



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« *22* » *ноября* 20*19* г.

г. Альметьевск

КАРАР

№ *10*

Об утверждении внесенных изменений в проект планировки и проект межевания территории для объекта: «Обустройство дополнительных скважин НГДУ «Альметьевнефть» Альметьевской, Северо-Альметьевской и Миннибаевской площадей Ромашкинского нефтяного месторождения»

В соответствии со ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, ст. 14, 15 Федерального закона от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях обеспечения устойчивого развития территории и выделения элементов планировочной структуры, на основании протокола, заключения по результатам публичных слушаний (публикация в газете «Альметьевский вестник», 27 декабря 2018 г. №54), прошедших согласно постановлению главы Альметьевского муниципального района от 19 ноября 2018 г. №22 «О назначении публичных слушаний»,

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить внесение изменений в проект планировки и проект межевания территории для объекта: «Обустройство дополнительных скважин НГДУ «Альметьевнефть» Альметьевской, Северо-Альметьевской и Миннибаевской площадей Ромашкинского нефтяного месторождения», проходящего по территории муниципального образования «город Альметьевск» (Приложение №1).

2. Правовому управлению исполнительного комитета района (Ханнанова А.Б.) опубликовать настоящее постановление в газете «Альметьевский вестник» и разместить на Официальном портале правовой информации Республики Татарстан (PRAVO.TATARSTAN.RU).

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя руководителя исполнительного комитета по строительству Мухаметзянова А.А.

Руководитель
исполнительного комитета города



Л.Ф. Валеев

Приложение №1

УТВЕРЖДЕН

постановлением исполнительного комитета
города Альметьевска

от « 22 » января 20 19 г. № 10

Внесение изменений в проект планировки и проект межевания территории для объекта: «Обустройство дополнительных скважин НГДУ «Альметьевнефть» Альметьевской, Северо-Альметьевской и Миннибаевской площадей Ромашкинского нефтяного месторождения»

**НГДУ «АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГЕОМОНИТОРИНГ»**

Альметьевский муниципальный район

ДОПОЛНЕНИЕ К ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТУ
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Ромашкинское месторождение нефти

**«ОБУСТРОЙСТВО ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН НГДУ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ» АЛЬМЕТЬЕВСКОЙ, СЕВЕРО-
АЛЬМЕТЬЕВСКОЙ И МИННИБАЕВСКОЙ ПЛОЩАДЕЙ
РОМАШКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

Утвержденного Постановлением Исполнительного комитета города
Альметьевск № 61 от 8 августа 2018 г.

Основная часть

УТВЕРЖДЕН

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Ромашкинское месторождение нефти

**«ОБУСТРОЙСТВО ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН НГДУ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ» АЛЬМЕТЬЕВСКОЙ, СЕВЕРО-
АЛЬМЕТЬЕВСКОЙ И МИННИБАЕВСКОЙ ПЛОЩАДЕЙ
РОМАШКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»**

