

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

ГЛАВА

Чубар-Абдулловский Совет сельского поселения Азнакаевского муниципального района

ул. Советская, д.81, с. Чубар-Абдуллово, 423323
Тел. (8-85592) 38-7-37



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

Азнакай муниципаль районы
Чубар-Абду авыл жирлеге Советы
БАШЛЫГЫ

Совет урамы, 81, Чубар-Абду авылы,
423323
Тел. (8-85592) 38-7-37

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27.11.2019

КАРАР
№6

О назначении публичных слушаний по проекту планировки территории Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского муниципального района и проекта межевания территории в его составе на линейные объекты проекта «Обустройство скважин на Ташлиярской площади НГДУ «Джалильнефть»

Руководствуясь статьей 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 28 Федерального Закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Устава муниципального образования «Чубар-Абдулловское сельское поселение» Азнакаевского муниципального района Республики Татарстан, Положением о порядке организации и проведения публичных слушаний в Чубар-Абдулловском сельском поселении **постановляю:**

1. Назначить публичные слушания по проекту планировки и проекту межевания территории Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского муниципального района по объекту «Обустройство скважин на Ташлиярской площади НГДУ «Джалильнефть».

2. Инициатором проведения публичных слушаний является Глава Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского муниципального района Республики Татарстан.

3. Определить:

- время проведения – с 29.11.2019 года по 30 декабря 2019 года;
- место проведения – Республика Татарстан, Азнакаевский район, с. Чубар-Абдуллово, ул. Советская, д. 85;
- адрес, по которому могут вноситься письменные предложения и замечания по обсуждаемому вопросу до 30.12. 2019 года – с. Чубар-Абдуллово, ул. Советская, д. 81, Исполнительный комитет Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского муниципального района.

4. Исполнительному комитету Чубар-Абдулловского сельского поселения:

- подготовить и провести публичные слушания по проекту планировки и проекту межевания территории Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского

муниципального района по объекту Обустройство скважин на Ташлиярской Площади НГДУ «Джалильнефть» в соответствии с действующим законодательством и в определенные настоящим постановлением сроки;

5. Утвердить состав рабочей группы по подготовке заключения о результатах публичных слушаний по обсуждению проекта планировки и проекта межевания территории Чубар-Абдулловского сельского поселения согласно приложению.

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

7. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава



Фатхетдинов Н.А.

Приложение
к постановлению Главы Чубар-Абдулловского
сельского поселения Азнакаевского
муниципального района
№6 от 27.11.2019 г.

Состав

рабочей группы по подготовке заключения

о результатах публичных слушаний по обсуждению проекта планировки и проекта
межевания территории Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского
муниципального района по объекту «Обустройство скважин на Ташлиярской
Площади НГДУ «Джалильнефть»

Председатель рабочей группы:

Фатхетдинов Н.А. - глава Чубар-Абдулловского сельского поселения
Азнакаевского муниципального района;

Секретарь рабочей группы:

Кагарманова Э.И. - специалист Исполнительного комитета Чубар-Абдулловского
сельского поселения Азнакаевского муниципального района;

Члены рабочей группы:

Рафиков Г.Г. - депутат Чубар-Абдулловского сельского поселения
Азнакаевского муниципального района (по согласованию);

Шафигуллин Р.Г. - депутат Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского
муниципального района (по согласованию);

Фаизов М.Я. - депутат Чубар-Абдулловского сельского поселения Азнакаевского
муниципального района (по согласованию);

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГЕОЛОГИЯ»**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

