



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)

**в границах муниципального образования Лабазинский сельсовет
Курманаевского района Оренбургской области**

Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.

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

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

7615П-ПП-137.000.000-ПЗУ-02



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)

в границах муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области

Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.

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

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

7615П-ПП-137.000.000-ПЗУ-02

Главный инженер

Главный инженер проекта



Д.В. Кашаев

А.А. Ячный

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование
1	7615П-ППТ.ОЧ	Проект планировки территории. Основная часть Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть Раздел 2. Положение о размещении линейного объекта
2	7615П-ППТ.МО	Материалы по обоснованию Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка
3	7615П-ПМТ	Проект межевания территории Раздел 1 Проект межевания территории. Графическая часть Раздел 2 Проект межевания территории. Текстовая часть Раздел 3 Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть Раздел 4 Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка

Содержание

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	6
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	7
1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	7
1.1 Существующее положение	7
1.2 Климат	8
1.3 Социально - экономические условия района проектируемых работ	14
1.4 Растительный и животный мир	15
1.5 Геоморфологические условия и ландшафтная характеристика	18
1.6 Зоны с особым режимом природопользования	19
1.6.1 Объекты историко-культурного наследия	19
1.6.2 Особо охраняемые природные территории	20
1.6.3 Защитные леса и особо защитные участки леса	20
1.6.4 Санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы	20
1.6.5 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы	22
2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	23
3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	25
4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	26
5 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	28
6 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	30
7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	32

Приложения:

- Приложение 1. Техническое задание ППТ ПМТ;
- Приложение 2. Постановление администрации муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области «О подготовке документации по планировке территории»;
- Приложение 3. Постановление администрации муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области «О назначении общественных обсуждений»;
- Приложение 4. Публикация оповещения о проведении общественных обсуждений в газете;
- Приложение 5. Протокол и заключение по результатам общественных обсуждений;
- Приложение 6. Постановление администрации муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области «Об утверждении документации по планировке территории»;
- Приложение 7. Программа и задание на проведение инженерных изысканий;
- Приложение 8. Исходные данные;
- Приложение 9. Материалы инженерных изысканий (CD диск);
- Приложение 10. Проект полосы отвода (CD диск);

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

№ п/п	Наименование документа в составе графической части	Примечание
1	Схема расположения элементов планировочной структуры	–
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	–
3	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта	<i>не требуется в соответствии с п.21 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»</i>
4	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	<i>не требуется в соответствии с п.22 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» и приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.04.2017г. № 740/пр</i>
5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	<i>не требуется в соответствии с п.23 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», ввиду отсутствия объектов культурного наследия в границах планируемой территории</i>
6	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств и схема конструктивных и планировочных решений	–
7	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	–

Проектируемый объект

Бобровский ЛУ ОРБ 15970 НЭ

с. Скворцовка

Курманаевка

КУРМАНАЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ

СКИЙ
ВЕТ

Условные обозначения

- Границы**
 - граница Курманаевского района
 - граница МО Лабызинский сельсовет
 - граница населенных пунктов
- ОКС транспортной инфраструктуры**
 - железная дорога
 - дороги регионального значения
 - дороги местного значения
 - полевые дороги
 - мосты
- ОКС инженерной инфраструктуры**
 - трансформаторная подстанция

- ОКС нефтеснабжения**
 - нефтепровод
 - добыча нефти
 - головные сооружения
 - УПСВ
 - зу
- ОКС магистрального трубопроводного транспорта**
 - магистральный газопровод
- ОКС специального назначения**
 - кладбище
 - полигон ТБО
 - скотомогильник

- Функциональные зоны в границах МО**
 - зона земель водного фонда
 - зона земель лесного фонда
 - зона специального назначения
 - зона сельскохозяйственного использования
 - зона производственного использования
- Особо охраняемые природные территории**
 - памятники природы регионального значения
- Объекты культурного наследия**
 - курганные могильники

Условные обозначения:

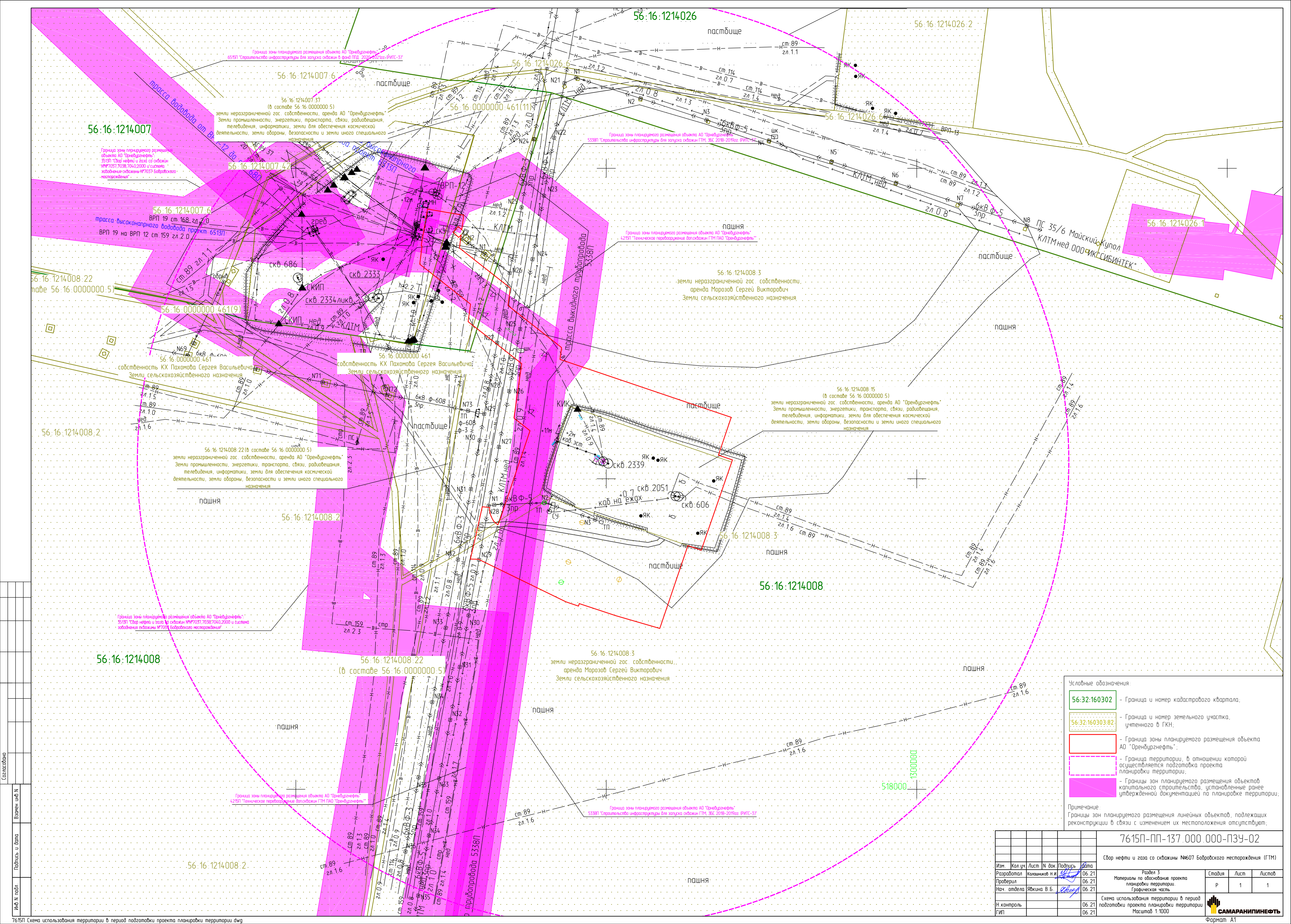
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории;
- Граница зоны планируемого размещения объекта АО "Грандурнефть"

Примечание:
Граница зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов и сооружений

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории установлена по фактическим границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения проектируемых линейных объектов зон с особыми условиями использования территории

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения опущены

7615П-ПП-137.000.000-ПЗУ-02				
Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ПТМ)				
Раздел 3				
Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разработал	Калачинский НИ			06.21
Проверил				06.21
Нач. отдела	Яшкина В.В.			06.21
Нконтр.				06.21
ГИП				06.21
Страница	Лист	Листов		
Р	1	1		
Схема расположения элементов планировочной структуры Масштаб 1:20000				
САМАРАНИПНЕФТЬ				
Формат А1				



- Условные обозначения:
- 56:32:160302 - Граница и номер кадастрового квартала.
 - 56:32:160303:82 - Граница и номер земельного участка, учтенного в ГКН.
 - Граница зоны планируемого размещения объекта АО "Оренбургнефть".
 - Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории.
 - Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории.