Основная часть

Генеральный директор

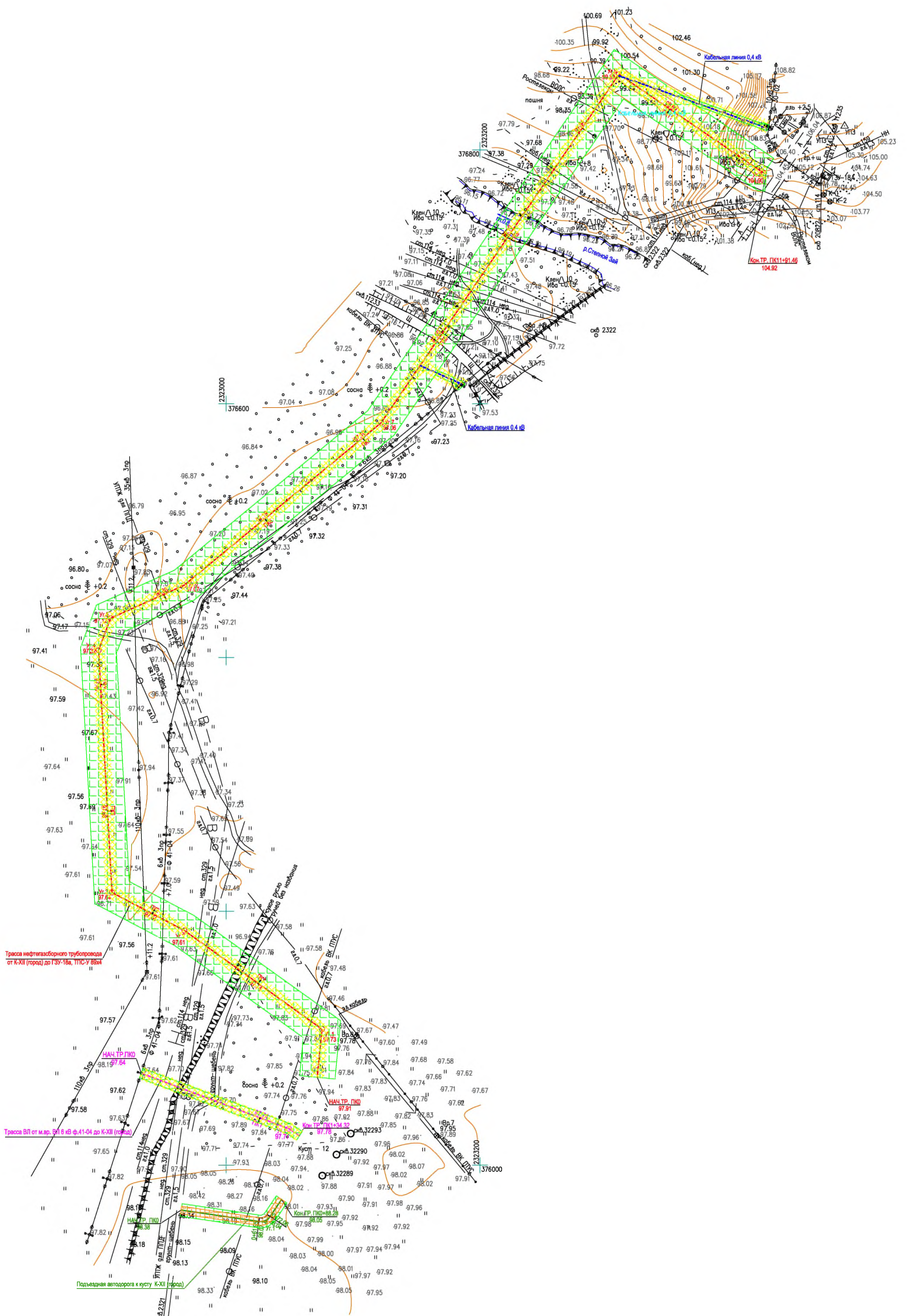
ГИП



И.А. Шемонаев

А.М. Ишмухаметова

Казань 2018



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	изолинии рельефа;		проектируемый земельный участок;
	нефтепровода;		проектируемый земельный участок;
	водоводы;		проектируемый нефтепровод;
	газопроводы;		проектируемая ВЛ;
	теплосети;		проектируемая дорога;
	ВЛ-10 кВ/6 кВ;		проектируемый кабель;
	дорога (щебень);		санитарно-защитная зона проектируемых линейных объектов;
	дорога (асфальт);		
	дорога (грунт);		

Система высот Балтийская; Система координат МСК-16

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

Графические материалы					
«Обустройство дополнительных скважин НГДУ «Альметьевнефть» Альметьевской, Северо-Альметьевской и Миннибаевской площадей Ромашкинского нефтяного месторождения»					
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Гендиректор ГИП			Шарипов И.А. Альметьевский филиал		
Проект планировки территории и проект межевания территории (Основная часть)			Стадия	Лист	Листов
			П	2	6
Графические материалы. Альметьевский муниципальный район, в границах муниципального образования "город Альметьевск". М 1:2000.			ООО "Геомониторинг"		

ВВЕДЕНИЕ

Документация по планировке территории – дополнение к проекту планировки территории и проекту межевания в его составе, предусматривающий размещение линейных сооружений объекта «Обустройство дополнительных скважин НГДУ «Альметьевнефть» Альметьевской, Северо-Альметьевской и Миннибаевской площадей Ромашкинского нефтяного месторождения» 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

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									5
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

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

ГЛАВА 1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ И ОПИСАНИЕ МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Дополнительные проектируемые объекты расположены на территории Альметьевского района, в границах муниципального образования «город Альметьевск».

