



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

Проект планировки и проект межевания территории

ВОДОВОД ДЛЯ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН 3217, 3218 КУСТА 7646 САУЗБАШЕВСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Документация по планировке территории

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»

195064.4-П-231.000.000-ППС-01

Том 2



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

Проект планировки и проект межевания территории

ВОДОВОД ДЛЯ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН 3217, 3218 КУСТА 7646 САУЗБАШЕВСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Документация по планировке территории

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»

195064.4-П-231.000.000-ППС-01

Том 2

Начальник отдела




А.Р. Гареев

2022

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



Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
195064.4-П-231.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. (1:200000)	79
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. (1:10000)	80
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	81
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-004	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	82
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-005	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	83
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-006	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	84
195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-007	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	85

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-С-001							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
	Разраб.		Исрафилов			05.04.22		
	Н.контр.		Берзина			05.04.22		
	Нач.отд.		Гареев			05.04.22		
			Содержание тома 2			Стадия	Лист	Листов
						П		1
						ООО «РН-БашНИПНефть»		

Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		Проект планировки	
1	195064.4-П-231.000.000- ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	195064.4-П-231.000.000- ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	195064.4-П-231.000.000- ПМУ-01	Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть» Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»	
4	195064.4-П-231.000.000- ПМС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»	

Взам. инв. №								
	Подп. и дата							
Инв. № подл.	195064.4-П-231.000.000-ОРП-01-СП-001							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
	Разраб.		Исрафилов			05.04.22		
	Н.контр.		Берзина			05.04.22		
		Нач.отд.		Гареев		05.04.22		
Состав проекта						Стадия	Лист	Листов
						П		1
						ООО «РН- БашНИПНефть»		

Содержание

Общая часть..... 3

1 Основание для разработки проекта..... 3

2 Исходные данные для проектирования 3

3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории 3

 Геоморфологические условия 4

 Гидрологические условия 4

 Геологические условия..... 5

 Гидрогеологические условия 5

 Инженерно-геологические условия 6

 Почвенный покров 7

 Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика 7

4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов..... 8

 4.1 Зоны с особыми условиями использования территории..... 8

 4.1.1 Объекты историко-культурного наследия 8

 4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ) 8

 4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО 8

 4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов..... 8

 4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов..... 9

 4.1.6 Месторождения полезных ископаемых..... 10

 4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны..... 10

 4.2 Параметры планируемого строительства 10

 4.2.1 Проектируемый высоконапорный водовод 10

 4.2.2 Проектируемые площадные объекты..... 10

 4.3 Границы зон планируемого размещения объектов 11

5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. 11

Линейные объекты, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов - отсутствуют..... 11

6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов 11

7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства 11

8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами..... 14

9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых

Взам. инв. №	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Стадия	Лист	Листов
	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.			
Инв. № подл.	Разраб.	Исрафилов			05.04.22	Текстовая часть	ООО «РН-БашНИПНефть»		
	Н.контр.	Берзина			05.04.22				
	Нач.отд.	Гареев			05.04.22				

запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	14
10 Основные показатели проекта планировки.....	14
11 Перечень нормативно-технической документации	14
12 Перечень используемых сокращений.....	16
Приложение А (обязательное) Постановление Администрации и задание на разработку документации.....	17
по планировке территории	17
Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» ...	25
Приложение В (обязательное) Технические условия	29
Приложение Г (обязательное) Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия	55
Состав авторского коллектива	73
Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории.....	74
Таблица регистрации изменений	75

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения» по заказу ПАО АНК «Башнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства и границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Документации по планировке территории разработана с учетом следующих документов территориального планирования и градостроительного зонирования:

- Схема территориального планирования муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан;

- Генеральный план сельского поселения Саузбашевский сельсовет муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан;

- Правила землепользования и застройки сельского поселения Саузбашевский сельсовет муниципального района Краснокамский район РБ.

1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации МР Краснокамский район Республики Башкортостан (Приложение А);

- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А).

2 Исходные данные для проектирования

- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в сентябре 2021 г.;

- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в апреле 2021 г.;

- Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в июне 2021 г.;

- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в апреле 2019 г.;

- Свидетельство о членстве в СПО СПО «Роснефть» (приложение Б);

- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-102 (приложение Б);

- Технические требования и условия для разработки проектной документации (приложение В);

- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия, скотомогильников, полигонов ТБО, полезных ископаемых) (приложение Г).

3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории

В административном отношении проектируемый участок расположен в Краснокамском районе Республики Башкортостан в границах СП Саузбашевский сельсовет, Арланского нефтяного месторождения, в 180 км на северо-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: Ближайшие населенные пункты: с Саузбаш, д Саузово.

Абсолютная максимальная температура воздуха 39 °С. Температура воздуха обеспеченностью 0,98 равна 28 °С, обеспеченностью 0,95 равна 24 °С. Средняя суточная

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001		Лист
									3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца (июль) 13,3 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца составляет 25,8°С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 71 %, барометрическое давление 1004 гПа. Количество осадков за апрель-октябрь 346 мм. Суточный максимум осадков 65 мм.

Средняя температура поверхности почвы наиболее теплого месяца составляет 23,5 °С.

Преобладающее направление ветра за июнь-август З.

Абсолютная минимальная температура воздуха минус 51 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 40 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 43 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 34 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 38 °С.

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (январь) 9,5 °С. Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 °С составляет 163 дня, продолжительность отопительного периода 218 дней.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 81 %. Количество осадков за ноябрь-март 143 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль Ю; максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь 6,0 м/с.

Средняя температура поверхности почвы наиболее холодного месяца составляет минус 14,4 °С.

Средняя высота снежного покрова для наиболее снежного периода 53 см, максимальная высота снежного покрова равна 77 см.

Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к Камско-Бельскому холмисто-увалистому понижению, расположен на левобережной пойме р. Кама, в зоне влияния Нижнекамского водохранилища, осложненный в данном районе многочисленными ручьями, старицами, а также ложбинами стока.

Рельеф рассматриваемой территории равнинный с углами наклона до 2°. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах 70-80 м, понижаясь до 64 м в пойме реки Кама, в южной части рассматриваемой территории имеются возвышенности свыше 70 м.

По данным маршрутов рекогносцировочного обследования участков изысканий опасные природные процессы не выявлены, опасные техногенные процессы представлены объектами нефтегазовой промышленности НГДУ «Арланнефть», другие объекты (шахты и т.д.) на участке изысканий не выявлены.

Гидрологические условия

По условиям формирования стока участок изысканий относится к лесной равнинной зоне.

Водотоки, протекающие в районе изысканий, относятся к бассейну р. Кама.

Ближайший водоток к изыскиваемым объектам – ручей без названия, протекающий в 2 км на северо-восток от ВУ 2 трассы ВЛ 6кВ опора №10 Ф-12 ПС 35/6кВ «Кабаново» – К-7646. Ручей течет по левобережной пойме р. Кама в северном направлении, впадает в р. Кама с левого берега, на 212 км от ее устья. Общая длина ручья составляет 1,7 км.

Река Кама протекает на расстоянии 2,3 км к северу от конца трассы ЛАЗ-1 СКЗ(К-7646) – АЗ. Река берет начало в центральной части Верхнекамской возвышенности на северо-востоке Удмуртской Республики. Протекает по северо-восточным районам Кировской, северным и центральным районам Пермской области, по границе между Удмуртией и Башкортостаном, в низовьях по территории Татарстана, впадает в р. Волга у Куйбышевского водохранилища. Общая длина р. Кама 1805 км, в районе изысканий 1595 км. Река судоходна.

В 3,7 км на восток от площадки ВУ 3 трассы нефтегазосборного трубопровода проектная АГЗУ-7646 – точка врезки в НГСТ от АГЗУ-2630 до УПС-16 протекает р. Турга. Здесь, в 0,6 км на юго-запад от с. Саклово расположено начало реки. Река протекает в северо-восточном направлении, впадает в р. Исток (левый приток р. Кама) в 1,2 км от ее устья. Общая длина р. Турга 3,0 км.

Взаим. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		4

По ГОСТ 19179-73 р. Кама относится к большим рекам, ручей без названия и р. Турга – к малым рекам.

Геологические условия

В геологическом строении площадки до изученной глубины 4,0-10,0 м принимают участие современные образования (QIV), а также аллювиально-делювиальные отложения четвертичной системы (adQ).

Современные отложения представлены почвенно-растительным слоем, мощностью слоя 0,1 м.

Четвертичные аллювиально-делювиальные отложения представлены песками коричневыми мелкими, суглинками коричневыми мягкопластичными.

Гидрогеологические условия

Ниже приводится краткая характеристика водоносных горизонтов залегающих на поверхности в районе обустройства Саузбашевского нефтяного месторождения. Систематизация вод по химическому составу произведена на основе классификации О.А. Алекина (1953 г.), дополненной Посоховым Е.В. (1965 г.). Название типа вод дается по преобладающим ионам с наибольшей концентрацией, причем за второй преобладающий принимается ион, содержание которого уступает первому в пределах 20 %-экв.

По признаку общности условия залегания, питания и разгрузки, а также состава водовмещающих толщ и их фильтрационных параметров в водоносном комплексе в аллювиальных четвертичных отложениях aQ можно выделить два водоносных комплекса, гидравлически связанных друг с другом:

- водоносный комплекс аллювия поймы и первой надпойменной террасы (aQ I);
- водоносный комплекс аллювия высоких террас (aQ II).

Эти водоносные комплексы отличаются друг от друга мощностью обводненных пород и глубиной залегания подземных вод. Мощность обводненных пород колеблется от 5-10 м на пойме и первой надпойменной террасе, до 30-40 м на высоких террасах.

Глубина залегания подземных вод в зависимости от рельефа поверхности террас изменяется от 0 до 6 м, что соответствует изменению абсолютных отметок поверхности подземных вод – от 47 до 53 м.

Водоносный комплекс аллювия поймы и первой надпойменной террасы (aQ I) распространен в непрерывной полосе шириной от 3-4 км до 8-12 км, пролегающей по берегам рр. Белой и Камы. Мощность водоносного комплекса колеблется в пределах 10-15 м.

Водоносный комплекс аллювия высоких террас (aQ II) распространен в правобережье р. Белой и в левобережье р. Камы, где эти террасы широко развиты. Мощность водоносного комплекса колеблется от 10 до 30 м.

Воды аллювиальных отложений содержатся в песках, песчано-гравийных образованиях и супесях. Нижняя часть водоносной толщи современного и верхнечетвертичного аллювия представлена песчано-гравийными отложениями фации размыва (базального горизонта), мощность которой варьирует в пределах от 1-2 до 6-8 м.

В средней части гидрогеологического разреза аллювия почти повсеместно прослеживаются преимущественно среднезернистые пески русловой фации, нередко содержащие включения гравия и гальки. Мощность песков изменяется от 1-2 до 8-10 м. Мелкозернистые глинистые пески пляжевой фации слагают верхи водоносного комплекса, а в случаях выхода на поверхность земли, они содержат грунтовые воды. Однако чаще уровень подземных вод фиксируется в покрывающих песках, пойменных суглинках и супесях. Мощность обводненных песков колеблется от 1-2 до 4-5 м, пойменных суглинистых пород – до 3-4 м, в редких случаях значительная часть мощности водоносного комплекса приходится на линзы старичных суглинков, залегающих среди песков.

Водоносный комплекс аллювия aQ гидравлически связан с рр. Кама и Белая.

Водоупором для аллювиальных вод служат пермские глинистые породы, но местами они являются лишь относительным водоупором, воды аллювия имеют гидравлическую связь с водами пермских отложений, разбавляя их. В свою очередь воды пермских отложений проникают в аллювий, изменяя минерализацию и химический состав его вод.

Поверхность подземных вод имеет уклон в сторону рек в пределах 0,001-0,003, а

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

вблизи уступа к пойме и I надпойменной террасе увеличивается до 0,01. Уровень подземных вод в большинстве случаев залегает на глубине 3-4 м и меньше, вызывая во многих местах заболачивание. Колебание уровня в пределах 1-2 м происходит, в основном, за счет изменения метеоусловий (давления, осадков, температуры).

Питание подземных вод аллювия происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков на площади их распространения. Второстепенное значение в питании водоносного комплекса имеет разгрузка в него подземных вод верхнепермских и плиоценовых отложений, происходящая как с бортов долины р. Камы и р. Белой, так и снизу, через слабопроницаемые слои глин или по ослабленным зонам в бортах пра-долин.

Подземные воды аллювия пресные, с минерализацией 0,5-0,9 г/л и общей жесткостью 5,6-17,35 мг-экв/л. В единичных случаях минерализация увеличивается до 1,3-1,6 г/л. По химическому составу воды относятся к гидрокарбонатному типу со смешанным катионным составом при устойчивом преобладании ионов кальция, сульфатно-гидрокарбонатному кальциево-магниевому типу и сульфатному кальциевому (скв.3617 у с. Новокабаново). Содержание хлор-иона изменяется в пределах 3,5- 156 мг/л.

Подошва зоны пресных вод находится на абсолютных отметках + 40 + 50 м.

Естественная степень защищенности пресных подземных вод от загрязнения "сверху"

Поступление загрязняющих веществ в подземные воды зависит от условий их естественной защищенности. Горизонт грунтовых вод принимает на себя основную нагрузку загрязнения. Загрязняющие вещества из грунтовых вод могут попасть в нижележащие горизонты.

Для оценки естественной защищенности подземных вод от загрязнения "сверху" использовался метод, предложенный Гольдбергом В.М.

Под естественной защищенностью подземных вод понимается совокупность гидрогеологических условий, обеспечивающих предотвращение проникновения загрязняющих веществ в водоносный горизонт.

Основными факторами, определяющими защищенность, являются глубина залегания подземных вод и наличие в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность.

Качественная оценка природных условий защищенности подземных вод выполняется на основе сопоставления категорий защищенности. Каждая категория отличается суммой баллов, зависящей от глубины залегания подземных вод (первого водоносного горизонта) и наличия в зоне аэрации слабопроницаемых пород и их мощность.

Наибольшая сумма баллов соответствует высшей категории защищенности. Наименее благоприятные по защищенности являются условия, соответствующие категории I, наиболее благоприятны – категории VI.

Согласно инженерно-геологическим изысканиям грунтовые воды по состоянию на февраль 2020 года, вскрыты на глубине 3,0 -3,8 м (1 балл).

Согласно инженерно-геологическим изысканиям, в период снеготаяния, выпадения большого количества атмосферных осадков, с учетом наличия в разрезе слабоводопроницаемых грунтов максимальный прогнозируемый подъем уровня грунтовых вод в многоводные годы и в водообильные периоды на участках трассы нефтегазосборного трубопровода от ПК11 до ПК17 и от ПК40 до ПК43, на трассе автодороги и трассе ВЛ, а также на камеры приема ОУ возможен подъем грунтовых вод до дневной поверхности, на остальных участках трассы НГС возможно образование грунтовых вод типа «верховодка» на глубине 1,0 м от дневной поверхности.

Таким образом, территория расположения объектов характеризуется I категорией защищенности.

Инженерно-геологические условия

На территории изысканий развитие получили экзогенные процессы. Они представлены процессами морозного пучения грунтов в результате сезонного промерзания–протаивания.

Перераспределение влаги в песчано-глинистых породах при промерзании сопровождается явлениями морозного пучения, заключающегося в том, что влажные дисперсные грунты при замерзании способны увеличиваться в объеме. При последующем оттаивании в этих грунтах происходит обратный процесс, сопровождающийся их

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							6

разуплотнением и снижением несущей способности. Эти процессы, как правило, проявляются на глубине промерзания грунтов.

Капитальное строительство на территории рекомендуется с мерами противокарстовой защиты только профилактического характера, направленными на максимальное сохранение естественных гидрогеологических условий площадки.

Специфические грунты не имеют широкого распространения и не оказывают решающее влияние на выбор проектных решений.

Геологические и инженерно-геологические процессы, имеют широкое распространение отрицательно влияющие на условия строительства, эксплуатацию зданий и сооружений и оказывают решающее влияние на выбор проектных решений, строительство и эксплуатацию объектов.

Техногенные воздействия не оказывают существенного влияния на выбор проектных решений и проведение инженерно-геологических изысканий.

Почвенный покров

Территория инженерно-экологических изысканий по природно-хозяйственному районированию находится в Буйско-Таныпском мелкоувалястом междуречье северной подзоны лесостепной зоны РБ.

Почвы территории изысканий представлены светло-серыми почвами. Основными почвообразующими породами являются аллювиальные и элювио-делювиальные бескарбонатные отложения.

В результате намечаемой хозяйственной деятельности не ожидается проявление опасных экзогенных процессов в силу того, что сельскохозяйственная освоенность территории агропочвенного района составляет 59,3 %, распаханность сельскохозяйственных угодий – 79,1 %, их эродированность – 47,1 %, степень эродированности почв слабая (5-10 %).

Территория изысканий относится к почвенно-эрозионной зоне преимущественного проявления водной и ветровой эрозии. Эрозия происходит от стока талых и ливневых вод.

Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика

Согласно зональному физико-географическому районированию месторождение расположено в умеренном поясе, лесной зоне восточной части Русской равнины, на границе лесостепной и лесной зон в Прибельской равнине. Ландшафты представлены волнистыми равнинами, сложенными терригенно-карбонатными породами казанского яруса, с темнохвойно-широколиственными, южнотаежными сосновыми лесами, пушицевыми болотами, луговыми степями, остепненными лугами и пашнями на серых лесных, дерново-подзолистых, торфяных, болотных почвах и оподзоленных черноземах; поймами, низкими и средними эрозионно-аккумулятивными террасами речной долины с озерами-старичами, заболоченными лугами, лесами и кустарниками на аллювиальных, болотных темно-серых лесных и черноземных почвах.

По ботанико-географическому районированию Краснокамский район расположен в Янаульско-Аскинском районе темнохвойно-широколиственных лесов холмисто-увалистой Прибельской равнины.