Азнакаевский муниципальный район

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

**«ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН НА ТАШЛИЯРСКОЙ
ПЛОЩАДИ НГДУ «ДЖАЛИЛЬНЕФТЬ»**

Основная часть

Казань 2019

УТВЕРЖДЕН

Азнакаевский муниципальный район

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

**«ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИН НА ТАШЛИЯРСКОЙ
ПЛОЩАДИ НГДУ «ДЖАЛИЛЬНЕФТЬ»**

Основная часть

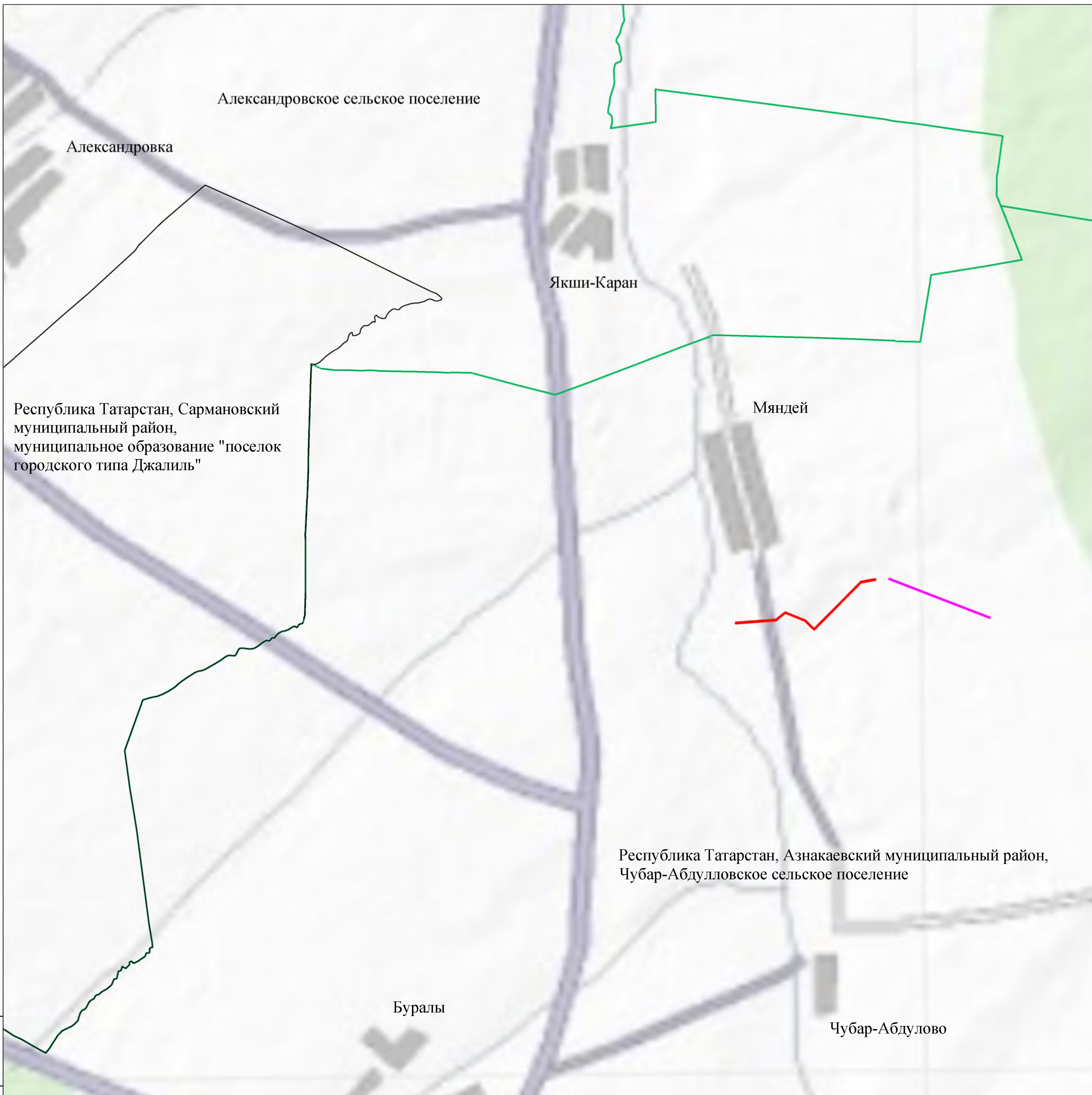
Генеральный директор

И.А. Шемонаев

ГИП

А.М. Ишмухаметова





Казань 2019



Республика Татарстан, Сармановский муниципальный район, муниципальное образование "поселок городского типа Джалиль"

Республика Татарстан, Азнакаевский муниципальный район, Чубар-Абдуллово сельское поселение

Инов. N подгл.
Подгл. и дата
Взам. инов. N

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
-  проектируемый нефтепровод;
 -  проектируемая ВЛ;
 -  границы сельских поселений;
 -  границы муниципальных районов;

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Ген. директор				Шамонова И.А.	
ГИП				Ишбулатова И.М.	

