

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-Абдул авыл жирлеге Советы  
БАШЛЫГЫ

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

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 27.11.2019

**КАРАР**  
№6

Азнакай муниципаль районы Чубар Абдул авыл жирлеге территориясен планлаштыру проекты һәм аның составындагы территориянең "Жәлилнефть" НГДУсы Ташлыяр майданында скважиналар төзекләндерү " проектының линия объектларына» межалау проекты буенча гавами тыңлаулар билгеләү турында

Россия Федерациясе шәһәр төзелеше кодексының 46град төзелеше кодексының 28 статьясына, «Россия Федерациясендә жирле үзидарә оештыруның гомуми принциплары турында» 2003 елның 6 октябрэндәге 131-ФЗ номерлы Федераль законның 28 статьясына, Татарстан Республикасы Азнакай муниципаль районының «Чубар Абдул авыл жирлеге» муниципаль берәмлеге Уставына, Чубар Абдул авыл жирлегендә халык алдында тыңлауларны оештыру һәм үткәру тәртибе турындагы нигезләмәгә таянып, Чубар Абдул авыл жирлегендә халык алдында тыңлауларны оештыру һәм үткәру тәртибе турында карар бирәм:

1. «Жәлилнефть «НГДУсы Ташлыяр майданында скважиналарны төзекләндерү» объекты буенча Азнакай муниципаль районы Чубар Абдул авыл жирлеге территориясен планлаштыру проекты һәм межалау проекты буенча гавами тыңлаулар билгеләргә.
2. Татарстан Республикасы Азнакай муниципаль районы Чубар Абдул авыл жирлеге башлыгы гавами тыңлаулар үткәрунең инициаторы булып тора.
3. Билгеләү:
  - үткәру вакыты-2019 елның 29 ноябрәннән 2019 елның 30 декабрәнә кадәр; уздыру урыны – Татарстан Республикасы, Азнакай районы, Чубар Абдул авылы, Совет урамы, 85 йорт; - 30.12.2019 елга кадәр тикшерелә торган мәсьәлә буенча язма тәкъдимнәр һәм искәртмәләр кертелә ала торган адрес - Чубар Абдул авылы, Совет урамы, 81, Азнакай муниципаль районы Чубар Абдул авыл жирлеге башкарма комитеты.
4. Чубар Абдул авыл жирлеге башкарма комитетына: -Азнакай муниципаль районы Чубар Абдул авыл жирлеге территориясен планлаштыру проекты һәм межалау проекты буенча «Жәлилнефть» НГДУсы Ташлыяр майданында скважиналарны төзекләндерү объекты буенча гамәлдәге законнар нигезендә һәм

әлеге карар нигезендә билгеле бер вакыт эчендә гавами тыңлаулар әзерләргә һәм үткәргә . ;

5. Кушымта нигезендә Чубар Абдул авыл жирлеге территориясен планлаштыру проекты һәм межалау проекты турында фикер алышу буенча гавами тыңлауларның нәтижәләре турында бәяләмә әзерләү буенча эшче төркем составын расларга.

6. Әлеге Карарны Татарстан Республикасы хокукый мәгълүмат рәсми порталында түбәндәге адрес буенча бастырып чыгарырга: <http://pravo.tatarstan.ru> һәм Татарстан Республикасы Азнакай муниципаль районының рәсми сайтында Интернет мәгълүмат-телекоммуникация челтәрендә түбәндәге адрес буенча урнаштырырга: <http://aznakayevo.tatarstan.ru>.

7. Әлеге карарның үтәлешен контрольдә тотуны үз артымнан калдырам

Башлык:



Н.Ә. Фәтхетдинов

Кушымта  
Азнакай муниципаль районы  
Чубар Абдул авыл жирлегә башлығы  
караына №6, 27.11.2019 ел

Бәяләмә әзерләү буенча эшче төркем составы  
Азнакай муниципаль районы Чубар Абдул авыл жирлегә территориясендә  
«Жәлилнефть " НГДУсы Ташлыяр скважиналары майданынын төзекләндерү "  
объекты буенча планлаштыру проекты һәм межаллау проекты турында фикер алышу  
буенча гавами тыңлаулар нәтижәләре турында

Эшче төркем рәисе

Фәхетдинов Н.Ә. - Азнакай муниципаль районы Чубар-Абдул авыл жирлегә  
башлығы

Эшче төркем сәркәтибе:

Кагарманова Э.И. - Азнакай районы Чубар-Абдул авыл жирлегә башкарма комитеты  
сәркәтибе.