По зоогеографическому районированию район изысканий расположен в Предуральском лесостепном округе Европейской лесостепной провинции Палеоарктического царства. Животный мир территории инженерно-экологических изысканий составлен преимущественно синантропными видами, так как антропогенное воздействие обуславливает низкое разнообразие видового состава и невысокую численность коренных видов животных. На прилегающей территории распространена охотничье-промысловая фауна преимущественно пльоризонального состава.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		7

4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

4.1 Зоны с особыми условиями использования территории

Зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, Республики Башкортостан (далее - объекты культурного наследия), водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан.

4.1.1 Объекты историко-культурного наследия

Проект планировки территории выполнен в соответствии Градостроительным Кодексом РФ ст.45 п.10.

Отношения в области организации, охраны и использования объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Согласно информации Управления по государственной охране объектов культурного наследия РБ на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и вне защитных зон объектов культурного наследия (Приложение Г).

4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Особо охраняемые природные территории - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

В пределах территории проектируемых объектов, особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения отсутствуют (Приложение Г).

4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно данным Нефтекамской межрайонной ветеринарной станции РБ в непосредственной близости к участкам проведения работ находится скотомогильник №14 (Приложение Г). Скотомогильник не является сибиреязвенным, расположение относительно проектируемых объектов представлено на карте 195064.2-И-231.000.000-ИЭИ-01-Г-001.

Согласно результатам проведенных ИЭИ и данным МПР РБ полигонов ТБО, свалок ТБО в районе проектируемых объектов и на расстоянии до 500 м не обнаружено (Приложение Г).

4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. (с изменениями от 28.12.2010 г.), для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

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

							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			8

Ширина водоохранных зон устанавливается для рек в зависимости от удаленности их от истока, но не превышает 200 м (согласно «Водному кодексу Российской Федерации», 2006 г.):

- до 10 км - в размере 50 м;
- от 10 до 50 км - в размере 100 м;
- от 50 км и более - в размере 200 м.

По условиям формирования стока территория изысканий относится к лесной равнинной зоне.

Водотоки, протекающие в районе изысканий, относятся к бассейну р. Кама.

Ближайший водоток к изыскиваемым объектам – ручей без названия, протекающий в 2 км на северо-восток от ВУ 2 трассы ВЛ 6кВ опора №10 Ф-12 ПС 35/6кВ «Кабаново» – К-7646. Ручей течет по левобережной пойме р. Кама в северном направлении, впадает в р. Кама с левого берега, на 212 км от ее устья. Общая длина ручья составляет 1,7 км.

Река Кама протекает на расстоянии 2,3 км к северу от конца трассы ЛАЗ-1 СКЗ(К-7646) – АЗ. Река берет начало в центральной части Верхнекамской возвышенности на северо-востоке Удмуртской Республики. Протекает по северо-восточным районам Кировской, северным и центральным районам Пермской области, по границе между Удмуртией и Башкортостаном, в низовьях по территории Татарстана, впадает в р. Волга у Куйбышевского водохранилища. Общая длина р. Кама 1805 км, в районе изысканий 1595 км. Река судоходна.

В 3,7 км на восток от площадки ВУ 3 трассы нефтегазосборного трубопровода проектная АГЗУ-7646 – точка врезки в НГСТ от АГЗУ-2630 до УПС-16 протекает р. Турга. Здесь, в 0,6 км на юго-запад от с. Саклово расположено начало реки. Река протекает в северо-восточном направлении, впадает в р. Исток (левый приток р. Кама) в 1,2 км от ее устья. Общая длина р. Турга 3,0 км.

По ГОСТ 19179-73 р. Кама относится к большим рекам, ручей без названия и р. Турга – к малым рекам.

Ширина водоохранной зоны, согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, для реки Кама составляет 200 м, для ручья без названия и р. Турга – 50 м.

Изыскиваемые объекты не попадают в водоохранную зону ближайших водотоков.

4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" организация водоснабжения отнесена к полномочиям органов местного самоуправления, также ранее они осуществляли согласование проектов ЗСО согласно Федеральному закону от 30 июня 2003 г. №86-ФЗ. В настоящее время рассмотрение и утверждение проектов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения осуществляется Министерством природопользования и экологии Республики Башкортостан в соответствии с постановлением Правительства Республики Башкортостан от 11.07.2012 г. №231 (в редакции Постановления Правительства Республики Башкортостан от 26.07.2013 г. №335).

По данным Администрации Краснокамского района проектируемые участки работ в зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения не попадают (Приложение Г).

По данным МПР РБ вблизи территории проектируемых участков не имеется утвержденных министерством зон санитарной охраны водных объектов, источники используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из водозаборов отсутствуют (Приложение Г).

Питьевое водоснабжение населенных пунктов в районе расположения проектируемого объекта, в основном, базируется на колодцах, артезианских скважинах и родниках.

Согласно СанПиН 2.1.4.1175-02 "Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников" водозаборные сооружения должны быть удалены не менее чем на 50 метров выше по потоку грунтовых вод от существующих или возможных источников загрязнения.

Таким образом, проектируемые объекты располагаются с учетом требований санитарной охраны источников нецентрализованного водоснабжения.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							9

Таким образом, по результатам проведенных инженерно-экологических изысканий и анализа предоставленных данных можно сделать вывод – проектируемые объекты на водозаборы питьевых подземных и поверхностных вод не попадают, границы ЗСО водозаборов не затрагивают.

4.1.6 Месторождения полезных ископаемых

По данным Приволжскнедра на запрашиваемом земельном участке предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых, питьевых подземных вод, лицензированные питьевые водозаборы с утвержденными границами зон санитарной охраны отсутствуют (Приложение Г).

4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны

Размеры охранных зон объектов электросетевого хозяйства принимаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и составляют:

- для подземных кабельных линий электропередачи – 2м;
- для воздушных линий электропередачи 1-20кВ – 10м и устанавливается по обе стороны от проекции на землю крайних проводов.

Размеры охранных зон промышленного нефтепровода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - устанавливаются в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9) (с изм. от 23.11.1994) и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

4.2 Параметры планируемого строительства

4.2.1 Проектируемый высоконапорный водовод

Параметры проектируемого высоконапорного водовода приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры проектируемого высоконапорного водовода

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Высоконапорный водовод от БКНС-16 до ОГ-7646	м	8100

4.2.2 Проектируемые площадные объекты

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Узел запорной арматуры № 2	1 шт.
Узел запорной арматуры № 3	1 шт.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	10	

4.3 Границы зон планируемого размещения объектов

Границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов в зависимости от коридора коммуникаций по участкам трассы.

5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

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

6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Таблица 3

Показатель	Единица измерения	Кол-во
Узел запорной арматуры № 2:		
Площадь участка (в условных границах освоения)	га	0,0045
Узел запорной арматуры №3:		
Площадь участка (в условных границах освоения)	га	0,0045

7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства

Ведомость пересечения надземных и наземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					земля	н.пр.	

Трасса нефтегазосборного трубопровода проект. АГЗУ-7646 – т. врезки в НГСТ от АГЗУ-2630 до УПС-16

1	4.21	42	10.9	Ф-14 ПС Кабаново ВЛ 6кВ	91°	3		82.01	91.81	ПАО АНК "Башнефть"
---	------	----	------	-------------------------------	-----	---	--	-------	-------	-----------------------

Выкидной трубопровод скв. 7646 – площадка УЗА - АГЗУ-2645 (демонтаж)

1	0.00	0	3.4	Ф-12 ПС Кабаново ВЛ 6кВ	5°	3		74.01	81.21	ПАО АНК "Башнефть"
2	4.26	42	60.4	Ф-14 ПС Кабаново ВЛ 6кВ	84°	3		80.07	88.37	ПАО АНК "Башнефть"

Трасса автодороги суц. а/д - К-7646(пересечения отсутствуют)

Взаим. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
									11

Трасса ВЛ 6кВ опора №10 Ф-12 ПС 35/6кВ «Кабаново» - К-7646

1	0.00	0	0.0	ВЛ 6кВ	119°	3				ПАО АНК "Башнефть"
---	------	---	-----	--------	------	---	--	--	--	-----------------------

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец

Трасса нефтегазосборного трубопровода проект. АГЗУ-7646 – т. врезки в НГСТ от АГЗУ-2630 до УПС-16

1	0.10	1	3.1	нефтепровод	нед.	80°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.11	1	7.1	нефтепровод	нед.	81°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
3	1.79	17	86.2	нефтепровод		93°	ст.	89	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
4	1.81	18	5.0	нефтепровод		86°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
5	3.90	39	1.4	нефтепровод		78°	ст.	325	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
6	3.91	39	5.6	нефтепровод		77°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
7	3.94	39	35.4	водовод		78°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
8	3.97	39	68.4	нефтепровод		67°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
9	4.31	43	10.1	нефтепровод		90°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"

Выкидной трубопровод скв. 7646 – площадка УЗА - АГЗУ-2645 (демонтаж)

1	0.00	0	4.1	кабель связи	нед.	70°			0.70	ПАО "Башинформс вязь"
2	0.10	1	1.8	нефтепровод	нед.	80°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
3	0.11	1	6.2	нефтепровод	нед.	77°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
4	1.74	17	39.7	Трасса нефтегазосборного трубопровода К-7646 - АГЗУ-2630		86°	-	-	-	-
5	1.77	17	65.7	нефтепровод		91°	ст.	325	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
6	1.77	17	74.5	нефтепровод		89°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
7	1.79	17	93.2	водовод		95°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

12

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
8	1.96	19	57.1	водовод		95°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
9	2.92	29	21.0	водовод		6°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
10	3.72	37	19.7	водовод		173°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
11	3.75	37	47.0	водовод		97°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
12	4.13	41	27.5	нефтепровод		103°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
13	4.17	41	72.5	водовод		70°	ст.	89	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
14	4.18	41	84.0	нефтепровод	нед.	75°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
15	4.21	42	13.8	нефтепровод	нед.	46°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
16	4.22	42	17.5	нефтепровод		23°	ст.	159	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
17	4.33	43	30.1	нефтепровод		100°	ст.	159	1.00	ПАО АНК "Башнефть"

Трасса автодороги суц. а/д - К-7646

1	0.07	0	67.6	кабель связи	нед.	80°			0.70	ПАО "Башинформсвязь"
2	0.08	0	79.8	кабель связи	нед.	81°			0.70	ПАО АНК "Башнефть"
3	0.08	0	80.4	кабель ВОЛС		80°			0.70	ПАО "Башинформсвязь"

Трасса ВЛ 6кВ опора №10 Ф-12 ПС 35/6кВ «Кабаново» - К-7646

1	0.00	0	4.2	демонтаж		119°	ст.	89	1.20	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.07	0	72.7	Трасса нефтегазосборного трубопровода		110°	-	-	-	-
3	0.15	1	50.0	кабель связи	нед.	86°			0.70	ПАО "Башинформсвязь"
4	0.16	1	62.7	кабель связи	нед.	86°			0.70	ПАО АНК "Башнефть"
5	0.17	1	65.6	кабель ВОЛС		84°			0.70	ПАО "Башинформсвязь"

Ведомость пересечения автомобильных дорог

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист	
								13
Взаим. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	
	км	начало		конец								
		ПК	+	ПК	+							
Трасса нефтегазосборного трубопровода проект. АГЗУ-7646 – т. врезки в НГСТ от АГЗУ-2630 до УПС-16												
1	0.0 8	0	77. 9	0	96 .0	Саузбаш Саклово	-	III	асфа льт	10.24	81°	ГКУ УДХ РБ
Выкидной трубопровод скв. 7646 – площадка УЗА - АГЗУ-2645 (демонтаж)												
1	0.0 8	0	76. 7	0	95 .0	Саузбаш Саклово	-	III	асфа льт	10.47	73°	ГКУ УДХ РБ
Трасса автодороги сущ. а/д - К-7646												
1	0.0 0	0	0.0	0	5. 7	Саузбаш Саклово	-	III	асфа льт	-	89°	ГКУ УДХ РБ
Трасса ВЛ 6кВ опора №10 Ф-12 ПС 35/6кВ «Кабаново» - К-7646 (пересечения отсутствуют)												

8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами – отсутствуют.

9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории – отсутствуют.

10 Основные показатели проекта планировки

Основные показатели проекта планировки приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
Площадь проекта планировки территории всего, га	228,88

Площадь проекта планировки определена на основе выполненных инженерных изысканий для реализации объекта «Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения». Состав и объем инженерных изысканий определен и утвержден «Заданием на выполнение инженерно-изыскательских работ», согласованным и подписанным заказчиком. Инженерные изыскания выполнены в соответствии с нормативными документами для инженерных изысканий, в том числе в соответствии СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

11 Перечень нормативно-технической документации

- 1 Градостроительный Кодекс Российской Федерации
- 2 Земельный Кодекс Российской Федерации

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

- 3 Лесной кодекс Российской Федерации
- 4 Водный Кодекс Российской Федерации
- 5 Федеральный Закон № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 6 Федеральный Закон № 261-ФЗ от 11.11.2009 г. «Об энергоэффективности»
- 7 Федеральный закон Российской Федерации № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия народов Российской Федерации»
- 8 Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»
- 9 Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»
- 10 Постановления Госстроя РФ от 27.02.2003 г. № 27 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части, не противоречащей Градостроительному Кодексу РФ)
- 11 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.
- 12 Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. N 20»
- 13 Приказ Минфина России от 05.11.2015 N 171н «Об утверждении Перечня элементов планировочной структуры, элементов улично-дорожной сети, элементов объектов адресации, типов зданий (сооружений), помещений, используемых в качестве реквизитов адреса, и Правил сокращенного наименования адресообразующих элементов»
- 14 Нормы отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №717 от 02.09.2009г.
- 15 «Правила охраны магистральных трубопроводов» утвержденные Минтопэнерго РФ 29.04.1992г.
- 16 СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»
- 17 СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»
- 18 ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель
- 19 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения
- 20 ГОСТ 17.2.1.03-84 Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения
- 21 РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»
- 22 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ
- 23 Методические указания по проектированию, строительству и эксплуатации сельских электрических сетей «Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ»
- 24 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73
- 25 Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов СН 456-73
- 26 Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74
- 27 СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80*»
- 28 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным решениям»

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001						15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения»
а/д	автодорога
АНК	акционерная нефтяная компания
ВЛ	воздушная линия электропередачи
га	гектар
кВ	киловольт
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
ОУ	очистное устройство
ПАО	публичное акционерное общество
скв.	скважина
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							16
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

**Приложение А
(обязательное)
Постановление Администрации и задание на разработку документации
по планировке территории**



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-БАШНИПНЕФТЬ»
(ООО «РН-БашНИПНефть»)**

Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПНефть»
ООО «РН-БашНИПНефть»
ул. Ленин, 85/1, г. Уфа, Республика Башкортостан, 450006
тел. +7 347 262-43-40, факс +7 347 262-41-75, E-mail: anik@bnp.rosneft.ru
ИНН 0278127288 ОГРН 027801001 ОГРН 100278107790

«РН-БашНИПНефть» является дочерним обществом
«РН-БашНИПНефть» ЮКО
Ленин ул., 85/1, Вокз., Башкортостан Республикасы, 450006
тел. +7 347 262-43-40, факс +7 347 262-41-75, E-mail: anik@bnp.rosneft.ru
ИНН 0278127288 ОГРН 027801001 ОГРН 100278107790

от 25.04.2022 № ЛБ-11479

на № _____ от _____

Главе сельского поселения
Саузбашевский сельсовет
муниципального района
Краснокамский район
Республики Башкортостан
Э.А. Хаердиновой

Запрос ИРД по проекту 195064.4

Уважаемая Эльза Ахияровна!

Прошу Вас согласно ст. 45, 46 ГК РФ разрешить разработку материалов документации по планировке территории (проекта планировки территории и проекта межевания территории) по проекту:

- «Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения».

В соответствии с п.4 Постановления Правительства РФ от № 402 от 31.03.2017г. сообщаем о достаточности материалов инженерных изысканий, выполненных в полном объеме в 2021 году (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические изыскания).

Проект планировки территории и проект межевания территории будет выполнен за счет средств ПАО АНК «Башнефть», задание на разработку документации по планировке территории прилагается.

Приложение: 1. Задание на разработку документации по планировке территории.