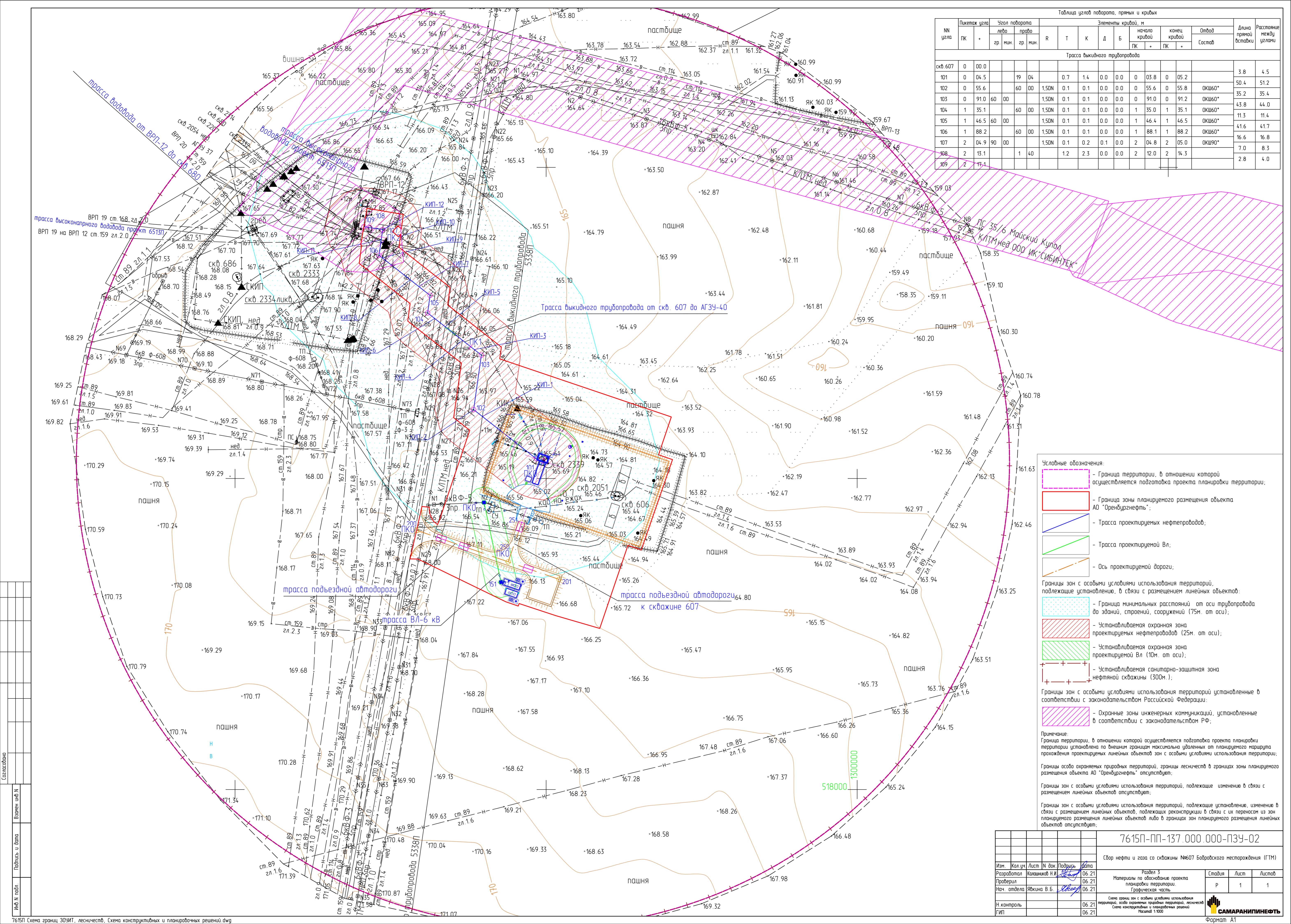
Примечание:
Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

7615П-ПП-137.000.000-ПЗУ-02					
Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Кашакин	И.И.		<i>[Signature]</i>	06.21
Проверил				<i>[Signature]</i>	06.21
Нач. отдела	Якина	В.Б.		<i>[Signature]</i>	06.21
И.контр.					06.21
ГИП					06.21

Раздел 3 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть			Стандия	Лист	Листов
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории Масштаб 1:1000			Р	1	1

Создано
Введен
И.И. Якина

NN узла	Пикетаж узла		Угол поворота		Элементы кривой, м						Длина прямой вставки	Расстояние между углами						
	ПК	+	лево	право	R	T	K	Д	Б	начало кривой			конец кривой					
ПК	+	гр	мин	гр	мин							ПК	+	ПК	+			
Трасса выкидного трубопровода																		
скв.607	0	00.0														3.8	4.5	
101	0	04.5			19	04	0.7	1.4	0.0	0.0	0	03.8	0	05.2		50.4	51.2	
102	0	55.6			60	00	1.50N	0.1	0.1	0.0	0.0	0	55.6	0	55.8	ОКШ60*	35.2	35.4
103	0	91.0	60	00			1.50N	0.1	0.1	0.0	0.0	0	91.0	0	91.2	ОКШ60*	43.8	44.0
104	1	35.1			60	00		1.50N	0.1	0.1	0.0	0	35.0	1	35.1	ОКШ60*	11.3	11.4
105	1	46.5	60	00			1.50N	0.1	0.1	0.0	0.0	1	46.4	1	46.5	ОКШ60*	41.6	41.7
106	1	88.2			60	00		1.50N	0.1	0.1	0.0	0	88.1	1	88.2	ОКШ60*	16.6	16.8
107	2	04.9	90	00			1.50N	0.1	0.2	0.1	0.0	2	04.8	2	05.0	ОКШ90*	7.0	8.3
108	2	13.1			1	40		1.2	2.3	0.0	0.0	2	12.0	2	14.3		2.8	4.0
109	2	17.1																



- Условные обозначения:
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории;
 - Граница зоны планируемого размещения объекта АО "Оренбургнефть";
 - Трасса проектируемых нефтепроводов;
 - Трасса проектируемой ВЛ;
 - Ось проектируемой дороги;
- Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, в связи с размещением линейных объектов:
- Граница минимальных расстояний от оси трубопровода до зданий, строений, сооружений (75м. от оси);
 - Устанавливаемая охранная зона проектируемых нефтепроводов (25м. от оси);
 - Устанавливаемая охранная зона проектируемой ВЛ (10м. от оси);
 - Устанавливаемая санитарно-защитная зона нефтяной скважины (300м.);
- Границы зон с особыми условиями использования территорий установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации:
- Охранные зоны инженерных коммуникаций, установленные в соответствии с законодательством РФ;
- Примечание:
 Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории установлена по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения проектируемых линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, отсутствуют.
 Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств в границах зоны планируемого размещения объекта АО "Оренбургнефть" отсутствуют.
 Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие изменению в связи с размещением линейных объектов отсутствуют.
 Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменения 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 отсутствуют.

7615П-ПП-137.000.000-ПЗУ-02			
Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Дата
Разработал	Кашакин Н.И.	06.21	
Проверил	Якина В.Б.	06.21	
Нач. отдела	Якина В.Б.	06.21	
Н.контр.		06.21	
ГИП		06.21	

Раздел 3		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Статус	Лист
Графическая часть	Р	1
Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств		
Схема конструктивных и планировочных решений		
Масштаб 1:1000		

