростатической и электромагнитной индукции, от заноса высоких потенциалов по подземным и наземным коммуникациям) подлежат все помещения и сооружения взрывоопасных установок.

Молниезащита и защита от статического электричества технологического оборудования наружных установок осуществляется присоединением всего оборудования к наружному заземляющему устройству

*Мероприятия, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, источниками которых являются опасные природные процессы*

- инженерная подготовка территории – организация рельефа, устройство постоянных и временных водостоков и дорог с водоотводом;

- локальные средства инженерной защиты – дренажи, организация стока дождевых и талых вод с крыш;

- агролесомелиорация – посев многолетних трав, сохранение (по возможности) травяного покрова (лугов), лесных массивов, посадка деревьев и кустарников;

- применение конструкций зданий и сооружений и их фундаментов, рассчитанных на сохранение целостности и устойчивости при возможных деформациях основания.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									19
			Изм	Кол.	Лист	Недок	Подп.	Дата	