С уважением,

Заместитель главного инженера
по проектированию обустройства

Л.В. Борисенко

Информация об исполнителе

Галиаскарова Эльмира Хамзиновна, Тел. +7(962)542-56-50, EKH_Galiskarova@bnp.rosneft.ru

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

17

Продолжение приложения А

Задание на разработку документации по планировке территории
«Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саузбашевского
нефтяного месторождения»

1. Общие требования		
№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания территории; (далее ППТыПМТ).
1.2	Инициатор подготовки документации по планировке территории (Заказчик)	ПАО АНК «Башнефть» Адрес: 450077, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 к. 1
1.3	Исполнитель	ООО «РН-БашНИПИнефть»
1.4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
1.5	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения»
1.6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Башкортостан, МР Краснокамский район СП Саузбашевский сельсовет.
2. Материалы документации по планировке территории, их состав и содержание		
2.1	Состав документации по планировке территории	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть документации) ППУ; Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть документации) ППС; Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ. Стадия 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории (согласовываемая часть документации) ПМС.
2.2	Состав материалов основной части проекта планировки	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории – ППУ Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть» содержит: а) чертеж красных линий; б) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

18

		<p>в) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. (в ред. Постановления Правительства РФ от 25.04.2020 № 586).</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов содержит:</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузо-напряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; (в ред. Постановления Правительства РФ от 25.04.2020 № 586)</p> <p>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; (в ред. Постановления Правительства РФ от 25.04.2020 № 586)</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.</p> <p>е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p>
2.3	Состав материалов по обоснованию проекта планировки	<p>Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории – ППС</p> <p>Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит:</p>

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

		<p>а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта;</p> <p>г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</p> <p>д) схема границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; (в ред. Постановления Правительства РФ от 25.04.2020 № 586)</p> <p>ж) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схема конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; (в ред. Постановления Правительства РФ от 25.04.2020 № 586)</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов; (в ред. Постановления Правительства РФ от 25.04.2020 № 586)</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> <p>Обязательным приложением к разделу 4 "Материалы по обос-</p>
--	--	--

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения А

		<p>нованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" являются:</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (прилагаются отдельно);</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории (прилагаются отдельно);</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.</p>
2.4	Состав материалов проекта межевания	<p>Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ.</p> <p>Раздел 1 "Проект межевания территории. Графическая часть" включает в себя чертеж (чертежи) межевания территории, выполненный на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.</p> <p>На чертеже (чертежах) межевания территории отображаются:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, устанавливаемые, изменяемые, отменяемые в соответствии с <u>пунктом 2</u> части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации (при наличии);</p> <p>в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков (далее - образуемые земельные участки), условные номера образуемых земельных участков, в том числе расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>г) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений (при наличии);</p> <p>д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек.</p> <p>Раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть" должен содержать следующую информацию:</p> <p>а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения: условные номера образуемых земельных участков;</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения А

		<p>номера характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки;</p> <p>площадь образуемых земельных участков;</p> <p>способы образования земельных участков;</p> <p>сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования;</p> <p>целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо заповитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков);</p> <p>условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);</p> <p>перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);</p> <p>сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;</p> <p>б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>в) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон;</p> <p>г) вид разрешенного использования образуемых земельных участ-</p>
--	--	---

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения А

		ков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.
2.5	Состав материалов по обоснованию проекта межевания	<p>Стадия 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории (согласовываемая часть документации) ПМС.</p> <p>Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть" содержит чертежи, выполненные на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства, на которых отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания; б) границы существующих земельных участков; в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации; г) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации; д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; е) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; ж) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов; з) местоположение существующих объектов капитального строительства; и) границы особо охраняемых природных территорий; к) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия; л) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов. <p>Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка" содержит:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Окончание приложения А

		б) обоснование способа образования земельного участка; в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка; г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.
3. Особые требования		
3.1	Документация по планировке территории, передаваемая Заказчику	Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4 - 1 экз. Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А4 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 1 экз. Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 1 экз. Текстовые материалы должны быть представлены в текстовом формате DOC, DOCX, RTF, XLS, XLSX. Графические материалы проекта должны быть представлены в векторном виде в системе координат, установленной в соответствии с действующим законодательством.
3.2	Порядок согласования и утверждения документации по планировке территории	В соответствии с требованиями действующего законодательства. Согласование ППТыПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика. Утверждению подлежат: Основная часть проекта планировки территории ППУ; Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ.
3.3	Публичные слушания (при необходимости)	Проводятся в установленном законом порядке (при необходимости).

Начальник отдела землеустроительных работ ООО «РН-БашНИПИнефть»



А.Р. Гареев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 24
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		

**Приложение Б
(обязательное)
Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации



Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341
Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

17 мая 2017 г.

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

№ 102 - 2017

Общество с ограниченной ответственностью
«БашНИПИнефть»
(ООО «БашНИПИнефть»)

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан,
город Уфа.

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа,
ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в Саморегулируемой организации
Союзе «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство подлежит возврату при выходе из СРО СПО «Роснефть».

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000947

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

25

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации



Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341

Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

25 мая 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ П-124-102

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Обществу с ограниченной ответственностью «БашНИПнефть»
(ООО «БашНИПнефть»)**

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан,
город Уфа.

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, город Уфа,
ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства.

Начало действия с 25 мая 2017 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000948

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определенному виду
или видам работ, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства
от 25.05.2017 г. № П-124-102

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» - Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» имеет Свидетельство:

№ п/п	№	Наименование вида работ	
1.	1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:	
	1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка.	
2.	1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.	
3.	1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.	
4.	2.	Работы по подготовке архитектурных решений.	
5.	3.	Работы по подготовке конструктивных решений.	
6.	4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	
	4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения.	
	7.	4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации.
	8.	4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения.
	9.	4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем.
	10.	4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.
	11.	4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения.
	12.	5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
	5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений.	
13.	5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.	
14.	5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.	
15.	5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.	
16.	5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений.	
17.	5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.	
18.	5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.	
19.	6.	Работы по подготовке технологических решений:	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

27

Окончание приложения Б

	6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов.
20.	6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов.
21.	6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.
22.	6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов.
23.	6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов.
24.	6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов.
25.	6.7.	Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов.
26.	6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов.
27.	6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов.
28.	6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов.
29.	6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов.
30.	7.	Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
	7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
31.	7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
32.	7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов.
33.	7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений.
34.	8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.
35.	9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.
36.	10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.
37.	11.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения.
38.	12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений.
39.	13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).

Всего: 39 (тридцать девять) видов работ.

Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» вправе выполнять подготовку проектной документации, стоимость которой по одному договору подряда не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей (II уровень ответственности).

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000949

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

28

**Приложение В
(обязательное)
Технические условия**

приложение № 1 (обязательное) к заданию на проектирование № _____

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер УДНГ

ООО «Башнефть – Добыча»



М.А.Тенюнин

« ____ » _____ 2020г

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Расширение обустройства куста скважин № 7646

Саузбашевского нефтяного месторождения».

1. ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

АГЗУ – автоматизированная групповая замерная установка;
 БКУ – блок контроля и управления;
 ВРБ – водораспределительный блок;
 ДП – диспетчерский пункт;
 ДТПК – документация типового проектирования компании;
 ВРБ – водораспределительный блок;
 ГОСТ – государственный стандарт;
 ЕТТ – единые технические требования.
 МТР – материально-технические ресурсы;
 ПБ – промышленная безопасность;
 ПОС – проект организации строительства;
 ПСД – проектно-сметная документация;
 РД – рабочая документация;
 СИ – средства измерения;
 СКЖ- счетчик количества жидкости;
 СНиП – строительные нормы и правила;
 СП – свод правил;
 СУ – станция управления;
 ФНП – федеральные нормы и правила

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ И ПОЯСНЕНИЯ

- 2.1. Краткая характеристика объекта: Объекты обустройства куста скважин;
 2.2. Цель проведения работы, ожидаемый результат: Расширение обустройства куста скважин №7646, ввод скважин №3216, 7641г, 3218, 7642г, 3312, 3310г, 7648г, 7652г, 3311, 3217, 7640г (АЦДНГ №3);
 2.3. Краткая характеристика природных условий района намечаемого строительства: Территория Республики Башкортостан.
 2.4. Климатические условия площадки строительства принять по СП131.13330.2012, сейсмичность района не более 3 баллов по шкале Рихтер.
 2.5. Вид строительства – новое строительство.
 2.6. Режим работы предприятия: круглосуточный, круглогодичный.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

29

Продолжение приложения В

- 2.7. Уровень ответственности (повышенный, нормальный, пониженный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
- 2.8. Состав сооружений и объем проектных работ:
- 2.8.1. Обустройство куста скважин, обозначенных в разделе 3.
- 2.8.2. Проектирование средства и способа измерения дебита нефтяных скважин: Измерительная установка (ИУ) АГЗУ «Спутник-Массомер». Предусмотреть монтаж на свайный фундамент.
- 2.8.3. Проектирование рабочей приустьевой площадки, площадки обслуживания устьевого арматуры (переносная) и фундамента под подъемный агрегат. Схему и материалы изготовления площадки обслуживания согласовать с заказчиком.
- 2.8.4. Проектирование нефтегазосборного трубопровода от узла измерения дебита (ИУ) до точки врезки в существующую систему промысловых трубопроводов. Ориентировочная протяженность 4500 м, точка врезки в НГСТ от АГЗУ-2630 – УПС-16. Предусмотреть подключение существующей скважины №7646 к проектной ИУ.
- 2.8.5. Протяженность, диаметр, исполнение уточнить по материалам изысканий, гидравлическому расчету и технико-экономическому обоснованию.
- 2.8.6. Проектирование электроснабжения куста скважин и каждой скважины в отдельности.
- 2.8.7. Проектирование системы автоматизации и телемеханизации скважин.
- 2.8.8. Проектирование подъездных дорог:
- 2.8.8.1. Максимально использовать существующие подъездные дороги к кустовым площадкам и площадкам одиночных скважин;
- 2.8.8.2. Предусмотреть подъездную автомобильную дорогу IV в технической категории для проезда технологического транспорта с максимальными нагрузками 100 тонн (при необходимости).
- 2.8.8.3. Окончательное решение и строительную длину по подъездной автомобильной дороге к кустовой площадке и площадкам одиночных скважин определить по результатам изысканий и согласовать с Заказчиком;
- 2.8.8.4. Предусмотреть строительство подъездной дороги к проектному кусту протяженностью 400 м в рамках проекта на обустройство скважин по трассе, совпадающей с трассой технологического проезда в составе РД на инженерную подготовку. Выполнить примыкание проезда к существующей дороге д.Саузбаш- д.Саклово (с а/б покрытием). Предусмотреть при необходимости усиление подземных коммуникаций в соответствии с НТД.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
															30

3. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

3.1. количество скважин – 11:

№ Сква	Назн.	Способ эксплуатации	Qж, м³/сут	Qн тн/сут	Обв. %	ГФ м³/тн	Плотн. кг/м³	Пласт	Вязк. мПа/сек
3216	Доб.	УЭЦН	56,6	25,6	50	7,6	903	C1tl.3	41,90
7641г	Доб.	УЭЦН	33,8	23,6	20	12,9	871	C2ks.1	8,80
3218	Доб.	УЭЦН	56,6	25,6	50	7,6	903	C1tl.3	41,90
7642г	Доб.	УЭЦН	31,2	20,7	25	12,9	883	C2ks.4	8,80
3312	Доб.	УЭЦН	56,6	25,6	50	7,6	903	C1tl.3	41,90
3310г	Доб.	УЭЦН	56,6	25,6	50	7,6	903	C1tl.3	41,90
7648г	Доб.	УЭЦН	31,2	20,7	25	12,9	883	C2ks.4	8,80
7652г	Доб.	УЭЦН	41,4	25,2	30	12,4	870	C2vt.3-4	8,80
3311	Доб.	УЭЦН	56,6	25,6	50	7,6	903	C1tl.3	41,90
3217	Доб.	УЭЦН	56,6	25,6	50	7,6	903	C1tl.3	41,90
7640г	Доб.	УЭЦН	33,8	23,6	20	12,9	871	C2ks.1	8,80

3.2. давление в точке подключения к действующей системе трубопроводов: 2,0 МПа;

4. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ

4.1 ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ РЕШЕНИЯМ

4.1.1. ТРЕБОВАНИЯ К КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКЕ

- 4.1.1.1. Площадка скважины должна быть выполнена в соответствии с требованиями правил безопасности в НГП, утвержденных приказом №101 от 12.03.13 г. и в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.
- 4.1.1.2. Внести в проект обустройства кустовой площадки:
- 4.1.1.2.1. Прожекторные мачты с прожекторами со светодиодными светильниками
- 4.1.1.2.2. Молниезащиту кустовой площадки выполнить согласно требованиям СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий сооружений и промышленных предприятий». Предусмотреть защиту оборудования кустовой площадки от прямых ударов молнии, электростатической и электромагнитной индукции и заноса высоких потенциалов через трубопроводы. Соединение токоотводов должно быть сварным.
- 4.1.1.2.3. ЕП - емкость подземную дренажную расчётного объема для АГЗУ и ВРБ с насосом для откачки жидкости в общий выходной трубопровод технологического блока АГЗУ.
- 4.1.1.2.4. Кабельные эстакады в соответствии с ПУЭ
- 4.1.1.2.5. Предусмотреть прокладку кабельных линий для скважин ППД, находящихся в отработке на нефть.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

31

Продолжение приложения В

- 4.1.1.2.6. Предусмотреть ширину коридора коммуникаций с учетом расстояния между коллекторами не менее 0,3м.
- 4.1.1.2.7. Клеммные коробки, смонтированные на кабельной эстакаде для подключения каждой скважины оборудованной ЭПО на высоте не более 1,5 м от планировочной отметки земли.
- 4.1.1.2.8. ИУ для монтажа на кустовой площадке предусмотреть с учетом отработки скважин на нефть 14 выходов и пропускной способностью с учетом скважины с максимальным дебитом.
- 4.1.1.2.9. Электрические распределительные пункты ПР-0,4 кВ с разъемами ШЩ 4х60 для подключения электрооборудования бригад ТКРС (не менее 1 пункта на четыре скважины).
- 4.1.1.2.10. Обвалование и пандусы в соответствии с нормами технологического проектирования ВНТП 3-85.
- 4.1.1.2.11. Минерализованную полосу в соответствии с правилами пожарной безопасности.
- 4.1.1.2.12. Два въезда, согласно п.6.27 ВНТП 3-85.
- 4.1.1.2.13. Энергетическую площадку расположить у въезда на куст скважин.
- 4.1.1.2.14. Лубрикаторную площадку.
- 4.1.1.2.15. Покрытие площадки под агрегат для подземного ремонта скважин, проезды и пандусы выполнить из плит дорожных ПДН.
- 4.1.1.3. Предусмотреть в проекте обозначение всего оборудования в соответствии с ЕТТ, ДТПК и Модельными рядами

4.1.2. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ ТРУБОПРОВОДОВ

Требования к технологии производства:

- 4.1.2.1. Диаметр трубопровода определить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком; Толщину стенки трубопроводов принять по результатам расчетов на прочность с учетом запаса на коррозию.
- 4.1.2.2. Требования по унификации технологических решений: предусмотреть применение ДТПК, ЕТТ, типовых решений по приустьевым площадкам, площадкам под подъемный агрегат, фундаментам оборудования принятых в ООО «Башнефть-Добыча»

Требования к элементам технологической схемы:

- 4.1.2.3. прохождение трассы трубопроводов, их протяженность, точки подключения к существующим трубопроводам уточнить по результатам изысканий, согласовать с Заказчиком.
- 4.1.2.4. проектной организации при изысканиях использовать приборы (трассоискатели), обеспечивающие достоверное выявление

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

32

Продолжение приложения В

подземных коммуникаций из металлических и неметаллических материалов;

- 4.1.2.5. положение выявленных подземных коммуникации согласовать с владельцами и/или эксплуатирующими организациями.
- 4.1.2.6. Требования о необходимости измерения параметров технологического процесса: согласно п.4.3.3-4.3.4;

Требования к оборудованию, в том числе:

- 4.1.2.7. рекомендации по диагностике и способам защиты оборудования от внутренней коррозии, отложений парафина и солей, гидратообразования: марку стали трубопроводов и метод антикоррозионной защиты определить
- 4.1.2.8. после выполнения технико-экономического обоснования с учетом полной (совокупной) стоимости владения трубопроводов (ТСО), согласно модели;
- 4.1.2.9. обеспечить унификацию трубных отводов с целью оптимизации затрат при реализации проектных решений; применить в проектной документации стандартные отводы – 30°, 45°, 60°, 90°;
- 4.1.2.10. обеспечить наружную защиту сварных стыков с использованием термоусаживаемых изоляционных муфт;
- 4.1.2.11. требования к монтажу и пуску в эксплуатацию: предусмотреть после строительства проведение предпусковой внутритрубной приборной диагностики участков трубопровода, относящихся к особо опасным (пересечения с водными преградами, автомобильными и железными дорогами, технологическими коммуникациями), либо внутритрубной приборной диагностики в составе всего трубопровода (Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные Приказом ФСТИАН №101 от 12.03.2013г. (с изменениями от 12.01.2015г.), применительно для напорных нефтепроводов и газопроводов диаметром 159мм и выше).;
- 4.1.2.12. требования к наличию сертификата соответствия требованиям промышленной безопасности: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;
- 4.1.2.13. требования к наличию разрешения на применение данного оборудования на опасном производственном объекте, выданному Ростехнадзором: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь соответствующие разрешения на использование на опасных производственных объектах;
- 4.1.2.14. требования к наличию необходимой технической документации, заводских паспортов на оборудование, инструкций завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологических монтажных схем: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь заводские паспорта, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись		Дата

Продолжение приложения В

технологические и монтажные схемы. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, переведенную на русский язык и заверенную в установленном порядке. Данные требования учесть при составлении ОЛ, ЗС, ТТ на поставку.

- 4.1.2.15. требования к запорной арматуре и площадкам обслуживания: запорную арматура предусмотреть равнопроходную с диаметром трубопровода с классом герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная»; предусмотреть ограждение узлов запорной арматуры с наземным оборудованием, площадки обслуживания и лестницы к ним должны отвечать требованиям СНиП и ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки, лестницы должны иметь настил выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения.
- 4.1.2.16. требование о необходимости резервирования оборудования: предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;
- 4.1.2.17. Требования к эксплуатационным показателям, по необходимости очистки, диагностики, обслуживанию: В проектной документации произвести расчет нормативного (безопасного) срока эксплуатации оборудования.
- 4.1.2.18. Требования о необходимости утилизации побочных продуктов и отходов технологических процессов: отходы, образующиеся в процессе строительства (ТБО, отходы черных и цветных металлов) вывозятся согласно договорам организации осуществляющей строительство заключенным со специальной организацией имеющим соответствующие лицензии; Нефтешлам вывозится для утилизации на НСП «Шушнур».

Другие требования.