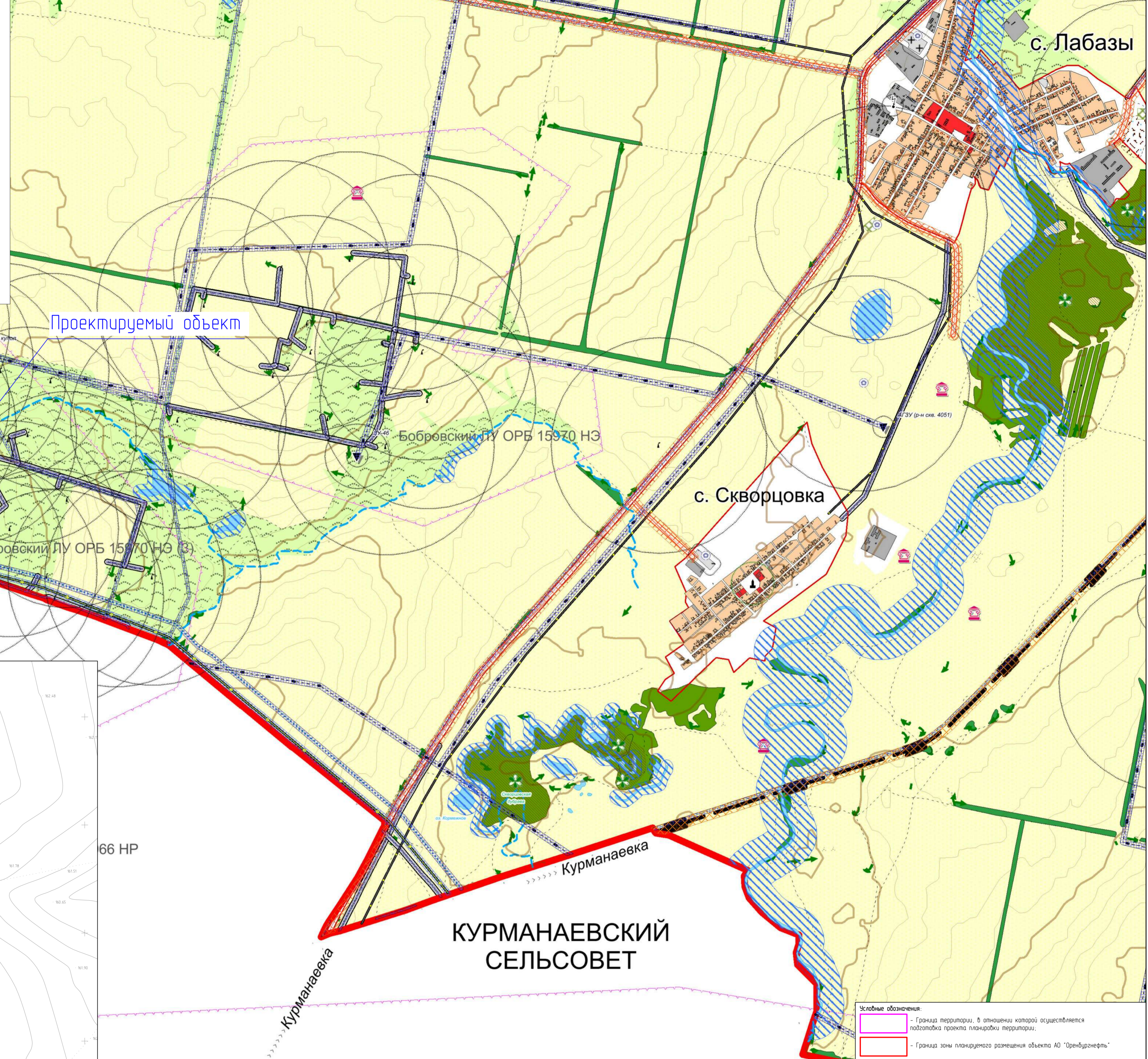
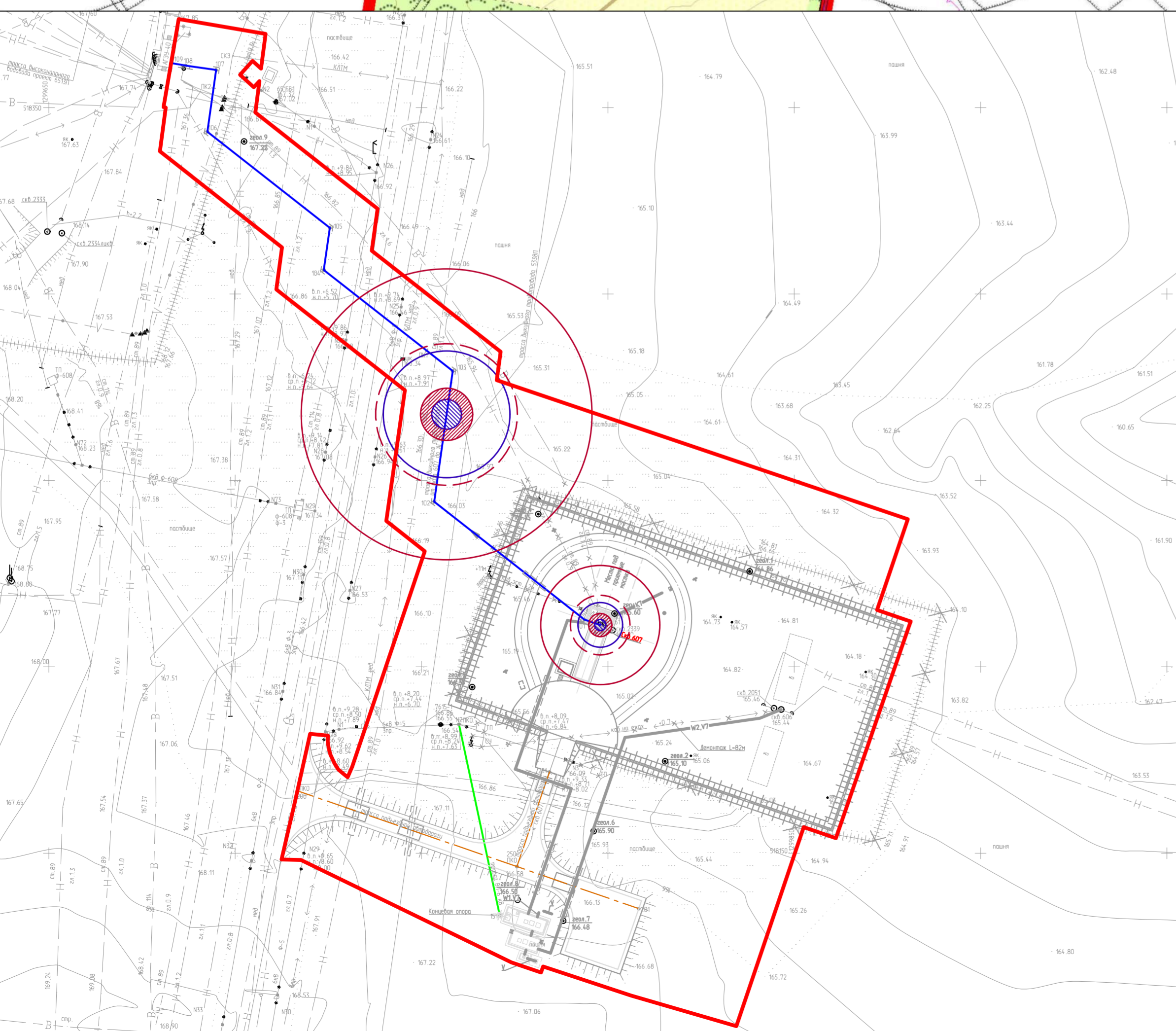
Составлено
 Проверено и дата
 Инж. Н. полн.

Условные обозначения

- Границы**
- граница Курманаевского района
 - граница МО Лабазинский сельсовет
 - граница населенных пунктов
- Гидрография**
- озера и водохранилища
 - реки
 - пересыхающее русло
- ОКС транспортной инфраструктуры**
- железная дорога
 - дороги регионального значения
 - дороги местного значения
 - полевые дороги
 - мосты
- ОКС инженерной инфраструктуры**
- ЛЭП 35 кВ
 - ЛЭП 10 кВ
 - электрическая подстанция

- на системах жизнеобеспечения**
- водопровод
 - магистральный газопровод
 - межселовый газопровод
 - ГРС
- ОКС нефтедобычи**
- нефтепровод
 - нефтяные скважины
 - головные сооружения
 - УПСВ
 - ЗУ
- наименование ОКС**
- кладбище
 - полигон ТБО
 - скотомогильник
- Объекты культурного наследия**
- курганные могильники
- Памятники природы**
- памятники природы регионального значения

- Памятники истории и культуры**
- братская могила
- Земли лесного фонда**
- ЗЛФ
- Зоны с особыми условиями использования территории**
- водоохранная зона
 - санитарно-защитная зона
 - охранные зоны и зоны влияния объектов инженерной инфраструктуры
 - придорожные полосы автомобильных и железных дорог
 - границы лицензионных участков ОАО "Оренбургнефть"
 - границы защитных зон объектов культурного наследия