Графические материалы		
«Обустройство скважин на Ташлиярской площади НГДУ «Джалильнефть»		
Проект планировки территории и проект межевания территории	Стадия	Лист
	П	1
Схема расположения элементов планировочной структуры на территории Азнакаевского муниципального района, в границах Чубар-Абдуллово сельского поселения. М 1:25000.	Листов	1
	ООО "Геомониторинг"	

ВВЕДЕНИЕ

Документация по планировке территории – Проект планировки территории и проект межевания в его составе, предусматривающий размещение линейных сооружений объекта «Обустройство скважин на Ташлиярской площади НГДУ «Джалильнефть» 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.

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

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 скважин на Ташлиярской площади НГДУ «Джалильнефть» расположены на территории Азнакаевского муниципального района, в границах Чубар-Абдулловского сельского поселения РТ.

Линейные объекты представляют собой:

1. Трасса выкидного трубопровода от скв.31 до точки 11 (точка врезки в существующий нефтепровод от скв.7662) , протяженность 1493.8381 м.
2. Трасса ВЛ-6кВ от фидера 57-22 до скв.31, протяженность 962.4988 м.

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.

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 входит в возвышенно-увалистый суглинистый выщелочено-черноземный и лугово-солонцевато-черноземный округ Предуральской провинции.

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

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

								Лист
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			6

Основная часть территории участка занята пахотными землями, лугами, участками территории заболочена, а также занята водоемами. 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 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.

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

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата					7

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, которые вызывают снегопады даже во второй половине мая. Этот снег обычно лежит непродолжительное время.

В тёплый период года осадки могут сопровождаться грозами. Чаще грозы бывают в период с мая по сентябрь, с максимумом в июне и июле. В среднем, по данным наблюдений МС «Акташ» за год отмечается 20 дней с грозой.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в данном районе согласно п.5.5.3 СП 22.13330.2011 («Основания зданий и сооружений») составляет: для глинистых грунтов – 1,44 м, для песчаных грунтов – 1,76 м.

Сейсмичность района работ – 6 баллов (СП 14.13330.2011 и ОСР-97)

ГЛАВА 2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Комплекс рекомендаций по охране окружающей среды включает технические и технологические мероприятия, мероприятия по совершенствованию системы экологических ограничений хозяйственной деятельности, градостроительные мероприятия. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: автотранспорт, котельные, котелки, работающие на твердом и жидком топливе.

Принятые природоохранные мероприятия по охране окружающей среды и воздействию намечаемой хозяйственной деятельности окажут благотворное влияние на природную среду и повысят экологическую обстановку. Основными шумовыми факторами воздействия являются: автотранспорт, трансформаторные подстанции.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В целях уменьшения загрязнения воздушной среды вредными выбросами проектом предусматриваются планировочные, технологические, специальные мероприятия.

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист	
								8	
			Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

- 1) Планировочные мероприятия:
 - проектируемый объект расположен с учетом господствующих направлений ветра в отношении жилых массивов, населенных пунктов;
 - обозначены санитарно-защитные зоны.
- 2) Технологические и специальные мероприятия:
 - применение максимально – герметизированной системы по всей технологической цепочке;
 - применение современного блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, повышающего надежность эксплуатации оборудования и объекта в целом;
 - 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:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									9
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- рекультивация строительного направления;
- рекультивация сельскохозяйственного направления.

Почвы проведения работ являются плодородными и потенциально плодородными, что обуславливает выбор технологии рекультивации, предусматривающей:

- сохранение плодородного слоя почв (на техническом этапе рекультивации);
- восстановление структуры почвенного покрова (на техническом этапе рекультивации);
- улучшение структуры пахотного горизонта;
- 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

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл	

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					11

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 строительно-монтажных работ.

Технологией проведения строительно-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.

В период проведения подготовительных работ шумовое и вибрационное воздействия будут обусловлены, в первую очередь, работой различной строительной техники и спецоборудования.