- 4.1.2.19. Предусмотреть в проекте поэтапное производство работ, в первую очередь предусмотреть монтаж оборудования электроснабжения.
- 4.1.2.20. Уточнить границы строительной площадки для каждой скважины и каждого линейного объекта.
- 4.1.2.21. Предусмотреть в проекте производство работ с минимальными остановками фонда скважин с максимально возможным совмещением процессов бурения, обустройства и эксплуатации.
- 4.1.2.22. Предусмотреть в проекте ввод скважин по готовности инфраструктуры к запуску
- 4.1.2.23. По результатам гидравлического расчета реконструкцию существующей системы сбора нефти и газа (при необходимости) выделить в отдельный этап.
- 4.1.2.24. предусмотреть применение новейших материалов преимущественно отечественного производства и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию.
- 4.1.2.25. экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		34

Продолжение приложения В

- 4.1.2.26. предусмотреть в ПСД (в разделе ПОС) и РД (в общих указаниях) следующее условие: при выдаче акта допуска и схем разбивки трассы подрядным организациям, обеспечить присутствие всех владельцев, чьи коммуникации указаны в изыскательских съемках. Выявлять совместно месторасположения каждой коммуникации методом шурфования, вешкования и обозначения опознавательными знаками с указанием наименования объекта. Опознавательные знаки устанавливаются: на прямых участках трассы через 10-15 метров; у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метров; на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, всех пересекаемых коммуникациях. Не допускать к проведению строительно-монтажных работ подрядные организации до выявления месторасположения всех коммуникаций, указанных в материалах изысканий.
- 4.1.2.27. максимально ограничить проектирование трасс в лесном массиве с вырубкой деревьев
- 4.1.2.28. прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, раздельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.
- 4.1.2.29. требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;
- 4.1.2.30. пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- 4.1.2.31. пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а так же в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- 4.1.2.32. способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.
- 4.1.2.33. при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

4.2. ТРЕБОВАНИЯ ПО ВСПОМОГАТЕЛЬНЫМ ОБЪЕКТАМ И ОБЪЕКТАМ ИНФРАСТРУКТУРЫ

- 4.2.1. Площадки обслуживания, выкидные и нагнетательные линии в соответствии с правилами безопасности в НГП.
- 4.2.2. Колонные фланцы фонтанной арматуры должны быть расположены на одном уровне от поверхности кустовой площадки (РД 08-435-02).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

35

Продолжение приложения В

- 4.2.3. Проектирование обвязки устьев скважин выполнить в соответствии с типовым решением на обвязку устья скважины.
- 4.2.4. Для возможности осуществления ремонтных работ в ВРБ, предусмотреть запорную арматуру приварного типа на входе водовода высокого давления в блок.
- 4.2.5. Предусмотреть центральную задвижку фланцевого исполнения на выходе из технологического блока замерной установки АГЗУ в нефтесборный коллектор.
- 4.2.6. На трубопроводах скважин ППД, запущенных с отработкой на нефть предусмотреть линейную задвижку ЗМС Ду 65 Ру 21МПа.
- 4.2.7. Предусмотреть использование труб от скважин до АГЗУ (ВРБ) в соответствии с типовым решением на трубную продукцию. Обеспечить отсутствие вертикальных напряжений, способствующих деформации оборудования и его изгибу на участках входа трубопровода в технологический блок АГЗУ (ВРБ) и в скважину.
- 4.2.8. Емкость подземную установить в комплекте с огнепреградителем, сигнализатором уровня и высоконапорным насосным оборудованием для откачивания жидкости в общий выходной трубопровод АГЗУ. Обвязку ЕП с технологическим блоком выполнить с задвижкой на фланцевых соединениях. На линии для откачивания жидкости из ЕП в общий выходной трубопровод АГЗУ предусмотреть обратный клапан, клапанный блок высокого давления для установки электроконтактного манометра (ЭКМ), задвижку, а так же насос номинальной производительности 12,5 м³/час и напором 350 м. Установить быстроразборное ограждение ЕП. Оснастить дренажную емкость информационной табличкой. Обеспечить обвалование
- 4.2.9. Рабочие площадки АГЗУ, ВРБ, станций управления ЭПО и лестницы со сплошным настилом из листа просечно-вытяжного, с перильными ограждениями и бортом по всему периметру в соответствии с правилами безопасности в НПП, утвержденными приказом №101 от 12/03/2013 года. Рабочие площадки АГЗУ и ВРБ на каждом технологическом входе в помещение.
- 4.2.10. Предусмотреть подземную прокладку кабельных трасс от блока аппаратурного (БКУ) до АГЗУ
- 4.2.11. Обустроить подъездные пути к площадкам обслуживания СУ ЭПО и КТПН с возможностью подъезда гидроманипулятора и грузовой техники одновременно. Так же подъездные пути должны обеспечивать возможность проведения погрузо-разгрузочных работ в любом участке площадок обслуживания техникой, оснащенной гидравлическими манипуляторами с длиной стрелы до 4-х метров (без привлечения автокрановой техники с большим вылетом стрелы и повышенной грузоподъемности). Подъездные пути выполнить из плит дорожных ПДН.
- 4.2.12. Размеры площадок обслуживания СУ ЭПО выполнить с учетом 100% размещения оборудования добывающих скважин и 50% скважин ППД, запущенных с отработкой на нефть.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		36

Продолжение приложения В

- 4.2.13. Тип АГЗУ в соответствии со стандартом ГОСТ Р 8.615-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа» Способ измерения и требования к оснащению оборудованием согласовать с Управлением добычи и службой главного метролога ООО «Башнефть-Добыча».
- 4.2.14. Предусмотреть монтаж в БКУ АГЗУ контроллера телемеханики в комплекте с УКВ радиостанцией и GSM-модемом (КП-Связи) для интеграции данных в существующую систему радиотелемеханики ЦДНГ. В качестве верхнего уровня использовать существующий программный комплекс АДКУ-2000+.
- 4.2.15. Обеспечить передачу данных со станции управления (СУ) УЭЦН, УШГН, БДР, СУДРВ, УДЭ в систему телемеханики ЦДНГ. Для чего предусмотреть беспроводной канал передачи данных от СУ УЭЦН, УШГН, БДР, СУДРВ, УДЭ до КП-Связи измерительной установки (ИУ, АГЗУ). Радиоэлектронные средства (РЭС) беспроводного канала передачи данных должны обеспечивать связь в соответствии со стандартом IEEE 802.11 b/g/n в частотном диапазоне 2400-2483,5 МГц без оформления отдельных решений ГКРЧ и разрешений на использование радиочастот или радиочастотных каналов (в соответствии с решением ГКРЧ от 7 мая 2007 года №07-20-03-001 «О выделении полос радиочастот устройствам малого радиуса действия») и без регистрации (в соответствии с постановлением правительства РФ от 12 октября 2004 года №539 «О порядке регистрации радиоэлектронных средств и высокочастотных устройств»)
- 4.2.16. Управление наружным освещением предусмотреть в ручном (от кнопки управления) и автоматическом (от датчика освещенности) режиме.
- 4.2.17. Применить средства визуальной идентификации при оформлении информационно-коммуникативных объектов, промышленных коммуникаций, блочных помещений и оборудования в соответствии с утвержденным в Обществе стандартом. Установить аншлаг кустовой площадки в соответствии с требованиями указанного стандарта. Отразить на аншлаге информацию: АЦДНГ-З, тел. ____ Установить знаки: «въезд запрещен», «въезд без искрогасителя запрещен», «курение запрещено», «работа с открытым огнем запрещена».

4.3. ТРЕБОВАНИЯ К ИНЖЕНЕРНЫМ СЕТЯМ И СИСТЕМАМ**4.3.1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ**

- 4.3.1.1. прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, отдельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		37

Продолжение приложения В

- 4.3.1.2. требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;
- 4.3.1.3. пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- 4.3.1.4. пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а так же в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- 4.3.1.5. способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.
- 4.3.1.6. при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

4.3.2. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

- 4.3.2.1. требование по категорированию систем и электроприемников: категория электроснабжения - III;
- 4.3.2.2. требования по подключению внешнее, ЭСН, сети действующего предприятия: электроснабжение скважин №3216, 7641г, 3218, 7642г, 3312, 3310г, 7648г, 7652г, 3311, 3217, 7640г, АГЗУ от опоры №1 отпайки на КТП-6/0,4 кВ №7646 после РВНО-12-12-01 Ф-12 ПС 35/6 кВ Кабаново;
- 4.3.2.3. требования по применению оборудования, включая применение унифицированных решений по аналогу: строительство ВЛ-6,0кВ на ж/б стойках типа СВ110. При прохождении ВЛ-6кВ в лесной зоне использовать провод СИП;
- 4.3.2.4. на первых опорах отпайек ВЛ-6кВ предусмотреть установку разъединителей типа РЛК-10/400;
- 4.3.2.5. Подключение КТП-6/0,4 кВ ВЛ-6 кВ через разъединитель РЛК-10/400;
- 4.3.2.6. крепление проводов на опорах ВЛ-6 кВ с применением изоляторов ПС-70Е;
- 4.3.2.7. установка КТПК-6/0,4кВ на плитах и фундаментных блоках (или свайных фундаментах с площадкой обслуживания);
- 4.3.2.8. конструкция КТПН в соответствии с ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для одиночных скважин и узлов задвижек (однотрансформаторные) № П1-01.04.М-0013.
- 4.3.2.9. прокладка силовых кабелей от РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ до СУ ЭЦН, от СУ ЭЦН до ТМПН;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

38

Продолжение приложения В

- 4.3.2.10. прокладка кабеля от РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ до СУ ЭЦН в кабельных лотках в соответствии с НТД;
- 4.3.2.11. Предусмотреть кабельную продукцию от КТПН до СУ ЭЦН (до площадки СУ ЭЦН) по двум вариантам: бронированный кабель в земле; кабель без брони в кабельных лотках (лотки на высоте 0,5-1 м от земли).
- 4.3.2.12. защита кабеля от механических повреждений на выходе из земли;
- 4.3.2.13. металлосвязь от КТПН-6/0,4кВ до площадки обслуживания ЭЦН;
- 4.3.2.14. прокладка контрольных кабелей от СУ до ЭКМ;
- 4.3.2.15. установка кабельных указателей по трассе КЛ-0,4 кВ, проложенных в земле;
- 4.3.2.16. Монтаж заземляющего устройства и заземляющих спусков опор на участке вновь построенной ВЛ-6кВ; монтаж вертикальных и горизонтальных заземлителей КТП и станции управления;
- 4.3.2.17. проектирование заземляющих устройств опор ВЛ-6кВ производить на основе данных об удельных сопротивлениях грунтов, полученных непосредственно при измерениях на заменяемых участках опорах ВЛ-6кВ.
- 4.3.2.18. Нанесение постоянных знаков на вновь построенной ВЛ-6 кВ согласно ПУЭ (порядковый номер опор, знаки безопасности);
- 4.3.2.19. антикоррозийное покрытие металлических деталей и частей;
- 4.3.2.20. подземную часть стоек защитить и нанести защитное покрытие на глубину 2,2 м. Выбор материалов для защитного покрытия следует производить в зависимости от вида и степени агрессивности среды в соответствие с СП 28.13330.2012 и инструкцией по защите железобетонных конструкций от коррозии, вызываемой блуждающими токами;
- 4.3.2.21. установка резервных автоматических выключателей в КТП-6/0,4кВ по одному на каждое присоединение;
- 4.3.2.22. защита от грозовых и внутренних перенапряжений с применением ОПН-6;
- 4.3.2.23. станции управления и УКР согласно ТТ заказчика;
- 4.3.2.24. устройство компенсации реактивной мощности УКРМ (при необходимости);

Требования к учету электроэнергии:

- 4.3.2.24. Предусмотреть в КТПН-6/0,4кВ технический учет электрической энергии с применением многофункционального трехфазного электронного счетчика электрической энергии класса точности не ниже 0,5 (ГОСТ 30207-94), с оптопортом и одним или двумя интерфейсными портами RS-485, передача данных со счётчика должна осуществляться посредством GSM коммуникатора на 2 SIM-карты разных операторов сотовой связи (основной и резервный канал связи), подключаемого к интерфейсу RS-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		39

Продолжение приложения В

485 счетчика (рекомендуемые ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01 со встроенным коммуникатором GSM С-1.02.01 или ПСЧ-4ТМ.05МК.04 и выносной коммуникатор GSM С-1.02), для передачи данных со счетчика в систему АИИС ПАО АНК «Башнефть».

4.3.2.25. На вводе НН после силового трансформатора установить прибор учёта электрической энергии через трансформаторы тока. Номинальный ток трансформаторов тока должен соответствовать номинальному току вводного выключателя.

4.3.2.26. Метрологические характеристики и технические параметры трансформаторов тока должны отвечать требованиям ГОСТ 7746

4.3.2.27. Счетчик электрической энергии на стороне НН должен иметь следующие технические характеристики:

- характеристики прибора учета должны соответствовать требованиям ГОСТ 31819.22, ГОСТ 31819.23;
- класс точности прибора учета - не ниже 0,5S по активной энергии и не ниже 1,0 по реактивной энергии;
- прибор коммерческого учета должны обеспечивать подключение через измерительный трансформатор тока с классом точности 0,5S (приборы технического учёта – 0,5) в трех- или четырехпроводную сеть;
- прибор учета должен обеспечивать формирование профиля нагрузки с получасовым интервалом усреднения и хранение его на глубину не менее 150 суток;
- прибор учета должен обеспечивать ведение журнала событий, фиксирующего факты изменения параметров, несанкционированного доступа к счетчику, перерывов питания, коррекций времени, а также отклонения тока и напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;
- прибор учета должен иметь энергонезависимую память для хранения запрограммированных параметров, профиля нагрузки, данных по потреблению электроэнергии нарастающим итогом и журнала событий;
- прибор учета должен иметь цифровой интерфейс RS-485, а также оптический порт стандарта
- IEC 62056-21, обеспечивающие считывание данных об энергопотреблении, а также журналов событий;
- для целей интеграции в АСУ ТП в приборе учета должен быть обеспечен дополнительный независимый цифровой интерфейс RS-485, обеспечивающий возможность считывания профиля нагрузки контроллером телемеханики по протоколу Modbus RTU. Интерфейсные линии (тип передачи данных RS 485) со счетчика учета электрической энергии необходимо вывести на клеммный блок;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001		Лист
											40

Продолжение приложения В

- прибор учета должен иметь встроенный календарь и часы с питанием от встроенной батареи, обеспечивающей их непрерывную работу в течение не менее 10 лет, с точностью хода не хуже ± 5.0 с в сутки с возможностью внешней коррекции времени от минус 50 до плюс 50 с по цифровому интерфейсу, а также с возможностью перехода на «летнее» и «зимнее время»;
 - прибор учета должен иметь средства защиты от несанкционированного изменения параметров и данных на логическом уровне (установка паролей) и физическом уровне (установка пломб, марок и т.п.);
 - прибор учета должен быть работоспособны и обеспечивать передачу данных по цифровому интерфейсу в диапазоне температур окружающего воздуха от минус 40 °С до плюс 50 °С (при температуре ниже минус 40 °С должен автоматически включаться электрический обогрев прибора учета);
 - степень защиты от проникновения воды и внешних предметов - не менее IP51 по ГОСТ 14254;
 - прибор учета должен иметь действующую на дату проведения пусконаладочных работ документацию, свидетельства (сертификаты) об утверждении типа СИ, описание типа к нему, внесены в Федеральный информационный фонд СИ РФ и допущены к применению в РФ в установленном порядке;
 - прибор учета должен иметь встроенный GSM-модем, либо обеспечивать подключение внешнего GSM-модема;
 - для обеспечения замены или поверки счетчиков без отключения нагрузки (потребителя) все трехфазные счетчики трансформаторного включения необходимо подключать через испытательные коробки в соответствии с п. 1.5.23 ПУЭ (издание 6);
 - средняя наработка на отказ прибора учета должна составлять не менее 35000 часов, межповерочный интервал – не менее 8 лет
- Другие требования:

4.3.2.28. выполнить расчет уставок РЗА на фидерах, где устанавливаются КТП-6/0,4кВ;

4.3.2.29. проектом определить:

трассу ВЛ-бкВ, марку, сечение, длину провода, марку и количество опор, траверс, изоляторов;
 мощность трансформатора в КТПН согласно расчетной нагрузки;
 марку, сечение длин и трассу проектируемой кабельной линии и заземляющих проводников;
 номинальный ток и уставки срабатывания автоматических выключателей;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись		Дата

Продолжение приложения В

расчет заземления;

молниезащиту и заземление оборудования выполнить согласно требованиям действующих ПУЭ;

4.3.2.30. В сметах предусмотреть затраты на пусконаладочные работы электрооборудования;

4.3.3. СИСТЕМА АВТОМАТИЗИРОВАННОГО УПРАВЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ ПРОГРАММНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ.

4.3.3.1. При проектировании систем автоматизированного управления учесть требование Положения Компании № ПЗ-04 Р-0389 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам»;

4.3.3.2. Объектами автоматизации являются:

- Скважина нефтяная;
- Измерительная установка;
- Емкость подземная с насосом откачки в напорный коллектор;
- Задвижка с электроприводом.
- Емкость дождевых стоков.