Размеры зон разрушения

Наименование проектируемого сооружения	Радиус зон разрушения при взрыве, м		
	средних повреждений (P=28 кПа)	умеренных повреждений (P=12 кПа)	нижний порог повреждения человека (P=5 кПа)
Выходной трубопровод от проектируемой скважины № 607 (на устье)	3.1	7.8	15.8
Выходной трубопровод от проектируемой скважины № 607 (на устье)	7.8	19.6	39.4

○ Зона нижнего порога повреждения человека при воздействии избыточного давления ударной волны взрыва
○ Зона средних повреждений при воздействии избыточного давления ударной волны взрыва
○ Зона полных разрушений при воздействии избыточного давления ударной волны взрыва

Размеры зон поражения

Проектируемое сооружение	Радиус зон поражения при пожаре пролива, м при среднеповерхностной плотности теплового излучения пламени	
	1,4 кВт/м ²	10,5 кВт/м ²
Выходной трубопровод от проектируемой скважины № 607	5.77	1.27
Выходной трубопровод от проектируемой скважины № 607	17.46	4.46

○ Зона теплового воздействия при пожаре пролива, плотность теплового излучения пламени 1,4 кВт/м²
○ Зона теплового воздействия при пожаре пролива, плотность теплового излучения пламени 10,5 кВт/м²

Условные обозначения:

- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории.
- Граница зоны планируемого размещения объекта АО "Оренбургнефть"

Примечание:

Границы зон планируемого размещения объекта установлены в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов и сооружений

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории установлена по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения проектируемых линейных объектов зон с особыми условиями использования территории

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют

7615П-ПП-137.000.000-ПЗУ-02

Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Кашицкий Н.И.			06.21
Проверил					06.21
Нач. отдела		Якина В.Б.			06.21
Н.контр.					06.21
ГИП					06.21

Раздел 3
Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Графическая часть

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
Масштаб 1:20000

Статус	Лист	Листов
Р	1	1

САМАРАНИПНЕФТЬ
Формат А1

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

1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

1.1 Существующее положение

Зона планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)» устанавливается в границах муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области.

Расстояние от границ населенных пунктов до проектируемых объектов:

- с. Скворцовка, расположенное в 7,4 км к юго-востоку от скважины 607;
- с. Суриково, расположенное в 5,9 км к северу от скважины 607;
- с. Савельевка, расположенное в 6,5 км к северо-западу от скважины 607.

Гидрография представлена реками: Бузулук, протекающей в 8 км юго-восточнее и Елшанкой, протекающей в 5,2 км северо-западнее района работ.

Рельеф в районе работ холмистый, перепад высот составляет от 157 до 171 м.

В районе проектируемых объектов охраняемых природных территорий (заповедников, заказников, памятников природы) нет.

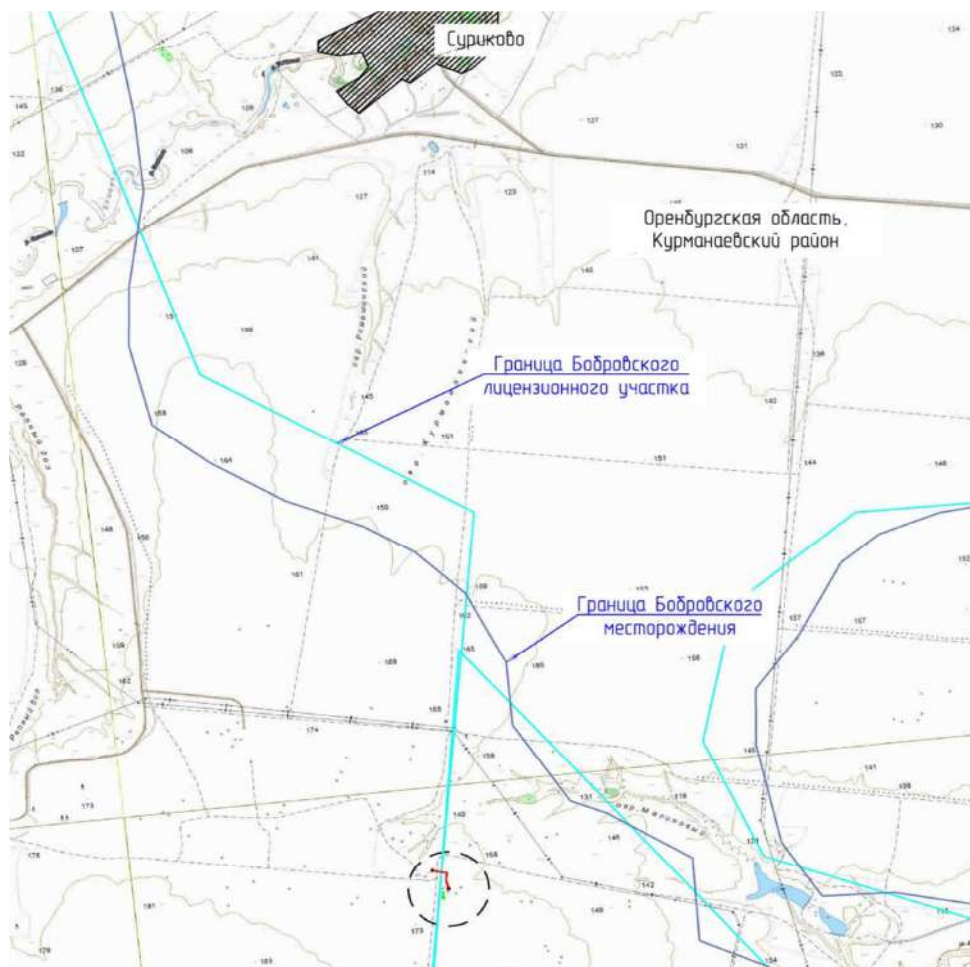


Рисунок 1.1 – Обзорная схема района работ

1.2 Климат

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный II₅. Согласно СП 131.13330.2018 территория изысканий относится к климатическому району - IB.

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и, по данным ближайшей МС Бузулук, равна плюс 4,6 °С. Средняя температура наиболее теплого месяца (июль) составляет плюс 20,9 °С, наиболее холодного месяца (январь) - минус 12,7 °С. Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», 1997 абсолютный максимум температуры по МС Бузулук равен плюс 39 °С, абсолютный минимум - минус 48 °С.

Таблица 1.2.1 - Годовой ход температуры воздуха, °С

Температура	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная	-12,7	-12,4	-5,7	6,3	15,1	19,4	20,9	19,2	12,8	4,6	-3,2	-9,5	4,6

Температурные параметры холодного и теплого периода года на МС Бузулук, опубликованные в СП 131.13330.2018 [17] отсутствуют. Данные приняты по МС Сорочинск и представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2 - Температурные параметры холодного периода года

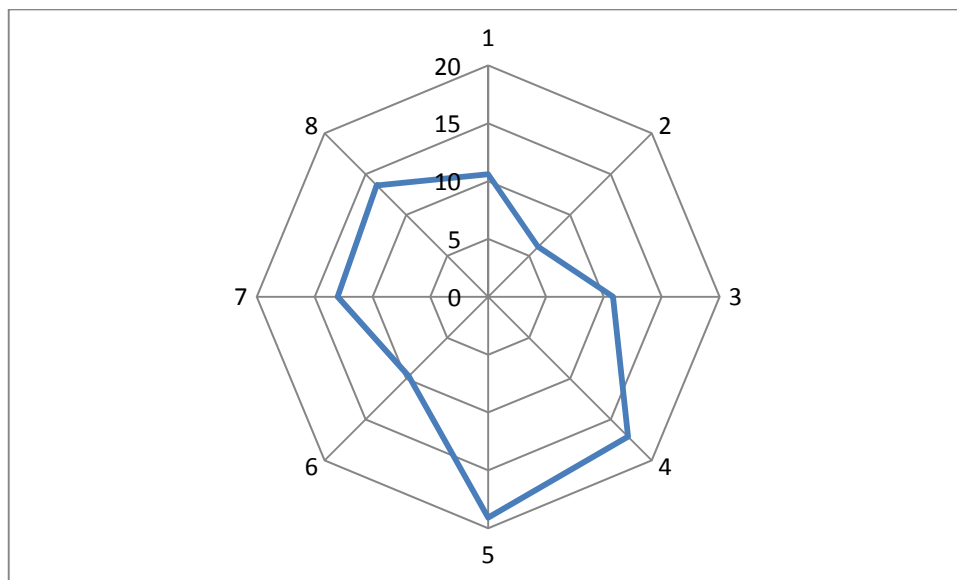
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	
0,98	0,92	0,98	0,92
-36	-34	-33	-29

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, количеством водяного пара, содержащегося в атмосфере (упругость водяного пара), и степенью насыщения воздуха водяным паром (относительная влажность). Минимальные значения упругости водяного пара (парциальное давление) наблюдаются в январе (2,0 гПа), максимальные – в июле (14,2 гПа) (таблица 1.2.3). По схематической карте зон влажности участок работ относится к сухой зоне (СП 50.13330.2012, приложение В [10]).