Линейные объекты представляют собой:

1. Трасса - кабельная линия 0,4 кВ, протяженность 124,9 м;
2. Трасса - кабельная линия 0,4 кВ, протяженность 37,1 м;

Альметьевский район расположен на юго-востоке республики Татарстан. Общая площадь района около двух с половиной тысяч квадратных километров. Плотность населения по сравнению с другими районами Республики Татарстан на порядок выше, в среднем на одном квадратном километре проживает около 72 двух человек. Для сравнения, в Алькеевском районе тот же показатель составляет чуть менее 12 человек на квадратный километр.

Административным центром района является город Альметьевск, расположенный в Прикамье на левом берегу притока Камы реки Зай. От столицы Татарстана Альметьевск отделяет почти 300 километров. Население административного центра — более 150 тысяч человек, что составляет около трёх четвертей от общего населения района.

Климат Альметьевского района работ умеренно-континентальный, с достаточным увлажнением, продолжительной и суровой зимой, жарким летом, частыми осенними и весенними заморозками, летними засухами. Среднегодовая температура воздуха 2,8оС, января – минус 14,5оС (при абсолютном минимуме минус 47оС), июля – плюс 18оС (при максимуме плюс 38оС). Район получает за год 420-440 мм осадков, причем максимум (289 мм) приходится на апрель-октябрь. Устойчивый снежный покров образуется в конце второй декады ноября, при средней высоте его до 40-50 см, а в многоснежные зимы до 60 см. К концу второй декады апреля снежный покров исчезает. Преобладающее направление ветра зимой юго-западное с максимальной из средних скоростей за январь 7,5 м/с. Преобладающее направление ветра летом северо-западное с минимальной из средних скоростей за июль 0 м/сек.

Ромашкинское нефтяное месторождение - находится в Российской Федерации и расположено в восточной части республики Татарстан, несколько к Западу, от г. Бугульма.

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл	

									Лист
									6
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				

В геологическом строении месторождения принимают участие отложения пермской системы, обнажающиеся на поверхности, а также карбона и девона, вскрываемые глубокими скважинами. Тектонически Ромашкинское нефтяное месторождение приурочено к Сокско-Шешминскому валу, осложненному рядом локальных платформенных поднятий, сложенных породами пермского и каменноугольного возрастов, ориентированных в соответствии с общим простиранием вала в направлении на ССВ. Эти брахиантиклинальные структуры (собственно Ромашкинская, Кудашевская, Миннибаевская и др.) характеризуются очень пологим залеганием крыльев (углы падения не превышают 1—2°) и амплитудами поднятия не более 50—75 м.

По отложениям терригенной толщи девона (живетский ярус, низы франского яруса) вырисовывается единое обширное поднятие, площадью до 4500 км², на фоне которого слабо выделяются отдельные вздутия: Миннибаевское, Абдрахмановское, Павловское, Азнакаевское и другие, с амплитудами поднятия порядка 15—25 м. В целом обширная Ромашкинская платформенная структура имеет очень пологие склоны (крылья) с углами наклона до 1°; только на зап. крыле углы падения достигают 2°.

Промышленная нефтеносность связана главным образом с отложениями терригенной толщи девона, хотя имеются промышленные залежи нефти в песчаниках угленосной свиты турнейского яруса (или визе), а также в известняковом разрезе верхнего девона. Характерно наличие в разрезе нижнего карбона пластов каменного угля рабочей мощности.

В терригенной толще девона залежи нефти приурочиваются к Д0 (Михайловскому), ДІ, ДІІ, ДІІІ и ДІV продуктивным пластам. Однако основное промышленное значение имеет первый девонский нефтяной пласт—ДІ, с которым связано не менее 80% всех запасов нефти в недрах Ромашкинского месторождения. Залежи нефти во всех остальных пластах имеют литолого-стратиграфический характер, располагаясь участками главным образом на склонах основного Ромашкинского поднятия.

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.

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

									Лист
Изм.	Кол.	Лист	Ледок	Подп.	Дата				7

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: автотдорожный транспорт, трансформаторные подстанции.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

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

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

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

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 ожидается 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.

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.

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

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:

- 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

Инв.№ подл	Подп. и дата	Взам.инв.№							Лист
									10
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				

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 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 урбозкосистем основным источником шума является автотранспорт, доля вклада которого составляет 70-90% от общего шумового загрязнения, а ширина зон

Взам.инв.№
Подп. и дата
Инв.№ подл

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					11

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

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.

Взам.инв.№
Подп. и дата
Инв.№ подл

										Лист
Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата					12

- 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). Опознавательную 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;

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

									Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				14

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.

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 нефтепромышленного 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;

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

									Лист
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				15

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

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.

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№ подл	

Изм	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	

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.

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