4.3.3.3. объем автоматизации нефтяной скважины с УЭЦН принять в соответствии с таблицей №6 по минимальному классу автоматизации Положения № ПЗ-04 Р-0389;

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП ИГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
1.	Ток электродвигателя насоса	Ид, З
2.	Состояние ЭЦН (вкл. откл.)	С
3.	Давление на приеме насоса	Ид, С, З
4.	Давление на выкиде насоса	Ид
5.	Недогрузка по току двигателя	С
6.	Перегрузка по току двигателя	С
7.	Сопротивление изоляции кабеля	Ид, З
8.	Давление на выкидной линии	Им, С
9.	Отключение насоса по блокировкам	С, З
10.	Ток по фазе А, В, С	Ид
11.	Напряжение по фазе А, В, С	Ид
12.	Мгновенная активная мощность	Ид
13.	Коэффициент мощности	Ид
14.	Активная энергия	Ид

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

42

Продолжение приложения В

4.3.3.4. объем автоматизации измерительной установки принять в соответствии с таблицей №11 по минимальному классу автоматизации Положения № ПЗ-04 Р-0389;

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП ИГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
1.	Температура газа на выходе ИУ	Им
2.	Температура жидкости на выходе ИУ	Им
3.	Давление в общем коллекторе	Им, Ид
4.	Давление в емкости сепарационной	Им, Ид
5.	Перепад давления в ИУ между входом в сепаратор и общим трубопроводом	Ид
6.	Масса нефти	Ид, Ф
7.	Объем газа	Ид
8.	Обводненность нефти	Ид
9.	Загазованность в технологическом блоке	С, З, Ф
10.	Управление и контроль состояния вентилятора	У, С
11.	Управление и контроль состояния ПСМ	Ид, У
12.	Время, обработанное скважинами	Им, Ф
13.	Пожарная сигнализация	С
14.	Несанкционированный доступ в блочное помещение	С

4.3.3.5. для подземной дренажной емкости при ИУ предусмотреть дистанционную сигнализацию минимального нижнего, предаварийного и аварийного верхнего уровней с выводом информации на АРМ диспетчера ЦДНГ, местный контроль состояния дренажного насоса и давления в нагнетательной линии насоса (при наличии);

№	НАИМЕНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ И СОСТОЯНИЙ	ФУНКЦИИ АСУТП ИГД ПРИ МИНИМАЛЬНОМ КЛАССЕ АВТОМАТИЗАЦИИ
1	2	3
1	Уровень жидкости	С, З
2	Состояние дренажного насоса (вкл.-откл.)	С
3	Давление в нагнетательной линии насоса	С

4.3.3.6. для электроприводной задвижки предусмотреть местное и дистанционное управление с АРМ диспетчера ЦДНГ с дистанционным контролем состояния положения, а также дистанционный контроль давления до и после задвижки;

4.3.3.7. для подземной емкости дождевых стоков предусмотреть сигнализацию предаварийного и аварийного верхнего уровней с выводом информации по месту.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

43

Продолжение приложения В

Общие требования:

- 4.3.3.9. проектная документация на систему автоматизации (СА) должна быть выполнена в соответствии с действующими Нормами и Правилами проектирования СА и с учетом характеристик и функциональных возможностей современных технических средств;
- 4.3.3.10. СА выполнить на базе микропроцессорных контроллеров и локальных средств автоматизации;
- 4.3.3.11. предусмотреть централизованный контроль технологического процесса;
- 4.3.3.12. приборы и оборудование СА должны иметь разрешение на применение, выданное Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ;
- 4.3.3.13. средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений РФ, должны иметь действующий сертификат об утверждении типа средства измерения и методику поверки;
- 4.3.3.14. технические средства измерения, автоматизации должны соответствовать климатическим условиям эксплуатации оборудования с учетом абсолютного минимума и максимума температур.
- 4.3.3.15. предусмотреть максимальное использование КИПиА и ПО отечественных производителей без потери технических характеристик;
- 4.3.3.16. размещаемые во взрывоопасной зоне средства КИПиА должны иметь предпочтительный вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» (Exi). При невозможности обеспечить указанный вид средства КИПиА применить с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (Exd); предусмотреть применение средств КИПиА, обеспечивающих возможность удаленной диагностики

4.3.4. ОРГАНИЗАЦИЯ ИЗМЕРЕНИЙ, СИСТЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ, СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ, ИСПЫТАТЕЛЬНЫЕ ЛАБОРАТОРИИ.

Общие требования:

- 4.3.4.1. метод измерения массы сырой нефти - прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров с основной относительной погрешностью не более $\pm 2,5\%$;
- 4.3.4.2. метод измерения количества нефтяного газа – прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров (тип расходомера для газа может быть уточнен при заказе);
- 4.3.4.3. измерительная установка должна иметь утвержденную методику измерений, разработанную в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009 Государственная система обеспечения единства измерений. «Методики (методы) измерений»;
- 4.3.4.4. вычислительные устройства ИУ должны обеспечивать регистрацию и хранение информации о результатах измерений количества и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		44

Продолжение приложения В

- параметров сырой нефти по каждой скважине за период не менее одного месяца;
- 4.3.4.5. ИУ должна соответствовать ФНИП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" Зарегистрированные в Минюсте России 19 апреля 2013 года, регистрационный N 28222. »;
- 4.3.4.6. при разработке ПСД на все СИ разработать обезличенные ОЛ;
- 4.3.4.7. импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;
- 4.3.4.8. в состав ОЛ на СИ и ТТ на блочное оборудование включить следующие требования:
- 4.3.4.9. средства измерений должны иметь действующие свидетельства об утверждении типа и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений;
- 4.3.4.10. все средства измерения должны иметь свидетельства о поверке СИ, причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее половины меж поверочного интервала на момент ввода в промышленную эксплуатацию;
- 4.3.4.11. все средства измерений должны иметь действующие Сертификаты соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза к оборудованию для работы во взрывоопасных средах, выполнение которых обеспечивает безопасность его применения во взрывоопасных средах;
- 4.3.4.12. средства измерений должны иметь паспорт на средства измерения, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки на русском языке.

Дополнительные требования:

- 4.3.4.13. предусмотреть измерение дебита и давления добывающих скважин вводимых после бурения на проектной измерительной установке;
- 4.3.4.14. для контроля давления и защиты трубопроводов от порывов предусмотреть монтаж электроконтактных манометров (ЭКМ) типа ДМ2005Сг1Ех на устье добывающих скважин с подключением к СУ скважины. ЭКМ смонтировать на типовой конструкции, обеспечивающей защиту от атмосферных осадков и предотвращающую возможность хищения.
- 4.3.4.15. организовать управление проектной электрозадвигкой, контроль давления до и после электрозадвигки, сигнализацию уровней в подземной емкости с помощью КП-Связи.
- 4.3.4.16. Для УЭЦН шкаф с БМС смонтировать на площадке обслуживания станций управления скважин.
- 4.3.4.17. Предусмотреть доработку существующей системы РТМ «МЕГА» АЦДНГ №3 для вывода дополнительных параметров в соответствии с минимальным классом автоматизации Положения №ПЗ-04 С-0038;.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		45

Продолжение приложения В

- 4.3.4.18. В качестве верхнего уровня использовать программный комплекс АДКУ-2000+.
- 4.3.4.19. Для проектной измерительной установки предусмотреть межблочную кабельную продукцию.
- 4.3.4.20. В сметах предусмотреть затраты на ПНР оборудования автоматизации по месту и на АРМ ЦДНГ (создание объектов в существующих системах РТМ), в том числе проектное КП-связи.
- 4.3.4.21. Проектные решения в части автоматизации, опросные листы и технические требования на оборудование автоматизации и связи согласовать с УМАСИТ на этапе проектирования.

4.3.5. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ

- 4.3.5.1. Вода для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на время строительства проектируемых объектов обеспечивается по договорам подрядной организации осуществляющей строительство объекта на поставку воды.
- 4.3.5.2. Сточные воды при строительстве утилизируются согласно договорам организации, осуществляющий строительство, заключенным со специальной организацией на прием и утилизацию сточных вод.
- 4.3.5.3. Вода для очистки полости и гидравлических испытаний проектируемых и демонтируемых трубопроводов при строительстве объектов месторождения доставляется с промбазы «Шушнур». Вода после гидравлических испытаний, а так же производственно-ждевые стоки вывозится на НСП «Шушнур».

4.3.6. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОХИМЗАЩИТЫ

- 4.3.6.1. Необходимость системы ЭХЗ определить проектом с учетом:
 данных по скорости внутренней и внешней коррозии действующих трубопроводов нефтяного месторождения;
 наличия существующих устройств электрохимической защиты: катодных, дренажных и протекторных установок; их характеристик, месторасположений, года ввода в эксплуатацию;
 данных инженерно-геологических изысканий с учетом коррозионной агрессивности грунтов, наличия источников блуждающих токов и опасного влияния переменного тока;
 требований ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2005, ВСН 009-88;
 реконструируемых участков трубопровода в случае протяженности свыше 3 км и с учетом наличия вредного влияния
- 4.3.6.2. Система ЭХЗ проектируемого сооружения не должна оказывать негативного влияния на соседние коммуникации.

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

							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								46
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

5. ТРЕБОВАНИЯ К АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫМ И КОНСТРУКТИВНЫМ РЕШЕНИЯМ.

- 5.1. Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;
- 5.2. Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности;
- 5.3. Архитектурно-строительные решения строительства зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадок строительства;
- 5.4. Для насосного и компрессорного оборудования применять фундамент, не связанный с основанием блока, за исключением случаев, когда у производителя оборудования существуют специальные требования к конструкции фундамента;
- 5.5. Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, узлах запорной арматуры;
- 5.6. Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;
- 5.7. Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 (версия 2.00) "Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов";
- 5.8. Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНИП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- 5.9. Наружную опознавательную окраску зданий и сооружений выполнить согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001 и методического руководства по применению фирменного стиля при оформлении производственных объектов нефтедобычи и нефтепереработки ДЗО ОАО АНК «Башнефть», приказ №1123 от 14.12.2012 г.;
- 5.10. Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду;
- 5.11. На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком.

6. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЕНИЮ СОГЛАСОВАНИЙ.

- 6.1. Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании и согласовать с Заказчиком;

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			47							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

Продолжение приложения В

- 6.2. При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Предварительно выполнить согласование рабочей документации с владельцами коммуникаций.
- 6.3. Раздел «Электроснабжение» согласовать с Блоком главного энергетика ООО «Башнефть-добыча»

7. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ ПОС

- 7.1. Разработать раздел «Проект организации строительства» в соответствии с требованиями: Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 48.13330, МДС 12-81, а также в соответствии с требованиями законодательства РФ, в области капитального строительства объектов наземного обустройства НГМ.
- 7.2. Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» перечень мероприятий и решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда и окружающей среды в соответствии с требованиями п.23 Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.
- 7.3. Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» в числе проектных решений и мероприятий по охране окружающей среды в период строительства проектные решения по:
 - 7.3.1. организации безопасного обращения с отходами производства и потребления, образующимися в ходе строительства объекта;
 - 7.3.2. водоснабжению и отведению сточных вод;
- 7.4. проектные решения по обращению с грунтами, изымаемыми в ходе строительства с учетом степени их загрязненности, установленной в ходе инженерно-экологических изысканий.
- 7.5. Предусмотреть в разделе ПОС (Проект организации строительства) следующее:
 Одновременное выполнение строительно-монтажных, буровых и работ по освоению скважин осуществляется по наряд-допуску в соответствии с «Инструкцией по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденной Постановлением Ростехнадзора России от 11.03.2002 №14.
 Демонтаж временного оборудования (оборудование буровой бригады, бригады освоения, вспомогательное оборудование для освоения скважин) производится силами эксплуатирующей или специализированных организаций, по наряду-допуску установленной формы в соответствии с «Инструкцией по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте», утвержденной Постановлением Ростехнадзора России от 11.03.2002 №14. Выбор организации для выполнения данных видов работ осуществляет Заказчик исходя из требований НТД и законодательства РФ.

Взаим. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись		Дата

Продолжение приложения В

За обеспечение безопасных условий работ, связанных со строительством, монтажом оборудования, бурением, освоением, эксплуатацией и ремонтом скважин, соблюдением НТД, возможные инциденты и происшествия ответственность несут руководители предприятий или задействованных в выполнении указанных работ подразделений организации - пользователя недр.

После сдачи заказчику площадки или ее части по акту подрядчик не несет ответственности за инциденты и происшествия на этой территории. Прием в эксплуатацию каждого опасного производственного объекта на площадке одиночной скважины производится в установленном порядке.

8. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

В соответствии с действующими требованиями Заказчика

- 8.1 В составе РД отдельной книгой собрать ССО с разделением на оборудование поставки Заказчика и поставки подрядчика, не требующего монтажа. В ССО поставки Заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».
- 8.2 Оформить отдельной книгой сборник ОЛ и ТТ и задания заводам- изготовителям.
- 8.3 Обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам ТЗД

9. ТРЕБОВАНИЯ К ПРИРОДООХРАННЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ.

- 9.1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды должен соответствовать требованиям п.п. 25 и 40 Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 9.2. Раздел проекта должен содержать результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду (в соответствии с Приказом Госкомэкологии России №372 от 16.05.2000 г. и письмом ФГУ Главгосэкспертизы России от 09.11.2007г. № 6-2/2722).
- 9.3. Разработка рыбохозяйственного раздела (при необходимости) Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов.
- 9.4. Требования по разработке проекта рекультивации земельных участков: Разработать отдельным томом проект рекультивации земель в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10. ТРЕБОВАНИЯ ПО ВОПРОСАМ ОХРАНЫ ТРУДА.

- 10.1. Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		49

Продолжение приложения В

- 10.1.1. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда;
- 10.1.2. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;
- 10.1.3. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;
- 10.1.4. «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.
- 10.2.** Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства должен содержать:
- 10.2.1. сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;
- 10.2.2. перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий)
- 10.2.3. принципиальные решения по организации труда и управления производством;
- 10.2.4. расчет количества рабочих мест и численности работающих;
- 10.2.5. организация и оснащение рабочих мест;
- 10.2.6. обслуживание рабочих мест;
- 10.2.7. прогрессивные формы организации труда;
- 10.2.8. режим труда и отдыха;
- 10.2.9. охрана и условия труда работников;
- 10.2.10. организация управления производством, предприятием;
- 10.2.11. источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;
- 10.2.12. требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин.
- 10.3.** Перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда» также излагается в разделе «Проект организации строительства».
- 10.4.** Степень проработки и обоснование решений по охране труда должны быть достаточными для осуществления проверки их соответствия требованиям нормативных документов, проведения проверочных расчетов, а также определения стоимости.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

50

Продолжение приложения В

- 10.5.** Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации
- 10.6.** Должны быть определены сроки безопасной эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательными, нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами Компании.

**11. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ
ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ.**

- 11.1.** Проектные решения, изложенные в разделе ПМ ГОЧС, должны обеспечивать защиту населения, территорий и снижение материального ущерба от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.
- 11.2.** Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.
- 11.3.** Разработка раздела ПМ ГОЧС должна осуществляться в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».
- 11.4.** В территориальном органе Главного управления МЧС России должны быть получены исходные данные и требования для разработки раздела ПМ ГОЧС и технические условия на сопряжение СМИС зданий и сооружений.
- 11.5.** При необходимости разработать раздел СМИС в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005.

12. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		51

Продолжение приложения В

- 12.1.** Разработка и оформление раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» должны осуществляться в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности.
- 12.2.** Выбранные системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком.
- 12.3.** Для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, на основе требований Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» должны быть разработаны специальные технические условия, отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, включая разработку декларации пожарной безопасности.
- 12.4.** В местах установки передвижной пожарной техники оборудовать и обозначить места заземления.
- 12.5.** Запроектировать подачу воды для пожаротушения от коллектора в блоке гребенки с установкой углового дросселя и головки ГМ-80 для подключения пожарного рукава.
- 12.6.** Не допускать размещение зданий и сооружений любой категории производства под и над кабельными линиями.
- 12.7.** Предусмотреть эффективные меры защиты оборудования от возникающего заноса электрического потенциала при атмосферных электромагнитных явлениях.
- 12.8.** Территория устьев куста скважин должна быть ограждена земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вала 0,5м;
- 12.9.** Площадка устьев куста скважин должна иметь для размещения пожарной техники на въезде площадку размером 20х20м;
- 12.10.** Расстояние от устья скважин до замерных, сепарационных, реагентных установок должно быть не менее 9 м, других нефтепромысловых сооружений не менее 15 м;
- 12.11.** Трансформаторные подстанции и РУ должны располагаться от устья скважин на расстоянии:
- 12.11.1.** открытые не менее 25 м;
- 12.11.2.** закрытые не менее 12 м;
- 12.12.** В проектной документации предусмотреть оборудование кустовой площадки пожарными щитам и типа ЩП-В.

**13. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ**

- 13.1.** Проектные решения по промышленной безопасности должны быть разработаны в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		52

безопасности опасных производственных объектов», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

- 13.2. На опасные производственные объекты, относящиеся к I и II классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.
- 13.3. Для опасных производственных объектов II класса опасности-, опасных в части выбросов продукции с содержанием сернистого водорода свыше 6 процентов объема такой продукции, обустроить согласно разделов XLVII, XLVIII, LII, LIVLV ФНП в области ПБ «ПБНП»
- 13.4. На опасные производственные объекты, относящиеся к III и IV классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать раздел «Оценка риска аварий» в соответствии с действующими нормативными документами.
- 13.5. в соответствии с действующими нормативными документами, которая в т.ч. должна иметь:
 - 13.5.1. всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы;
 - 13.5.2. анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, обеспечению готовности организации к эксплуатации опасных производственных объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;
 - 13.5.3. разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на опасных производственных объектах.
- 13.6. Разработать проектные решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации. Решения согласовать с Заказчиком.

14. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ПРАВОУСТАНОВЛИВАЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ И ЛЕСНЫЕ УЧАСТКИ МАТЕРИАЛОВ И ДОКУМЕНТОВ

- 14.1. Подготовить материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка и направить в Отдел землеустройства ООО «Башнефть-Добыча» на основании Регламента процессов «Организация отвода и оформления прав на земельные участки под строительство и ремонт объектов инфраструктуры» РП-67-00-01-01 утвержденного приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 15.02.2016 г. № 127.
- 14.2. Требования по разработке материалов к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата





195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Окончание приложения В

- 14.2.1. Материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.
- 14.2.2. На картографическом материале отображают в принятой системе координат все земельные участки, согласно расчета площадей. Проект границ земельных (лесных) участков оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.

15. ПРИЛОЖЕНИЕ К ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ:

Приложение №1	Ситуационный план
Приложение №2	Схемы существующей системы трубопроводного транспорта, расстановкой узлов запорной арматуры, расходных показателей по жидкости, нефти, обводненности, рабочих давлений, давлений конечных пунктов сбора

Согласовано:		
Заместитель начальника региона добычи нефти и газа		Р.Н. Ян
Главный геолог региона добычи нефти и газа		И.Ф. Самигуллин
Начальник ООИ УДНГ		Р.Л. Садыков
Отдел технического надзора УЭТ		
Начальник ЦЭЭ УЭО		М.Н. Салахов
Руководитель сектора УМАСИТ		А.В. Мошков

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

54

**Приложение Г
(обязательное)**

Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

55

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

56

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
КРАСНОКАМА РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕНЕЦ
АРХИТЕКТУРА БУЛЕГЕ



ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ
АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

452936, РБ, Краснокамский район, с. Ново-Березово, ул. Народный Мира, 3, каб. № 2, e-mail: arhitektor_akr@rambler.ru
телефон: 8 (34729) 7-11-14

Исх. № 270 от 08.09.2020 г.
На № АХ-22103/6 от 03.09.2020 г.

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
Хомутову А.В.