Таблица 1.2.3 - Среднее месячное парциальное давление водяного пара по, гПа

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
2,0	2,1	3,5	6,3	8,6	12,0	14,2	12,2	9,0	6,2	4,4	2,8	6,9

Ветра на территории по данным ближайшей МС Бузулук (Приложение Г) преобладают южной четверти (44 % повторяемости). Годовая повторяемость направлений ветра (роза ветров) представлена на рисунке 1.2.1 и в таблице 1.2.4.



Примечание – Одно деление шкалы соответствует 5 % повторяемости

Рисунок 1.2.1 - Повторяемость направлений ветра, %

Таблица 1.2.4 - Повторяемость направлений ветра и штилей, % (приложение Г)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10,6	6,1	10,8	17,1	19,1	9,7	13,0	13,6	13,7

Средняя скорость ветра в районе проектирования составляет 2,9 м/с (таблица 1.2.5). Максимальная скорость ветра за период наблюдений равна 28 м/с, порыв – 34 м/с (таблица 1.2.6). По данным ближайшей МС Бузулук наибольшую повторяемость (39,75 %) имеют ветра со скоростью 2-3 м/с, реже (29,05%) дуют ветра со скоростью до 1 м/с (Приложение Г). Средняя скорость ветра превышением 5% равна 6-7 м/с. Ветра со скоростью 20 м/с и более регистрируются в среднем 41 день в году с их максимальным количеством (6) в декабре (таблица 1.2.7). По карте районирования территории по давлению ветра участок работ относится к третьей зоне со значением показателя 0,38 кПа (СП 20.13330.2016, карта 2 [14]). По картам районирования (ПУЭ-7) территория изысканий находится в III ветровом районе со значением показателя 0,65 кПа (32 м/с), в зоне с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

Таблица 1.2.5 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с (приложение Г)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,2	3,2	3,1	3,3	2,9	2,5	2,4	2,2	2,4	2,9	3,1	3,1	2,9

Таблица 1.2.6 - Максимальная наблюдаемая скорость ветра, м/с

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	24	28	24	22	20	20	20	20	20	28	24	28	28

Таблица 1.2.7 - Средняя число дней с сильным ветром, м/с

Скорость ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	

≥8	10,1	9,6	11,4	9,2	10,1	7,0	5,4	5,0	7,3	9,4	9,0	10,7	104
≥15	3,5	3,4	2,5	1,6	1,7	0,7	0,6	0,7	0,7	1,7	2,0	4,0	23,0
≥20	0,8	0,7	0,5	0,3	0,1	0,1	0,1	-	0,1	0,1	0,2	6,0	41,0

Среди атмосферных явлений метели возможны с октября по апрель (за год в среднем 28 дней), с наибольшей повторяемостью (до 8 дней) в январе (таблица 1.2.8). Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле (таблица 1.2.9). В течение всего года наблюдаются туманы (обычно 17 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период (таблица 1.2.10). Пыльные бури фиксируются в среднем 5 - 6 дней в году (таблица 1.2.11). Наиболее часто – 47 раз в год - проявляются гололедно-изморозевые явления (таблица 1.2.12). По карте районирования территории по толщине стенки гололеда участок работ относится ко второй зоне со значением показателя 5 мм (СП 20.13330.2016, карта 3 [14]). Согласно ПУЭ, издание 7 район по гололеду III и толщина стенки гололеда соответствует 20 мм. Участок проектирования относится к району с частой и интенсивной пляской проводов: явление повторяется чаще 1 раза в 5 лет.

Таблица 1.2.8 - Число дней с метелями по месяцам в год [26]

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
8,0	6,0	3,0	0,4		-	-	-	-	0,6	3,0	7,0	28

Таблица 1.2.9 - Число дней с грозой по месяцам и за год [26]

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-	-	-	0,5	3,0	6,0	6,0	3,0	1,0	0,07	-	-	20

Таблица 1.2.10 - Число дней с туманами по месяцам в год (приложение Г)

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1,28	0,83	2,47	0,98	0,26	0,49	0,76	0,65	1,22	1,44	1,91	1,24	13,3

Таблица 1.2.11 - Число дней с пыльными бурями по месяцам в год [26]

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-	-	-	0,4	1,2	1,1	0,8	1,0	0,7	0,1	0,07	0,1	5,5

Таблица 1.2.12 - Среднее число дней с обледенением [26]

Явление	Месяц							
	X	XI	XII	I	II	III	IV	Год

Гололед	0,3	2	3	2,0	0,9	0,4	0,1	7,0
Зернистая изморозь	0,2	0,6	0,7	0,7	0,1	1,0	0,3	4,0
Кристаллическая изморозь	0,2	1,0	5,0	6,0	7,0	5,0	0,6	25,0
Мокрый снег	0,1	0,2	0,1	-	-	-	0,07	0,5
Сложное отложение	-	0,2	1,0	0,5	0,2	0,07	-	2,0
Среднее число дней с обледенением	0,9	5,0	10,0	9,0	9,0	7,0	1,0	47,0

Атмосферные осадки обусловлены чаще всего циклонической деятельностью. На исследуемой территории среднегодовое количество осадков по МС Бузулук составляет 405 мм (Приложение Г). На теплый период года (апрель–октябрь) приходится 264 мм осадков, на холодный (ноябрь–март) - 141 мм (таблица 1.2.13). Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Осадки в твердом виде (снег) выпадают в период с октября по апрель. В переходные периоды (апрель – май и сентябрь – октябрь) осадки могут выпадать в смешанном виде. В течение года жидкие осадки составляют в среднем 65%, твердые - 22%, смешанные - 13% (таблица 1.2.14). Сведения о максимальном суточном количестве осадков на МС Бузулук и Сорочинск в опубликованных источниках отсутствуют. Данные приняты по МС Авангард. Станция расположена в Самарской области на расстоянии 58 км от участка проектирования и по условиям репрезентативности соответствует нормативным требованиям. Согласно «Научно-прикладному справочнику по климату» на МС Авангард максимальное суточное количество осадков наблюдалось 17 июня 1960 г. и равно 83 мм, расчетный максимум 1% вероятности превышения составляет 90 мм.

Таблица 1.2.13 - Средняя сумма осадков по месяцам и за год, мм (приложение Г)

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	Год
28	22	24	28	28	46	49	36	38	39	34	33	405

Таблица 1.2.14 - Количество твердых, смешанных и жидких осадков в проценте от общего количества по месяцам за год, мм [26]

Осадки	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	
Жидкие			2,0	15,0	33,0	40,0	45,0	33,0	33,0	24,0	9,0	2,0	236
Твердые	19,0	14,0	15,0	2,0	-	-	-	-	-	3,0	10,0	18,0	81
Смешанные	3,0	14,0	5,0	7,0	1,0	-	-	-	1,0	13,0	9,0	6,0	49

Снег появляется чаще всего в третьей декаде ноября, но обычно долго не держится и тает. Устойчивый снеговой покров образуется обычно к 24 ноября. Максимальной мощности снеговой покров достигает к второй-третьей декаде февраля. В конце марта начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя декадная высота снежного покрова составляет 25 см, максимальная 44 см, минимальная 13 см (таблицы 1.2.15 – 1.2.17). Высота снежного покрова вероятностью превышения 5% составляет 45 см. Окончательно снежный покров разрушается в начале апреля (средняя дата 10 апреля). По данным наблюдений средняя плотность снега составляет 275 кг/м³ (таблица 1.2.17). По

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

карте районирования территории по нормативному значению веса снежного покрова участок работ относится к четвертой зоне (СП 20.13330.2016, карта 1 [14]) со значением показателя 2,0 кПа.