Эшче төркем әгъзаләре:

Рафиков Г.Г. - Чубар Абдул авыл жирлегә депутаты (Килешү буенча);

Шафигуллин Р.Г. - Чубар Абдул авыл жирлегә депутаты (Килешү буенча);

Фаизов М.Я. - Чубар Абдул авыл жирлегә депутаты (Килешү буенча);

**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

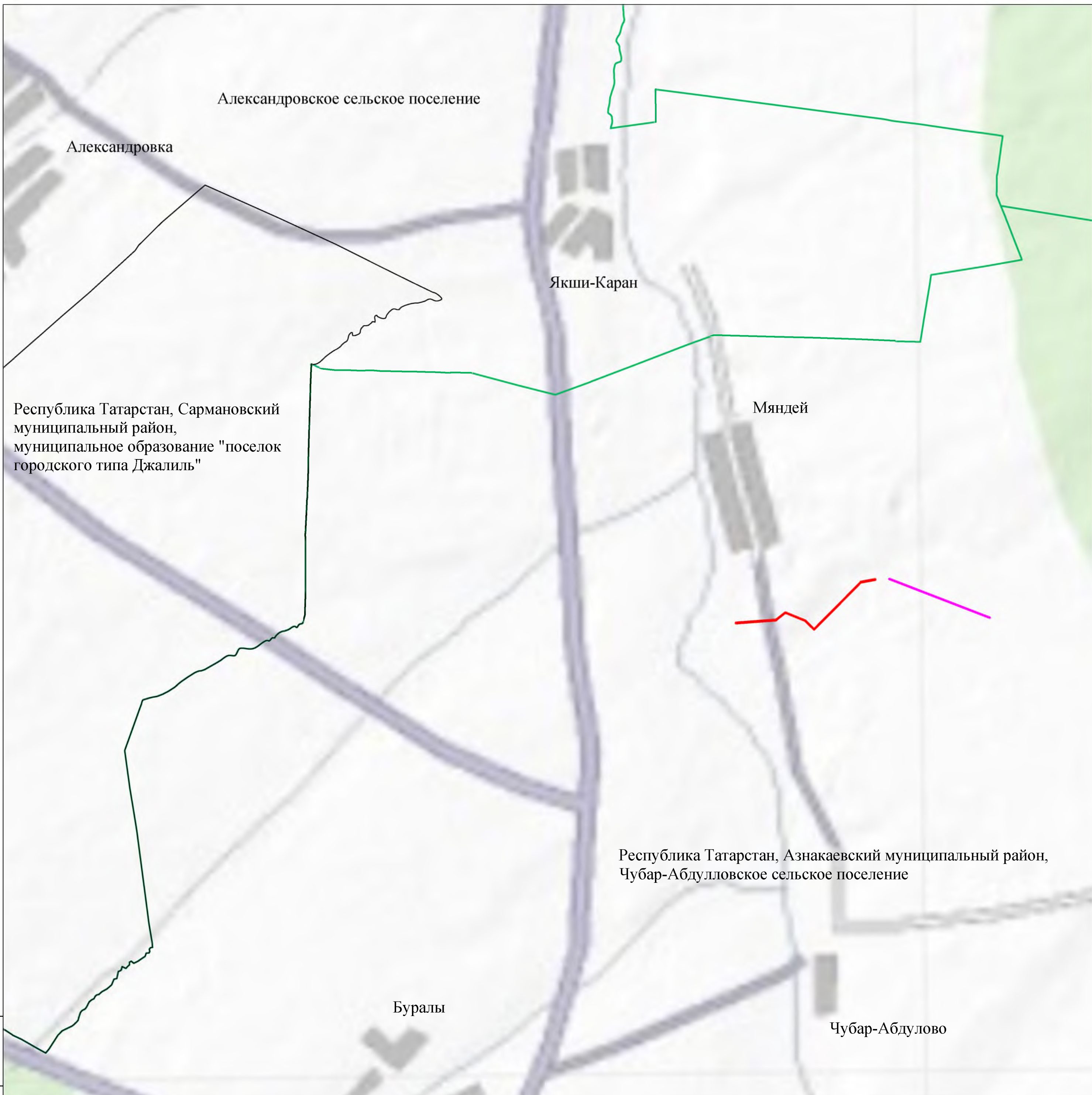
ГИП

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

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

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  проектируемый нефтепровод;
-  проектируемая ВЛ;
-  границы сельских поселений;
-  границы муниципальных районов;

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Ген.директор				<i>Шамонова И.А.</i>	
ГИП				<i>Ильмулметова И.М.</i>	


Графические материалы

«Обустройство скважин на Ташлиярской площади НГДУ «Джалильнефть»

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 Чубар-Абдуллово сельского поселения. 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 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. №	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист		
								6	
№ подл.			Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.		Дата

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.

Метеорологических 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
										7
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					

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
Изм.	Кол.	Лист	Ледок	Подп.	Дата		8

- 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				

-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.

Мероприятия по регулированию выбросов по первому режиму должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производственной мощности предприятия.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60 %, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Рельеф местности в районе расположения основных источников выбросов спокойный. В окрестностях отсутствуют изолированные препятствия, вытянутые в одном направлении, в пределах территории не наблюдаются частые туманы и смоги. В связи с этим, маловероятна возможность образования длительных застоев вредных веществ при сочетании слабых ветров с температурными инверсиями.

*Рекультивация нарушенных земель*

Направление рекультивации нарушаемых земель в процессе реализации разрабатываемого проекта определены исходя из вида угодий и характера дальнейшего использования территорий. Приняты следующие направления рекультивации:

Инв.№ под	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									10
			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 предпусковой 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.

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

									Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				16



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	19	