ул. Ленина, 86/1, г. Уфа,
Республика Башкортостан,
450006

Отдел архитектуры Администрации муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан сообщает об отсутствии на территории муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан особо охраняемых природных территорий местного значения.

Главный архитектор

М.А. Кузнецова

Иев. Хамитуров Р.А.
8 (34729) 7-75-56

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 57
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
КРАСНОКАМА РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕНЕЦ
АРХИТЕКТУРА БҮЛЕГЕ



ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ
АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

452930, РБ, Краснокамский район, с. Николо-Березовка, ул. Карла Маркса, 3, каб. № 2, e-mail: arhitektor_alik@mml.ru
тел./факс 8 (34759) 7-75-56

Исх. № 36 от 30.01.2020 г.
На № АХ-890/10 от 21.01.2020 г.

ООО «РН-БашНИПИнефть»
Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям
Хомутову А.В.

Администрация муниципального района Краснокамский район РБ сообщает об отсутствии участков леса, не относящихся к государственному лесному фонду, на территории муниципального района Краснокамский район Республики Башкортостан, имеющих утверждённый защитный статус леса.

Гл. архитектор
МР Краснокамский район РБ

А. М. Каримов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНТРАНС РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

Ленинградский пр-т, д. 37, корп. 2, Москва,
ГСП-3, 125993, Телетайп 111495
Тел. (499) 231-50-09, факс (499) 231-55-35
e-mail: rusavia@scaa.ru

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям

ООО «РН-БашНИПИнефть»

С.М. Пирогову

25.03.2019 № _____ Исх-8820/04

На № _____ от _____

Уважаемый Сергей Михайлович!

Управление аэропортовой деятельности Росавиации рассмотрело Ваше обращение от 01.03.2019 № СП-02542 и сообщает.

В Государственном реестре аэродромов и вертодромов гражданской авиации Российской Федерации на 01.01.2019 размещенном на официальном сайте Росавиации (<https://www.favt.ru/deyatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-reestr-grajdanskih-ajerodromov-rf/>) на территории республики Башкортостан расположен аэродром гражданской авиации Уфа.

Приаэродромная территория аэродрома гражданской авиации Уфа в соответствии с положениями статьи 47 Воздушного кодекса Российской Федерации до настоящего времени не установлена.

Оператором аэродрома Уфа – ОАО «Международный аэропорт Уфа» разрабатывается проект решения об установлении приаэродромной территории данного аэродрома в соответствии с Правилами установления приаэродромной территории, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.12.2017 № 1460.

Информацией об аэродромах государственной и экспериментальной авиации Росавиация не располагает.

Заместитель начальника
Управления аэропортовой деятельности



В.В. Рой

Пятавратов Олег Олегович
(495)645-85-55 доб. 5443

Документ зарегистрирован № Исх-8820/04 от 25.03.2019 Пятавратов О.О. (Федеральное агентство воздушного транспорта)
Страница 1 из 2. Страница создана: 22.03.2019 16:27

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

59

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ЕР ҺӘМ МӨЛКӘТ МӨНӘСӘБӘТТӘРЕ
МИНИСТРЛЫҒЫ

450008, Өфө ҡалаһы, Цюрих урамы, 13,
Тел. (347) 218-02-02, факс (347) 218-02-04
e-mail: mzio@bashkortostan.ru



МИНИСТЕРСТВО ЗЕМЕЛЬНЫХ
И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

450008, г. Уфа, ул. Цюриха, 13,
Тел. (347) 218-02-02, факс (347) 218-02-04
e-mail: mzio@bashkortostan.ru

№ ИА722/752 от 24.01.2018
на № _____ от 24 ЯНВ 2019

ООО «РН-БашНИПИнефть»

GareevVF@bashncft.ru
Факс 8(347)2620460

Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан, рассмотрев Ваш запрос о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в связи с разработкой проектной документации по обустройству объектов ООО «Башнефть-Добыча», сообщает следующее.

В соответствии со статьями 2 и 21 Закона Республики Башкортостан №59-з от 05.01.2004 «О регулировании земельных отношений в Республике Башкортостан» в перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством, подлежат включению:

-земли сельскохозяйственных угодий опытно-производственных подразделений научно-исследовательских организаций и учебно-опытных подразделений образовательных учреждений высшего профессионального образования, специализированных питомнических хозяйств;

- сельскохозяйственные угодья, кадастровая стоимость которых существенно превышает среднерайонный уровень.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Башкортостан от 23 ноября 2007 года № 339 «О порядке ведения перечня особо ценных продуктивных угодий, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством» включение сельскохозяйственных угодий в перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий или исключение их из него осуществляется Правительством Республики Башкортостан по представлению Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан.

На сегодняшний день Распоряжениями Правительства Республики от 1 ноября 2008 года № 1360-р, от 1 апреля 2010 года № 291-р, от 7 февраля 2018 года №75-р утверждены перечни особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, расположенных в муниципальных районах Архангельский, Баймакский, Благовещенский, Бирский, Стерлитамакский, Кушнаренковский, Мечетлинский, Чишминский и Уфимский районы Республики Башкортостан.

Заместитель министра

исл. А.Г. Халимова
218-01-14

И.С. Абсалимов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

60

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
КРАСНОКАМА РАЙОНЫ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОН
ХАКИМИӘТЕ



АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КРАСНОКАМСКИЙ РАЙОН
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН

Карты Миркае урамы, 3
Николае-Березовка, 452906
Тел: 8(34759) 7-76-00, факс: 8(34759) 7-76-93
e-mail: adm25@bashkortostan.ru

ул. Карте Миркае, 3
Николае-Березовка, 452906
Тел: 8(34759) 7-76-00, факс: 8(34759) 7-76-93
e-mail: adm25@bashkortostan.ru

23.04.2020 № 05-02/1842
И. № АХ-3380/20 от 12.02.2020г.

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
ХОМУТОВУ А.В.

450006, Республика
Башкортостан, г. Уфа,
ул. Ленина, д. 86/1

Администрация муниципального района Краснокамский район РБ сообщает об отсутствии утверждённых зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, кладбищ и их санитарно-защитных зон, лесопарковых зелёных поясов вблизи участков расположения проектируемого объекта:
195064 «Расширение обустройства куста скважин №7646 Саузбашевского нефтяного месторождения».

Первый заместитель
главы Администрации

Р.М. ГИЛЬМУЛЛИН

Ист. Кузнецов М.А.
8(34759) 7-75-56

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Башкортостан Республикасы
 Ветеринария идаралыгы
БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
НЕФТЕКАМА РАЙОН-АРА
ВЕТЕРИНАРИЯ СТАНЦИЯСЫ
ДӘУЛӘТ БЮДЖЕТ УЧРЕЖДЕННЕН
 452681, БР, Нефтекама к., Яши ур., 1
 тел./факс: (34783) 2-15-73, 2-26-61
 E-mail: raivet_nb@mail.ru



Республика Башкортостан
 Управление ветеринарии
ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
НЕФТЕКАМСКАЯ МЕЖРАЙОННАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
 452681, РБ, г. Нефтекамск, ул. Новая, д.1
 тел./факс: (34783) 2-15-73, 2-26-61
 E-mail: raivet_nb@mail.ru

Исх. № 173 от 08.06.2020
 На № _____ от _____

Заместителю главного инженера по инженерным изысканиям
 ООО «РН-БашНИПИнефть»
 А.В.Хомутову

ГБУ Нефтекамская межрайонная ветстанция РБ, изучив схему расположения участков производства работ по объекту:
 -195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения» на территории Краснокамского района, сообщает, что объект находится в непосредственной близости СЗЗ скотомогильников. Для информации сообщаем близлежащие скотомогильник:
 - скотомогильник № 14 расположен на расстоянии 1км в восточном направлении от д.Саузбаш под кадастровым номером на землю 02:33:100702:343, и кадастровый номер на скотомогильник 02:33:100702:347.
 Санитарно-защитная зона до трубопроводов связанных с земляными работами составляет 50-300м.
 Способ захоронения – биотермические ямы, сибирязвенные захоронения на участках проведения работ отсутствуют.

Начальник

И.А. Шафиков

Исп: Э.Д.Фаррахова
 raivet_nb@mail.ru
 8(34783) 2-15-73

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТА ФАЙЗАЛАҢУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкология РБ)

Ленин урамы, 86, Оґо калаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

13.04.2020 № 12/5634
На № _____ от _____

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев письмо о предоставлении информации, сообщает следующее.

На территории МР Краснокамский район РБ обитают следующие виды, занесенные в Красную книгу Республики Башкортостан:

растения: овсоидка мозолистая (схизахна мозолистая), осока двудомная, венерин башмачок крупноцветковый, дремлик болотный, офрис насекомоядная, ива Старке, княженика арктическая, астрагал песчаный, пролесник многолетний, лазурник трехлопастный, зимолобка зонтичная, хамедафне болотная (мирт болотный), багульник болотный, авран лекарственный, пузырчатка малая, венерин башмачок настоящий, гудайера ползучая, тайник яйцевидный, неоттианта клубучковая,

Мхи: герцогиелла Селигера;

животные: поликсена, мнемозина, аполлон обыкновенный, перламутровка зеленоватая, русский осетр, стерлядь, травяная лягушка, прудовая лягушка, веретеница ломкая, большая белая цапля, огарь, белоглазый нырок, турпан, скопа, обыкновенный осоед, степной лунь, курганник, большой подорлик, орлан-белохвост, балобан, степная пустельга, шилоклювка, кулик-сорока, большой кроншнеп, черноголовый хохотун, малая крачка, удод, серый сорокопут, князек (европейская белая лазоревка), речная выдра.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу Республики Башкортостан, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта: 195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения», министерство не располагает.

Заместитель министра

Р.А. Миннихметов

А.Н. Ахметова,
(347) 218 04 52

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

							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	63		

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленина ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

16.01.2020 № 14/5708
На № _____ от _____

ООО «РН-БашНИПИнефть»

450006, г. Уфа,
ул.Ленина, д.86/1,

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваш запрос от 06.02.2020 №АХ-2676/26 о предоставлении информации, сообщает следующее.

При разработке проектной документации по объекту 195064: «Расширение обустройства куста скважин №7646 Саузбашевского нефтяного месторождения» необходимо произвести расчет ущерба объектам животного мира, в том числе не охотничьих ресурсов. Основанием для расчета вреда являются: приказ Министерства природных ресурсов РФ от 8 декабря 2011 года № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам»; приказ Министерства природных ресурсов РФ от 28 апреля 2008 № 107 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

Сведениями о периодах и путях миграции охотничьих животных, местах размножения и кормовых угодьях, информацией о наличии ключевых орнитологических территорий в Краснокамском районе министерство не располагает.

Заместитель министра

Р.А.Миннихметов

Доможиров А.В. (347)218-04-43

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		64

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНЫУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Офс калыы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

13.04.2020 № 30/5540

от 12.02.2020 на № АХ-3380/25

ООО «РН-БашНИПИнефть»

СПРАВКА

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан по Вашему запросу по разработке проектной документации по объекту 195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения» сообщает следующее.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 500 м от участков указанного объекта отсутствуют объекты размещения отходов.

Заместитель министра

Н.М. Фазылов

Исп. Салимова Альфия Раисовна
Тел.(347) 218-03-90

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		65

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒАТТА ФАЙЗАЛАҢМУ ҒӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө халыы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

13.04.2020 № 1д/5638
На № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий республиканского значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности выдано

ООО «РН-БашНИПИнефть» (наименование юридического лица)

о том, что в пределах выполнения проектной документации по объекту: 195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения», расположенного в МР Краснокамский район, особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 13.04.2020 по 12.04.2021.

Заместитель министра

Р.А. Миннихметов

А.И. Ахметова,
(347) 218-04-52

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		66

Продолжение приложения Г

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАҢУ ҖӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)

Ленин урамы, 86, Өфө халыҡы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Өфә, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

07.05.2020 № 08/6911

На № АХ-3380/23 от 12.02.2020

ООО «РН-БашНИПИнефть»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение от 12.02.2020 № АХ-3380/23 (вх. от 27.04.2020 № 8822), сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Министерстве природопользования и экологии Республики Башкортостан, утвержденным Постановлением Правительства Республики Башкортостан от 17.05.2013 № 200, министерство утверждает проекты зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам с 2013 года.

Информацией о границах зон санитарной охраны, утвержденных до 2013 года, министерство не располагает.

В районе расположения объекта 195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения» зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения министерством не утверждались. В министерство не поступали материалы на утверждение проектов зон санитарной охраны, расположенных на земельном участке указанного объекта.

Заместитель министра

Р.А. Миннихметов

Р.Р. Ахмадуллина
(347) 218-04-19

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.:433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

16.07.2020 № РБ-199-02-00-36/1042
на № АХ-3380/22 от 12.02.2020

Заместителю главного инженера
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

450006, г. Уфа,
ул. Ленина, д. 86/1

тел. (347)-262-43-40

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 489
о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра)

1. Заявитель: ООО «РН-БашНИПИнефть»,
ИНН 0278127289, ОГРН 1060278107780
2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Башкортостан,
МР Ермекеевский район *

*Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющимся его неотъемлемой составной частью.

3. Сведения об отсутствии (наличии) наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых под участком предстоящей застройки	В границах участка расположен: - лицензионный участок Саузбашевский Саузбашевского нефтяного месторождения.
Б	Сведения об отсутствии (наличии) в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода***	месторождения полезных ископаемых, указанные в графе «А», расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода: - Лицензия УФА 16107 НЭ, ПАО АНК «Башнефть».

*** В случае, если запасы полезных ископаемых расположены в границах горного отвода, для получения разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых необходимо наличие согласие соответствующего пользователя недр

Срок действия заключения: до 20.07.2021.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

68

Настоящее заключение содержит сведения о наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации от 02.06.2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 05.05.2012 № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки на 1 л.,
2. Карта-схема расположения предстоящей застройки по объекту **195064** «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения» на 1 л.

Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин

Исп. Лубянская М.А.,
Тел.: (347) 216-30-79,
450077, г. Уфа, ул. Крупской, 8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		69

Приложение

Участок предстоящей застройки по объекту 195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения» расположен в МР Краснокамский район Республики Башкортостан. Объект предстоящей застройки нанесен на топографическую основу масштаба 1:100000 в системе координат GCS Pulkovo, 1942 по представленным географическим координатам угловых точек:

№ точки	Северная широта	Восточная долгота
1	55° 58' 01,99"	53° 55' 09,19"
2	55° 58' 01,93"	53° 55' 00,27"
3	55° 58' 19,68"	53° 55' 05,55"
4	55° 58' 20,94"	53° 55' 19,21"
5	55° 58' 29,55"	53° 57' 04,50"
6	55° 58' 45,46"	53° 56' 46,11"
7	55° 58' 46,35"	53° 56' 33,62"
8	55° 58' 54,46"	53° 56' 30,90"
9	55° 59' 02,41"	53° 56' 35,08"
10	55° 59' 33,08"	53° 56' 16,28"
11	55° 59' 36,70"	53° 56' 41,59"
12	55° 59' 17,83"	53° 57' 06,11"
13	55° 59' 15,67"	53° 57' 05,59"
14	55° 59' 13,70"	53° 56' 47,57"
15	55° 59' 04,75"	53° 56' 57,72"
16	55° 58' 57,79"	53° 57' 00,97"
17	55° 58' 44,00"	53° 56' 59,91"
18	55° 58' 27,71"	53° 57' 16,93"
19	55° 58' 22,38"	53° 57' 14,48"
20	55° 58' 24,57"	53° 57' 06,80"
21	55° 58' 15,26"	53° 55' 38,19"
22	55° 57' 59,79"	53° 55' 37,49"
23	55° 57' 59,73"	53° 55' 28,30"
24	55° 58' 09,11"	53° 55' 32,86"
25	55° 58' 15,67"	53° 55' 23,66"
26	55° 58' 11,78"	53° 55' 10,41"

В границах объекта предстоящей застройки находятся:

Месторождения и перспективные площади, учтенные Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2019. Нефть. Горючий газ:

Саузбашевское нефтяное месторождение (распределенный фонд недр) расположено в районе угловых точек 1-5, 8-15, 18-26 объекта предстоящей застройки.

В границах объекта предстоящей застройки находятся:

Лицензионный участок недр, в границах горного отвода:

- в районе угловых точек 1-26 объекта предстоящей застройки – лицензия УФА 16107 НЭ, выданная для разведки и добычи полезных ископаемых (УВС) в пределах лицензионного участка Саузбашевский. Владелец лицензий ПАО АНК «Башнефть».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

70

Изм. Кол.уч Лист №док. Подпись Дата

**Башкортостан Республикасының
мәҙәни мирас объекттарын
дәүләт һаҡлауы буйынса
И Д А Р А Л Ы Ғ Ы**

Юр. адресы: 450101, Өфө, Тулай урамы, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адресы: 450005, Өфө, Шорлуя урамы, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274920138



У П Р А В Л Е Н И Е
по государственной охране
объектов культурного наследия
Республики Башкортостан

Юр. адрес: 450101, Уфа, ул. Тукиева, 46
Тел.: (347) 280-83-22
Факт. адрес: 450005, 72а, ул. Шорлуя, 86
Тел.: (347) 287-10-86
ИНН 0274920138

от 29.04.2020 № 07-07/1730
На № АХ-3380/27 от 12.02.2020г.

Заместителю главного инженера по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.В. Хомутову
ул. Ленина, д. 86/1
г. Уфа, 450006

Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в пределах участков предполагаемых работ по объекту: 195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения», сообщает следующее.

На участках реализации проектных решений по титулу: 195064 «Расширение обустройства куста скважин № 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения», объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии на испрашиваемых участках выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление по государственной охране объектов культурного наследия Республики Башкортостан не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона №73-ФЗ;
- представить в государственный орган охраны объектов культурного наследия документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка) (в виде акта).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия государственным органом охраны объектов культурного наследия решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документация или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в государственный орган охраны объектов культурного наследия на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной государственным органом охраны объектов культурного наследия документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

В соответствии с федеральным законодательством объекты культурного наследия, включая выявленные, подлежат государственной охране. За нарушение настоящего Федерального закона должностные лица, физические и юридические лица несут уголовную, административную и иную юридическую ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, причинившие вред объекту культурного наследия, обязаны возместить стоимость восстановительных работ, а лица, причинившие вред объекту археологического наследия - стоимость мероприятий, необходимых для его сохранения, что не освобождает данных лиц от административной и уголовной ответственности, предусмотренной за совершение таких действий.