Таблица 1.2.15 - Средняя декадная высота снежного покрова, см [26]

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	-	-	1	2	2	4	6	9	11	14	16	19	21	22	22	22	20	14	6	-	-

Таблица 1.2.16 - Максимальная высота из наибольших, см [26]

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	-	4	8	15	15	21	18	28	25	27	33	35	41	43	43	44	42	41	31	6	-

Таблица 1.2.17 - Минимальная высота из наибольших, см [26]

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
Высота	-	2	1	1	1	1	1	1	2	1	4	8	9	8	6	3	2	1	1	1	-

Таблица 1.2.18 - Плотность снежного покрова, кг/м³ [26]

Месяц	XII			I			II			III			Средняя при наибольшей декадной высоте
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	
Плотность	223	249	257	270	257	268	281	292	303	316	330	341	275

Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина промерзания рассчитана согласно СП 22.13330.2016 [15] по формуле (таблица 1.2.18):

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{M_t}, \text{ где}$$

M_t - безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за год (см. таблица 1.2.1 в начале главы 3);

d_0 - величина, принимаемая равной для суглинков и глин 0,23 м; супесей, песков мелких и пылеватых - 0,28 м (песков гравелистых, крупных и средней крупности - 0,30 м; крупнообломочных грунтов - 0,34 м).

Таблица 1.2.19 - Нормативная глубина промерзания грунтов, м

Характеристика грунтов	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки и глины	43,5	0,23	1,52

Супеси, пески мелкие и пылеватые	43,5	0,28	1,85
Пески гравелистые, крупные и средней крупности	43,5	0,30	1,98
Крупнообломочный грунт	43,5	0,34	2,24

Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», 1997 из опасных метеорологических явлений здесь один раз в год следует ожидать сильный снегопад (интенсивность 20 мм и более за промежуток времени 12 часов и менее). Другие опасные гидрометеорологические процессы и явления (цунами, смерчи, снежные лавины и заносы, селевые потоки) в районе изысканий не наблюдаются.

1.3 Социально - экономические условия района проектируемых работ

Курманаевский район находится в западной части Оренбургской области и граничит: на севере — с Бузулукским, на востоке — с Тоцким, на юге с — Первомайским районами, на западе — с Самарской областью. Территория района протянулась с севера на юг на 73 км и с запада на восток — на 45 км, его площадь — 2862 км². Территория района протянулась с севера на юг на 78 км, с запада на восток на 45 км. Районный центр с. Курманаевка расположен в 270 км от областного центра г. Оренбурга и в 180 км от Самарской области.

На территории района действует 15 муниципальных образований поселений, где 35 населенных пунктов с населением 15,6 тыс. человек.

Таблица 1.3.1 – Численность и плотность населения

Показатель	Год					
	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Численность постоянного населения (на начало года), тыс. человек	17 417	17 211	16 811	16 538	16 246	15 992
Плотность населения, чел/км ²	6,08	6,01	5,87	5,77	5,68	5,59

Экономика. Район является производителем сельскохозяйственной продукции: зерна, мяса, молока. Основное направление по специализации большинства хозяйств: зерново-мясо-молочное. Эту отрасль экономики представляют 72 сельхозпредприятия: 3 — акционерные общества, 17 — СХПК, 3 — коллективные хозяйства, 44 — крестьянско-фермерские хозяйства, 5 — ООО.

Сельское хозяйство. Агропромышленный комплекс является крупнейшим сектором экономики Курманаевского района. Производством сельскохозяйственной продукции на территории района занимаются: 1- ЗАО, 1- АО, 1- ОАО, 11 – ООО, 2 – СПК (колхоз), и 70 крестьянских (фермерских) хозяйств. Район является производителем сельскохозяйственной продукции (зерно, мясо, молоко). Производством сельскохозяйственной продукции на территории района занимаются 14 сельхозпредприятий, 67 крестьянских (фермерских) хозяйств. поголовье крупного рогатого скота в хозяйствах района на 01.01.2019 года составляет: 8798 голов, в том числе коров 4050 голов, свиней 3901 голова, овец 3701 голова. поголовье стада у населения составляет: КРС - 3904 голов, в т.ч. коров – 1591 голова, свиней – 3762 головы, овец, коз – 3097 голов. В КФХ поголовье составляет: КРС – 1927 голов, в т.ч. коров – 750 голов, свиней – 540 голов, овец – 403 головы.

Промышленность и Природные ресурсы. Наиболее распространенными полезными ископаемыми являются нефть, газ, глины для производства буровых растворов, глины для производства кирпича. Разработку нефтяных месторождений района осуществляют нефтегазодобывающие управления «Бузулукнефть» и «Южоренбургнефть», входящие в состав ПАО «Оренбургнефть».

Социальная инфраструктура. В районе имеется 9 общеобразовательных школ, 6 филиалов школ, 7 детских дошкольных учреждений, 6 дошкольных групп и 1 филиал школы, два учреждения дополнительного образования: Детская юношеская спортивная школа и Центр детского творчества. Обучается в системе дошкольного и школьного образования 2391 человек, в системе дополнительного образования – 1786 человек. В районе имеются дома досуга и творчества – 20, библиотек – 19, Детская школа искусств, 2 народных историко-краеведческих музея. 10 коллективов самодетельного художественного творчества, носят почетное звание «Народный».

Здравоохранение. Медицинское обслуживание населения Курманаевского района осуществляется Курманаевской районной больницей, одной участковой больницей, шестью амбулаториями и 24 фельдшерско-акушерскими пунктами. Медицинское обслуживание населения в Курманаевском районе обеспечивает МУЗ «Курманаевская ЦРБ», имеющая в своем составе: Центральную районную больницу; одну участковую больницу; пять амбулаторий; 28 ФАПов. 2010 году в

центральной районной больнице работало 92 круглосуточных стационаров и 20 – дневных. В системе здравоохранения района 443 человека (в 2009 г. - 445), что составляет примерно 5 % от работающего населения района. Обеспеченность медицинскими работниками по району (на 10 000 населения) составила в 2009 г. и 2010 г. соответственно: врачи (без зубных) – 24,3 и 20,8, средний медицинский персонал – 96,8 и 93,1. Средняя зарплата со всеми надбавками на 1 физическое лицо по МУЗ «КЦРБ» составила 8376 руб., зарплата младшего медицинского персонала 4715 руб. Заболеваемость в районе, регистрируется выше, чем в среднем по России, и выше средне-областного уровня. Важную роль в этом играет экологическая ситуация, снабжение населения недоброкачественной питьевой водой, хронический стресс и ряд других факторов. Роль медицинской службы в снижении заболеваемости пока недостаточна. Всего на диспансерном учете в 2010 г. состояло 11182 человека (в 2009 г. – 7736), в том числе детей 950 (в 2009 г. – 1393). Охват диспансерным наблюдением при сегодняшнем уровне заболеваемости в районе недостаточный, при том, что эффективность диспансерного наблюдения в последние годы снижается.

Транспорт. Железнодорожный транспорт представлен магистральными линиями направлений Бузулук-Саратов. Участок железной дороги Бузулук-Саратов однопутный (с двух путными вставками). Протяженность линий в пределах района 95 км, имеется 8 станций и остановочных платформ. Дорожная сеть района представлена автодорогами республиканского, областного и внутрихозяйственного значения. Протяженность дорог общего пользования составляет 327 км, удельный вес автомобильных дорог с твердым покрытием в общей протяженности дорог общего пользования составляет 100%. Густота автомобильных дорог общего пользования с твердым покрытием составляет 112,8 км на 1 тысячу кв. км. территории. Ремонт и содержание дорог осуществляется Курманаевским дорожным управлением ГУП «Оренбургремдорстрой», который имеет свой асфальтобетонный завод. Сеть грунтовых, проселочных, реже асфальтированных дорог связывает между собой населенные пункты, расположенные как на территории месторождений, так и в непосредственной близости от них

На территории района действуют муниципальные маршруты по пассажирским перевозкам. Регулярным автобусным сообщением охвачено 100% населения

Экологическая обстановка. в Курманаевском районе благоприятная. В районе имеется агрометеопост. Выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ отходящих от стационарных источников в течение ряда лет продолжают снижаться.

Природно-климатическая характеристика. Район расположен в степной почвенно-климатической зоне, особенностью которой является резко-континентальный климат. Общая площадь лесов в районе превышает 11,0 тыс. га, однако более 7 тыс. га лесов, засеянных Курманаевским лесхозом не переведены и на учет не поставлены. Земли гослесфонда официально составляют 35,0 кв. км. На территории района протекают реки: Бузулук, Грачёвка, Тананык, Елшанка, Домашка, Винная, Торпановка, Бобровка. На территории района находится часть Елшанского водохранилища, водный фонд которого составляет 51 га; также имеется на территории района 85 прудов, плотины которых построены колхозами хозяйственным способом в 50-70 годы. По состоянию на 01.01.2019 года территория района составляет 286 243 га. Лесной фонд на территории района занимает 10477га и представляет собой небольшие колки. Земли промышленности 1976 га, водный фонд и прочие составляют 2588 га (Елшанское водохранилище и др.).