Период строительства сопровождается использованием различных самоходных машин и механизмов. Используемое оборудование является серийным. Технические условия на изготовление и поставку оборудования содержат согласованные предельные вибрационные и шумовые характеристики. Необходимо учитывать и то, что действие техногенных шумов при проведении строительно-монтажных работ носит кратковременный характер.

Основными источниками вибрационного воздействия при проведении работ, при строительстве проектируемых сооружений являются различные стационарные машины с вращающимися частями (лебедка, ротор) и другое оборудование. Этот вид воздействия, не являясь серьезной угрозой для компонентов природной среды, безусловно, является фактором беспокойства. Однако, с учетом его интенсивного поглощения в упругих средах (грунтах) -1 дБ/м – рассматриваемое воздействие затронет фактически только участок строительства, и не будет проявляться уже на расстоянии нескольких десятков метров от источника.

В условиях урбоэкосистем основным источником шума является автотранспорт, доля вклада которого составляет 70-90% от общего шумового загрязнения, а ширина зон акустического дискомфорта в некоторых случаях в дневное время может достигать 700-900 м в зависимости от типа прилегающей застройки.

Шумовой режим на исследуемой территории характеризуется, в основном, общим фоном, создаваемым природными факторами. Влияние антропогенных источников связано с автомобильным транспортом на дорогах, а также работой технологического оборудования, строительных машин, механизмов и установок.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему района

Взам.инв.№
Подп. и дата
Инв.№ подл

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					12

В целях минимизации последствий воздействия аварийных ситуаций на экосистему района, предусмотрены следующие мероприятия:

1) Снятие нефтезагрязненного плодородного слоя (30 см) на месте создания и обустройства обваловки площадки и амбаров для сдерживания и сбора разлившейся нефти.

2) Создание и обустройство системы временных приемных траншей и амбаров для задержания и сбора нефти, водонефтяной эмульсии и загрязненных талых вод с участка работ, в случае если авария произошла в осеннее – зимнее - весенний период.

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;

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл	

Изм	Кол.	Лист	Ледок	Подп.	Дата		

- 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»;

- 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;

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

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.

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.

Инв.№ под	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									15
			Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

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.

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.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

										Лист
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					16

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.

Для подземных трубопроводов, расположенных непосредственно в грунтах высокой коррозионной активности или в зонах опасного действия блуждающих токов, проектом предусматривается электрохимзащита.

При пересечении трубопроводов с существующими коммуникациями рытье траншеи производится вручную на 3 м в обе стороны от оси трубопровода.

Сбор загрязненных стоков при ремонте скважин предусматривается в металлические поддоны и передвижные емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

Устья скважин для обслуживания и ремонта оборудуются канализационными площадками.

Полная герметизация технологических процессов сбора, транспорта, подготовки нефти и газа на всем пути следования.

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

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

Допускать к эксплуатации технологического оборудования производственный персонал требуемой квалификации, аттестованный или прошедший проверку знаний по вопросам промышленной безопасности в установленном порядке.

Оснащение центральной ремонтной службы необходимыми средствами для сбора нефти.

Разработаны планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти (план ЛАРН).

Аварийные службы оснащены необходимыми средствами для сбора нефти.

Рекультивация и возвращения землепользователям земель, отведенных во временное пользование.

Мероприятия, направленные на обеспечение взрывопожаробезопасности

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

											Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата						17

В соответствии ППБО-85 на проектируемом объекте предусмотрены первичные средства пожаротушения, устанавливаемые на щитах типа ЩП-В, которые размещаются вблизи мест наиболее вероятного их применения (вблизи технологической площадки), на виду, в безопасном при пожаре месте, с обеспечением к ним свободного доступа, на высоте не более 1,5 м и комплектуются следующим инструментом и инвентарем.

1) Огнетушители:

- воздушно-пенные (ОВП) вместимостью 10 л –2 шт.

- порошковые (ОП) вместимостью л/массой огнетушащего состава, кг, 10/9 –1 шт.

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;

Взам.инв.№							Лист
Подп. и дата							18
Инв.№ подл	Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

- 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.

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