Заместитель начальника управления



А.Ю. Пешков

Русланов Е.В., Рахмангулов И.И.
Тел.+7 (347) 218-02-33, +7 (347) 272-28-40

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта

И.А. Саитзянов

Начальник отдела

А. Р. Гареев

Ведущий инженер

А.Ф. Исрафилов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										73
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

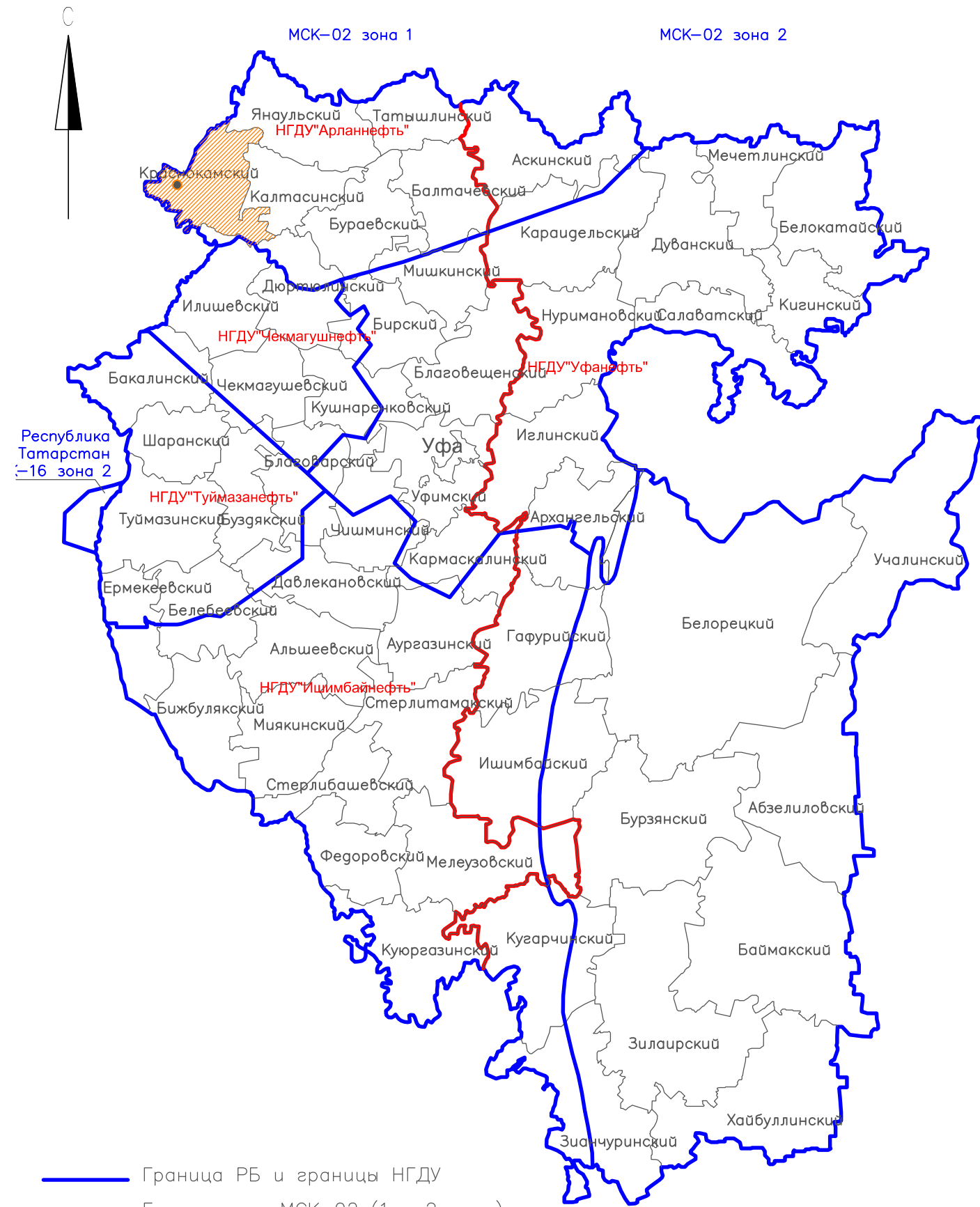
Инв. № подл.

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

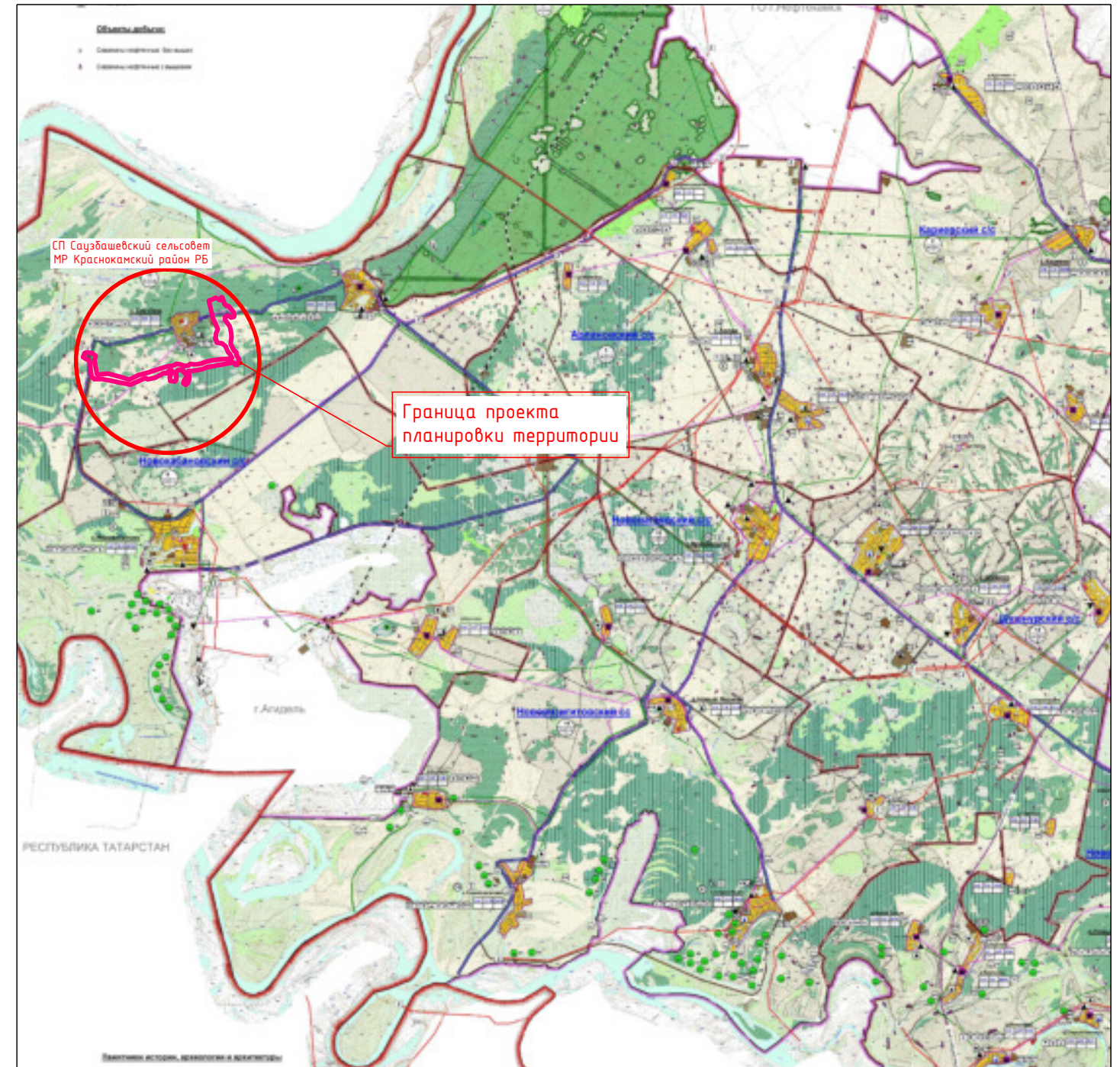
74

Схема расположения в структуре Республики Башкортостан



- Граница РБ и границы НГДУ
- Граница зон МСК-02 (1 и 2 зоны)
- Границы муниципальных образований РБ
- Район разработки проекта ПП И ПМ

Фрагмент схемы территориального планирования МР Краснокамский район РБ



Условные обозначения:

- Граница проекта планировки территории

Инв. N подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. N	

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-001					
Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саузбашевского нефтяного месторождения					
Изм.	Кол.чч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Исрафилов			05.04.22
Материалы по обоснованию проекта планировки территории				Стадия	Лист
				П	1
				Листов	7
Н. контр.	Берзина				05.04.22
Нач. отд.	Гареев				05.04.22
Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. (1: 200000)					ООО "РН-БашНИПИнефть"

СП Сауздашевский сельсовет
 МР Краснокамский район РБ

Саузбаш
 АЦЗ

Условные обозначения

- Проектируемая территория
- Населенный пункт
- Озеро
- Полоса древесных насаждений
- Лес
- Пастбище
- Точка закордированная спутниковой геодезической системой
- Существующие объекты**
- Автомобильная дорога
- Дорога грунтовая
- ВЛ 6 кв
- НГ
- Нефтегазосборный трубопровод
- Демонтаж трубопровода
- Проектируемые объекты**
- Площадные объекты
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов**
- Трасса ВЛ 6 кв (проект 195064)
- Трасса нефтегазосборного трубопровода (проект 195064)
- Подъездная автомобильная дорога (проект 195064)
- Трасса высоконапорного водовода

1. Потенциально опасными объектами, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте являются существующие нефтегазосборные трубопроводы и кустовые площадки Сауздашевского нефтяного месторождения, автомобильные дороги;
2. Схема вертикальной планировки населенного пункта не приводится в соответствии с п.22 части 4 ПП РФ от 12 мая 2017 г. №564 и приказа Минстроя РФ от 25 апреля №740.

					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-002		
					Водовод для низкотемпературных скважин 3217, 3218 куста 7646 Сауздашевского нефтяного месторождения		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Лист 2
Разраб.	Израб.				05.04.22		
Н. компр.	Берзина				05.04.22	Схема размещения элементов планировочной структуры. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема зонки территории, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. (1:10000)	ООО "РН-БашНИИНефть"
Нач. отд.	Гареев				05.04.22		

С

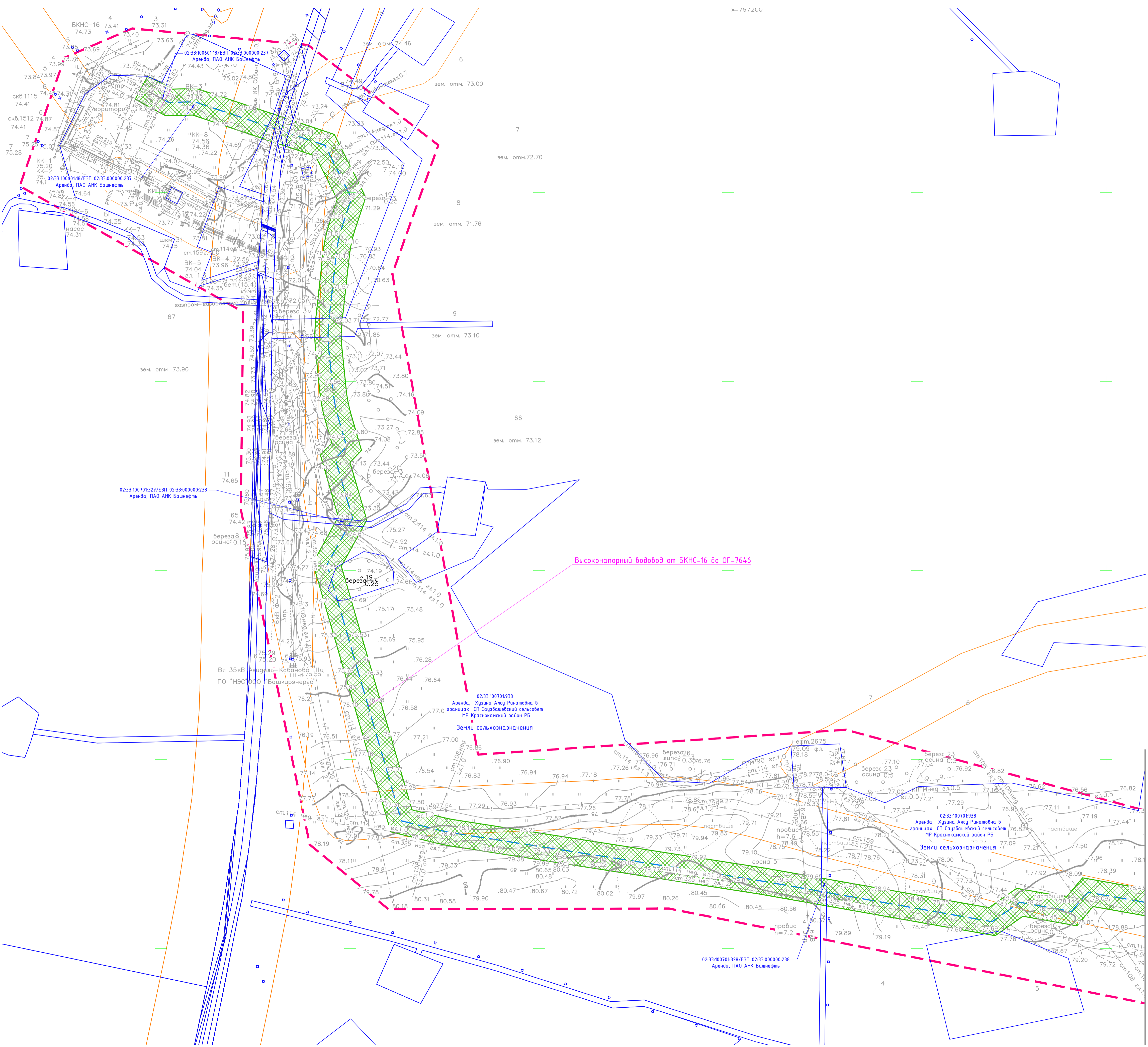
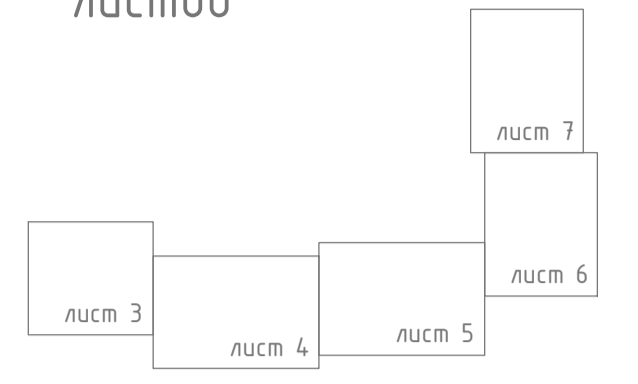


Схема расположения листов



Высокоточный водовод от БКНС-16 до ОГ-7646

Условные обозначения

- - - - Граница разработки проекта планировки
- — — - ВЛ
- — — - КЛ
- - - - Нефтепровод
- - - - Нефтепровод НД
- — — - Линии связи
- — — - Водовод
- - - - Водовод НД
- - - - Газопровод
- — — - Нефтегазосборный трубопровод (проект 195064)
- — — - Демонтаж трубопровода (проект 195064)
- — — - Трасса ВЛ (проект 195064)
- — — - Автомобильная дорога (проект 195064)
- □ △ - Проектируемая опора ВЛ (проект 195064)
- - Площадный объект (проект 195064)
- — — - Трасса высокоточного водовода
- Границы существующих земельных участков
- 0:080802:20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

Линия совмещения с листом 4

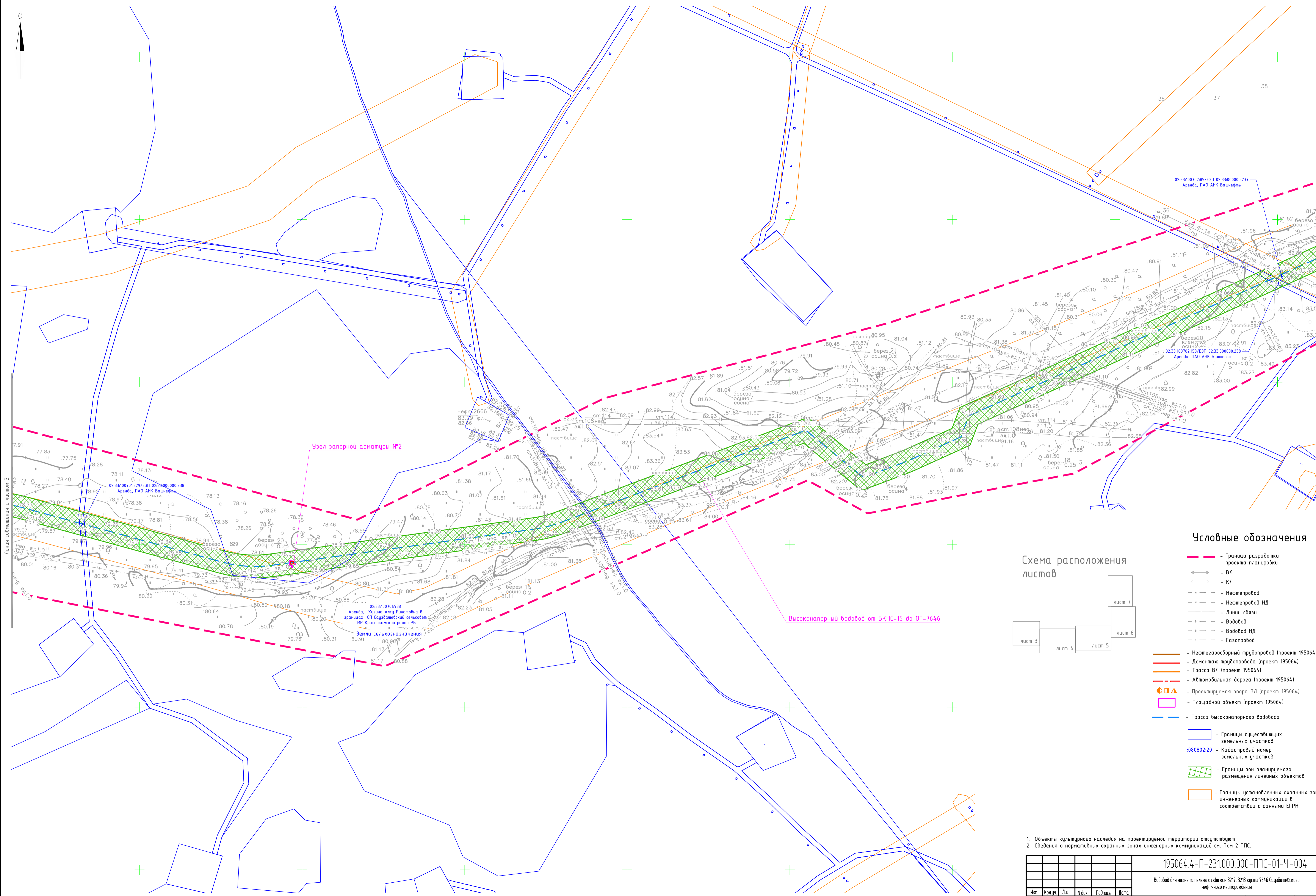
1. Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2. Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-003				
					Водовод для магистральных скважин 3317, 3318 участка 7646 Саурбаевского нефтяного месторождения				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Свидет.	Лист	Листов
Разраб.	Икрафидов				05.04.22		П	3	
Н. компр.	Берзина				05.04.22	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	ООО "РН-БашНИИНефть"		
Нач. опр.	Гареев				05.04.22				