1.4 Растительный и животный мир

Характеристика растительного и животного мира района работ дана на основании «Технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации».

Согласно геоботаническому районированию территория изысканий относится к Предуральской провинции лесостепной зоны. Травянистый растительный покров в целом не отличается большим разнообразием.

Целинные участки с естественной травянистой растительностью, в большей степени измененной, сохранились в долинах рек, по балкам, оврагам, крутым водораздельным склонам и холмам с эродированными почвами. Хозяйственная деятельность (в первую очередь интенсивный выпас скота) сильно повлияла на ботанический состав растительного покрова, значительно видоизменив его. По данным геоботанического обследования, среди естественных растительных сообществ на

рассматриваемой территории преобладают равнинные разнотравно-типчаково-ковыльные степи, менее распространены сухие остепненные низинные луга.

Зональная растительность

Равнинные луговые степи, приуроченные в основном к равнинному и слабо покатоному рельефу, представляют собой разнотравно-типчаковой, ковыльно-типчаковой степью. Наиболее характерными видами здесь являются ковыль, относящихся к узколистым дерновинным злакам, встречаются лишь самые влаголюбивые, чаще всего ковыль Иоанна и ковыль узколистый, типчак (овсяница бороздчатая), тысячелистник обыкновенный, шалфей степной, люцерна серповидная, житняк узколистый.

Интразональная растительность

В понижениях рельефа к флоре равнинных степей примешиваются виды лугового разнотравья, характерные для фитоценозов сухих краткопойменных лугов. По сравнению со степными фитоценозами в данных сообществах увеличивается густота травостоя и его продуктивность. Преобладающими видами являются типчак, костёр безостый, ежа сборная и другие. В разнотравье присутствуют полынок, полынь белая, икотник серо-зеленый, лапчатка серебристая, кровохлебка лекарственная, молочай лозный, клевер ползучий и красный, донник белый и др.

Территория района достаточно хорошо облесена. Преобладающими породами в лесных колках и массивах являются дуб черешчатый, береза бородавчатая, клен остролистный, липа сердцелистная, к которым примешиваются осина обыкновенная, вяз гладкий, ольха черная, ива трехтычинковая, в подлеске отмечены черемуха, калина, рябина, в кустарниковом ярусе - шиповник коричневый, жостер слабительный, жимолость татарская, бузина, боярышник кроваво-красный, лещина обыкновенная, бересклет бородавчатый, чилига. Лесополосы представлены кленом ясенелистным и вязом мелколистным.

Условия рельефа, экспозиция склонов, степень увлажнения почв и степень их естественного плодородия, хозяйственная деятельность человека, особенно интенсивный выпас скота на пастбищах, очень сильно влияют на ботанический состав растительного покрова, значительно видоизменяя его.

На территории участка изысканий сформировались классы настоящих степей

Класс настоящих степей представлен одним подклассом - настоящие степи равнин.

Подкласс настоящих степей равнин получил распространение по пологим слабопокатым склонам, в условиях недостаточного атмосферного увлажнения, используемых под пастбища. Почвы – черноземы южные, в том числе карбонатные слабосмытые, тяжелосуглинистые. Из злаков доминируют ковыли Лессинга и Тырса, типчак, мятлик узколистый; разнотравье представлено шалфеем степным, полынком, тысячелистником обыкновенным, тимьяном Маршалла, грудницей шерстистой и др. Данный подкласс на участке строительства представлен разнотравно-типчаковым типом растительности. Проективное покрытие составляет 45 %; средняя высота 20 см. Урожайность – 5 ц/га сухой поедаемой массы. Качество корма среднее.

На распаханых участках из сорняков чаще встречаются однолетники - лебеда татарская, марь белая, щирица колосистая, гречишка вьюнковая, молочай синий, молочай лозный.

Исследование растительного мира выполнено в благоприятный период (август 2020 года).

Проектируемый объект преимущественно находится на землях сельскохозяйственного назначения, занятых пашней, где растительность представлена сельхоз культурами (пшеница, подсолнечник). Небольшие участки пастбищных угодий представлены разнотравьем с преимуществом злаковых видов в растений. Вдоль грунтовых дорог встречаются отдельные видами рудеральных растений – одуванчик лекарственный, горец птичий, цикорий, полынь обыкновенная, циклахена дурнишниковлистная и др.

Древесно-кустарниковая растительность участка изысканий представлена вязом мелколистным (карагачем) произрастающим в виде лесополос.

На участке изысканий встречается древесно-кустарниковая растительность (ДКР) – вяз мелколистный (карагач).

В результате маршрутных наблюдений, выявлено, что на участке изысканий и прилегающей территории отсутствуют редкие виды растений, занесенные в Красную книгу РФ и Оренбургской области.

Состояние наземной растительности качественно характеризует состояние воздушного бассейна и почвенного покрова.

Полевое обследование растительности в полосе отвода и на прилегающих территориях проводилось в рамках инженерно-экологических изысканий. При проведении рекогносцировочного обследования, проводимого для предварительной оценки состояния природной среды, угнетение растительного покрова и наличие сухостоя деревьев на обследованной территории не отмечено. Непосредственно в районе намечаемой деятельности растительные сообщества представлены агроценозом (пашней). Занесенных в Красную книгу видов растений на территории, отводимой под строительство, не обнаружено.

Животный мир

Для степных сообществ характерными видами позвоночных животных являются такие как рыжеватый суслик, полевая мышь, обыкновенный хомяк, обыкновенная полевка, обыкновенная слепушонка и др. Типичным обитателем степей является заяц-русак, селящийся в зарослях бурьяна, густой травы, куртинах кустарников. С открытыми угодьями рассматриваемой территории связана жизнь представителей отряда хищных - обыкновенной лисицы и ласки, населяющих старые вырубки, поля и поймы рек. В составе орнитофауны степных сообществ такие типичные виды как серая куропатка и полевой жаворонок. Столь же характерны для степей и дневные хищники из отряда соколообразных, среди которых наиболее часто встречаются канюк обыкновенный, пустельга обыкновенная, кобчик.

Из позвоночных животных для степных сообществ рассматриваемой территории наиболее характерны многочисленные норные грызуны: малый суслик, полевая мышь, обыкновенный хомяк, обыкновенная полевка, степная пеструшка, обыкновенная слепушонка, степная мышовка. В составе орнитофауны степных сообществ - такой типично степной вид, как серая куропатка. Столь же характерны для степей и дневные хищники из отряда соколообразных, среди которых наиболее часто встречаются канюк, пустельга обыкновенная и кобчик. Из мелких воробьиных, обитающих в степи, следует отметить полевого жаворонка, из пресмыкающихся - прыткую ящерицу и степную гадюку.

В лесах обитают зяблик, зарянка, обыкновенная горихвостка, большой пестрый дятел, обыкновенный скворец, кукушка, обыкновенный соловей, варакушка, рябинник, певчий дрозд, серая мухоловка, мухоловка-пеструшка, обыкновенная овсянка, ушастая сова, славка-завирушка, садовая славка, пеночки и многие другие птицы, а также млекопитающие: сибирская косуля, обыкновенная лисица, заяц-русак, ласка, лесная куница, лесной хорек, еж обыкновенный и другие.

По оврагам вдоль ручьев могут гнездиться ласточки береговушки, щурки золотистые, варакушки, соловьи, камышовки и некоторые другие виды птиц. Однако какова их численность, предположить сложно, так как многое зависит от существующей здесь для них кормовой базы.

Фауна степей и полей представлена обычными для Оренбургской области и района, в частности, видами: полевая мышь, серая полевка, хомяк обыкновенный, серый хомячок, суслик, полевой жаворонок, садовая овсянка, полевой конек, желтая и белая трясогузки.

К представителям лесной фауны, которые не только посещают рассматриваемую территорию, но и выводят здесь свое потомство, относятся такие виды как серая ворона, сорока, грач, черный ворон, галка, пустельга, кобчик, канюк, зеленушка, коноплянка, щегол, сойка, дятлы, дрозды, иволга, лиса, заяц-беляк, желтогорлая мышь, рыжая полевка, лесная соя, лесная мышь, косуля.

Указанные грызуны являются многочисленными не только на рассматриваемой территории, но и на смежных участках. В отличие от птиц, которые появляются в рассматриваемом районе в теплый период года, грызуны обитают здесь круглогодично.

Другими животными, которые так же, как и грызуны, живут в этой местности круглогодично, являются лиса, ласка, светлый хорь, зайцы.