Лист № 001

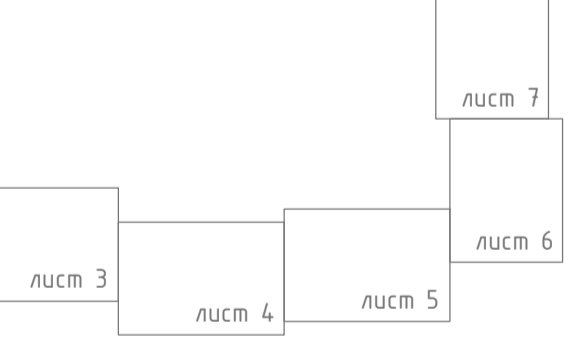
Подпись и дата

Имя, Ф.И.О.



Условные обозначения

Схема расположения листов



- - Граница разработки проекта планировки
- - ВЛ
- - КЛ
- - Нефтепровод
- - Нефтепровод НД
- - Линии связи
- - Водовод
- - Водовод НД
- - Газопровод
- - Нефтегазосборный трубопровод (проект 195064)
- - Демонтаж трубопровода (проект 195064)
- - Трасса ВЛ (проект 195064)
- - Автомобильная дорога (проект 195064)
- △ □ - Проектируемая опора ВЛ (проект 195064)
- - Площадный объект (проект 195064)
- - Трасса высокнапорного водовода
- Границы существующих земельных участков
- 080802.20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охраняемых зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

1. Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
 2. Сведения о нормативных охраняемых зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ПП.

					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-004				
					Водовод для газнетельных скважин 3317, 3318 участка 7646 Саурзавещского нефтяного месторождения				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Сводный	Лист	Листов
Разраб.	Икрайнов				05.04.22		П	4	
Н. контр.	Берзина				05.04.22	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)	ООО "РН-БашНИИНефть"		
Нач. оп.	Гареев				05.04.22				

Лист № 4
 Подпись и дата
 (Взак. шиф. №)

С

39

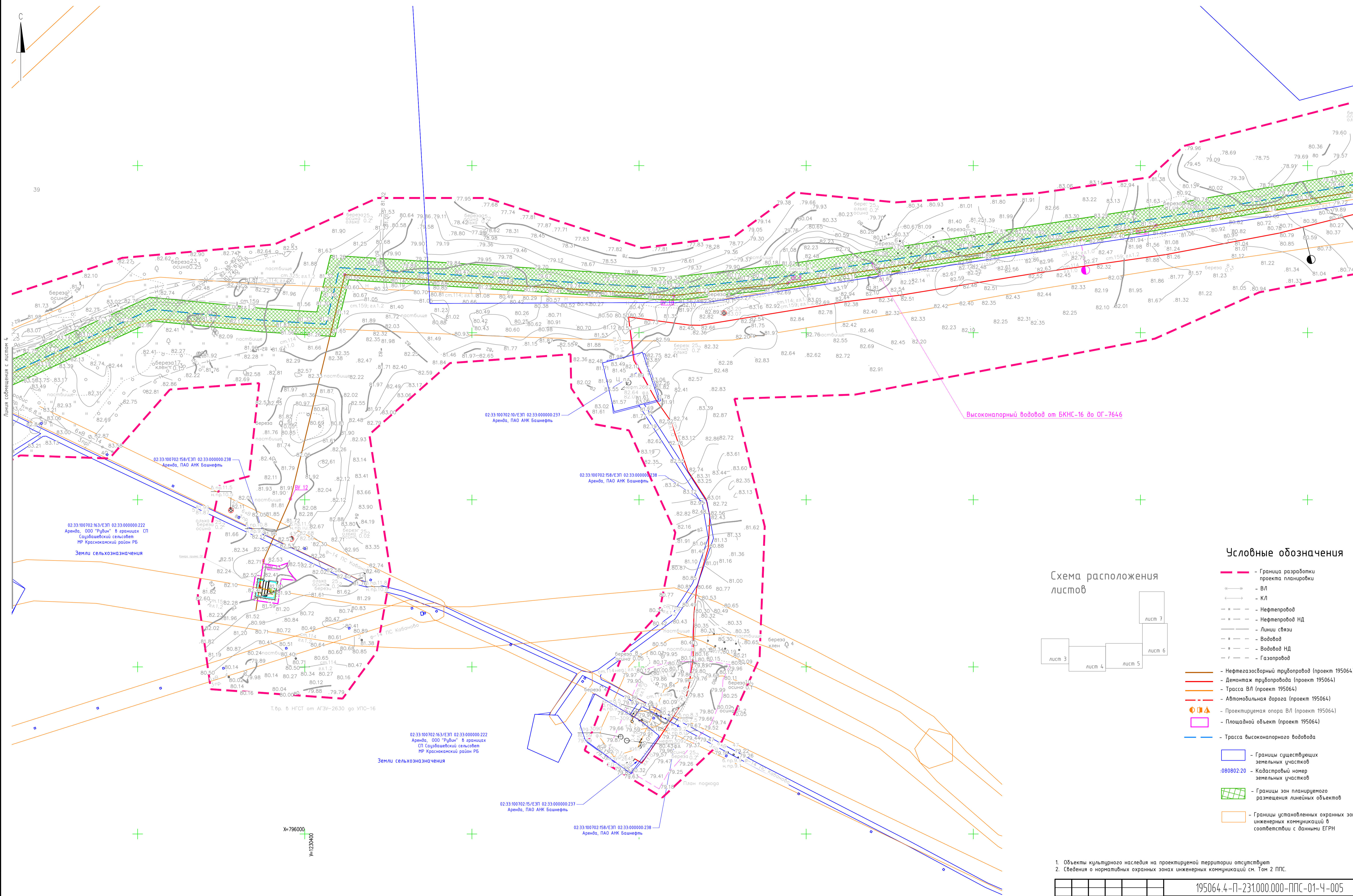
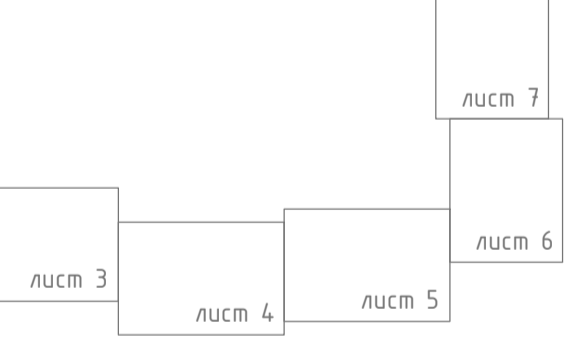


Схема расположения листов



Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- - ВЛ
- - КЛ
- - Нефтепровод
- - Нефтепровод НД
- - Линии связи
- - Водовод
- - Водовод НД
- - Газопровод
- - Нефтегазосборный трубопровод (проект 195064)
- - Демонтаж трубопровода (проект 195064)
- - Трасса ВЛ (проект 195064)
- - Автомобильная дорога (проект 195064)
- ▲ ■ - Проектируемая опора ВЛ (проект 195064)
- - Площадный объект (проект 195064)
- - Трасса высокочастотного водовода
- Границы существующих земельных участков
- 0:080802.20 - Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

1. Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2. Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ПП.

					195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-005					
					Водовод для газнетельных скважин ЗЭП, ЗЭП участка 7646 Саурзавещского нефтяного месторождения					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории		Сводный	Лист	Листов
Разраб.	Икрафидов				05.04.22			П	5	
Н. комп.	Берзина				05.04.22	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)		ООО "РН-БашНИИНефть"		
Нач. отд.	Гареев				05.04.22			Формат А1		

Лист №, дата, Подпись и штамп, Еванг. штаб. №

X=796000
Y=1230400

02:33:100702:39/ЕЗП 02:33:000000:172
Аренда, ООО "Рубин" в границах СП Саудзашевский сельсовет МР Красноярский район РБ
Земли сельскохозяйственного назначения

Высокнапорный водовод от БКНС-16 до ОГ-7646

Узел запорной арматуры №3

02:33:100702:39/ЕЗП 02:33:000000:172
Аренда, ООО "Рубин" в границах СП Саудзашевский сельсовет МР Красноярский район РБ
Земли сельскохозяйственного назначения

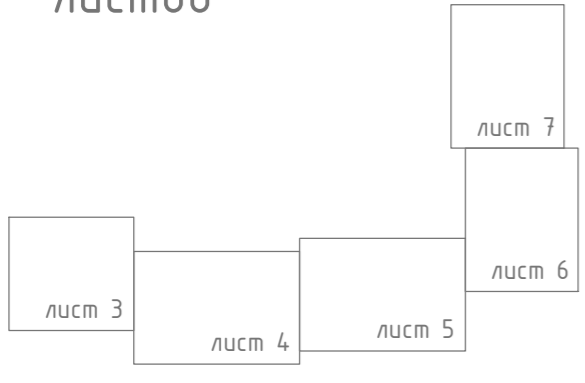
02:33:100702:162/ЕЗП 02:33:000000:222
Аренда, ООО "Рубин" в границах СП Саудзашевский сельсовет МР Красноярский район РБ
Земли сельскохозяйственного назначения

02:33:100702:17/ЕЗП 02:33:000000:237
Аренда, ПАО АНК Башнефть

Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- - ВЛ
- - КЛ
- - Нефтепровод
- - Нефтепровод НД
- - Линии связи
- - Водовод
- - Водовод НД
- - Газопровод
- - Нефтегазосборный трубопровод (проект 195064)
- - Демонтаж трубопровода (проект 195064)
- - Трасса ВЛ (проект 195064)
- - Автомобильная дорога (проект 195064)
- - Проектируемая опора ВЛ (проект 195064)
- - Площадный объект (проект 195064)
- - Трасса высокнапорного водовода
- Границы существующих земельных участков
- Кадастровый номер земельных участков
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы установленных охранных зон в соответствии с данными ЕГРН

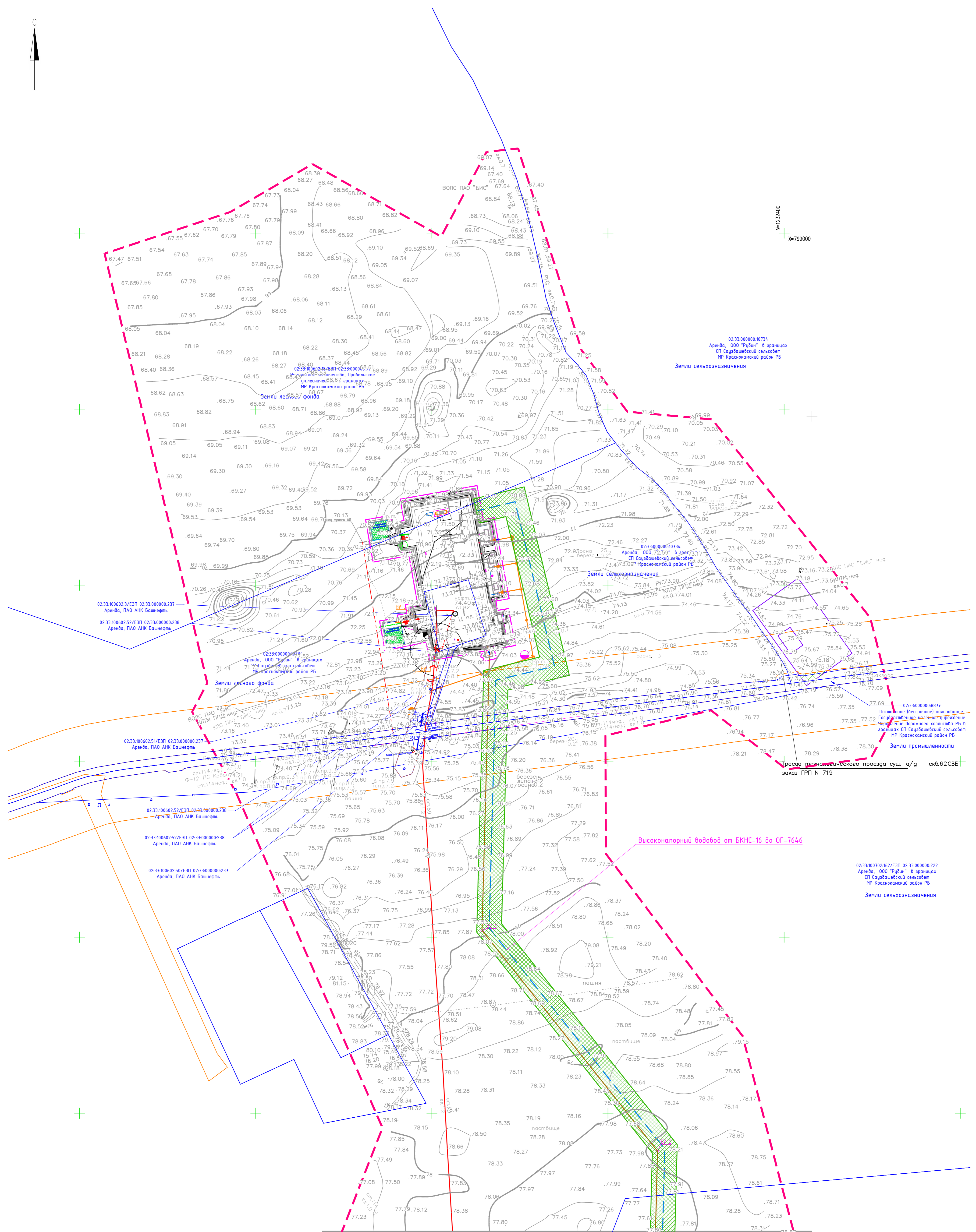
Схема расположения листов



- Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
- Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-006				
Водовод для нагнетательных скважин 3217, 3218 куста 7646 Саудзашевского нефтяного месторождения				
Изм.	Колуч.	Лист	И.Ф.О.	Подпись
Разраб.	Икрафилов	05.04.22		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории				
			Специальность	Лист
			П	6
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)				
И.контр.	Берзина	05.04.22		
Нач.отд.	Гареев	05.04.22		
ООО "РН-БашНИИНефть"				
Формат А1				

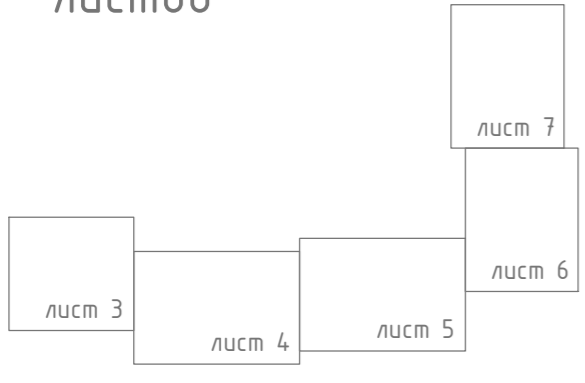
С



Условные обозначения

- - Граница разработки проекта планировки
- - ВЛ
- - КЛ
- - Нефтепровод
- - Нефтепровод НД
- - Линии связи
- - Водовод
- - Водовод НД
- - Газопровод
- - Нефтегазосборный трубопровод (проект 195064)
- - Демонтаж трубопровода (проект 195064)
- - Трасса ВЛ (проект 195064)
- - Автомобильная дорога (проект 195064)
- - Проектируемая опора ВЛ (проект 195064)
- - Площадный объект (проект 195064)
- - Трасса высоконапорного водовода
- - Границы существующих земельных участков
- - Кадастровый номер земельных участков
- - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- - Границы установленных охранных зон в соответствии с данными ЕГРН

Схема расположения листов



1. Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
2. Сведения о нормативных охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС.

195064.4-П-231.000.000-ППС-01-Ч-007				
Водовод для магистральных скважин 3217, 3218 куста 7646 Сузубашевского нефтяного месторождения				
Изм.	Колуч.	Лист	В док.	Подпись
Разраб.	Исрафилов	05.04.22		
Н. комп.	Берзина	05.04.22		
Нач. отд.	Гареев	05.04.22		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории			Склад	Лист
			П	7
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)				ООО "РН-БашНИИНефте"
Формат А1				

Имя, И. под., Подпись и дата, Единиц. шк. N

Линия сообщения с листом 6