В целом, видовой состав животных здесь разнообразен.

Исследование животного мира выполнено в благоприятный период (август 2020 года).

Район намечаемой деятельности характеризуется преобладанием природно-антропогенных ландшафтов над природными. В целом, биоценозы рассматриваемой территории сформировались под воздействием хозяйственной деятельности. Первичные природные комплексы давно преобразованы в агроценозы. Значительная часть животного мира представлена синантропными видами. Это, прежде всего, птицы семейства врановых, легко приспосабливающиеся к антропогенным изменениям среды: грач, серая ворона, галка, сорока. К этой группе относятся и такие виды птиц, как деревенская ласточка, домовая воробей, сизый голубь, а из млекопитающих – серая крыса и домовая мышь.

Большую площадь лицензионного участка занимают агроценозы (пашня). Из животных здесь преобладают насекомые и норные грызуны, главным образом, вредители сельскохозяйственных растений.

В результате маршрутных наблюдений, выявлено, что на участке изысканий и прилегающей территории отсутствуют редкие виды животных, занесенные в Красную книгу РФ и Оренбургской области.

Редкие виды животных в районе намечаемой деятельности отсутствуют. Обитающие здесь животные адаптированы к жестким антропогенным условиям. Поэтому, воздействие проектируемых нефтегазодобывающих объектов данного участка недр на животный мир будет минимальным. Занесенных в Красную книгу видов животных на территории, отводимой под строительство, постоянно обитающих или гнездящихся не обнаружено.

1.5 Геоморфологические условия и ландшафтная характеристика

Описание геоморфологических условий и рельефа района работ дано на основании «Технического отчета по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации», выполненных в рамках данного проекта.

По схеме физико-географического районирования Оренбургской области рассматриваемая территория находится на Восточно-Европейской равнине и равнине Предуральяского прогиба.

Район относится к лесостепи, характеризуется неоднородным построением рельефа. Это волнистая возвышенная равнина, сильно расчлененная глубокими и широкими долинами на обособленные водораздельные плато. Много долин, оврагов, балок.

По генетическому типу рельефа описываемая территория относится к денудационным равнинам плиоценового возраста. Морфологически денудационная равнина выражена сочетанием генетически однородных поверхностей (водоразделы, склоны, террасы в речных долинах), а также разнообразных по генезису форм рельефа.

Поверхности водоразделов сглажены, имеют плоскую или плоско-выпуклую форму, широтное направление и осложнены денудационными останцами различной формы и размеров. Склоны асимметричные, прямые, реже выпуклые. Их поверхность расчленена ложбинами стока, оврагами и балками, в которых часто наблюдаются вторичные врезы. Склоны южной экспозиции короткие и крутые ($8^\circ - 15^\circ$), северной – длинные и пологие ($3^\circ - 4^\circ$).

В геоморфологическом отношении исследуемая территория скважины 4081 приурочена к правобережной надпойменной террасе реки Бузулук. Абсолютные отметки изменяются от 72,00 м до 74,00 м.

В геоморфологическом отношении исследуемая территория скважины 4080 приурочена к левобережному склону реки Бузулук. Абсолютные отметки изменяются от 94,00 м до 115,00 м.

По функциональной принадлежности в рассматриваемом районе выделяются промышленно-селитебный, сельскохозяйственный и рекреационный типы ландшафта:

- промышленно-селитебный функциональный тип ландшафта включает территории населенных пунктов, производственных и коммунальных предприятий;
- сельскохозяйственный тип ландшафта включает земли, занятые сельскохозяйственными территориями (пашнями, пастбищами, сенокосами);
- рекреационный тип ландшафта представлен озелененными территориями и участками, прилегающими к водным объектам.

Природные ландшафты изыскиваемой территории стали основой для формирования антропогенно-видоизмененных ландшафтов:

- сельскохозяйственный ландшафт (сенокосы, пашни, пастбища);
- техногенный ландшафт данной территории представлен ландшафтом полосы отчуждения дорог, ландшафтом заброшенных бывших сельскохозяйственных земель; наземными и подземными коммуникациями;
- селитебный ландшафт представлен районами жилой застройки ближайших к участкам населенных пунктов;
- лесные антропогенные ландшафты – вторичные леса, полезащитные лесные полосы.

Участок проектируемого строительства приурочен к территории, относящейся ко первому типу ландшафтов (сельскохозяйственный).

Площадка скважины № 4315 (площадка камеры пуска, площадка дренажной емкости) расположены на пастбищных землях. На территории площадки имеются существующие коммуникации. Рельеф на площадке спланирован, с перепадом высот от 91,89 до 96,59 м.

Выкидной трубопровод от скважины № 4315 расположен на пастбищных землях. По трассе имеются существующие коммуникации. Рельеф на площадке спланирован, с перепадом высот от 91,89 до 96,59 м.

Подъездная автодорога к скважине № 4315 расположена на пастбищных землях. По трассе имеются существующие коммуникации. Рельеф на площадке спланирован, с перепадом высот от 91,89 до 96,59 м.

Подъездная автодорога к КТП-6/0,4кВ на скважине № 4315 расположена на пастбищных землях. По трассе имеются существующие коммуникации. Рельеф на площадке спланирован, с перепадом высот от 91,89 до 96,59 м.

Подъездная автодорога к МКПР расположена на пастбищных землях. На территории площадки имеются существующие коммуникации. Рельеф на площадке спланирован, с перепадом высот от 91,89 до 96,59 м.

ВЛ-6 кВ на скважине № 4315 от ВЛ 6кВ оп. № 10 на ф. 2201 ПС 35/6 кВ «Моргуновская» расположена на пастбищных землях. По трассе отсутствуют коммуникации. Рельеф на площадке спланирован, с перепадом высот от 91,89 до 96,59 м.

Размещение площадных сооружений входящих в состав линейного объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)», предусматривается на территории с рельефом, имеющим уклон менее 8 процентов. в районе размещения отсутствуют опасные геологические и инженерно-геологические процессы.

В соответствии с приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.04.2017г. № 740/пр подготовка схемы вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не требуется.

1.6 Зоны с особым режимом природопользования

1.6.1 Объекты историко-культурного наследия

Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации представляют собой уникальную ценность для всего многонационального народа Российской Федерации и являются неотъемлемой частью всемирного культурного наследия. В связи с этим необходимо учитывать режим регулирования хозяйственной деятельности в зоне памятников, следовательно, проектирование и проведение землеустроительных, земляных, строительных и иных работ на территории памятника или ансамбля запрещаются, за исключением работ по сохранению объектов культурного наследия.

В случае обнаружения на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в проекты проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ должны быть внесены разделы об обеспечении сохранности обнаруженных объектов до включения данных объектов в реестр, а действие положений землеустроительной, градостроительной и проектной документации, градостроительных регламентов на данной территории приостанавливается до внесения соответствующих изменений. Хозяйственная и иная деятельность на территориях объектов культурного наследия производится по согласованию с государственными органами по охране культурного наследия.

В соответствии с письмом Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 12.04.2021г. №55-1-963, инспекция не располагает сведениями о наличии (отсутствии) в границах зоны планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть» объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.

В соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», ч. 56

ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» необходимо:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки;

- представить в инспекцию документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельных участков).

1.6.2 Особо охраняемые природные территории

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) от 30.04.2020 № 15-47/10213 (О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий) особо охраняемые природные территории федерального значения (заповедники, национальные парки и др.) на территории проектируемого объекта **отсутствуют**.

В соответствии с:

- постановлением Правительства Оренбургской области № 121-п от 25.02.2015г. «О памятниках природы областного значения Оренбургской области» (в ред. Постановлений Правительства Оренбургской области от 24.02.2016 N 124-п, от 06.02.2018 N 54-п, от 11.05.2018 N 272-п, от 29.05.2019 N 333-п, от 13.03.2020 № 152-п);
- письмом Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области №1132227191 от 29.03.2021г;
- письмом Администрации Муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области № 143 от 26.03.2021г.;

непосредственно в районе строительства проектируемых объектов, охраняемые природные территории **областного и местного значения отсутствуют**.

1.6.3 Защитные леса и особо защитные участки леса

Защитные леса это лесные насаждения, предназначенные для защиты различных объектов от нежелательных природных (например атмосферных осадков, ветров, лавин) или антропогенных воздействий. Могут иметь как искусственное, так и естественное происхождение. Определённые защитные функции выполняют все леса, но среди них выделяют те, для которых эти функции являются главными. Социальное и экологическое значение этих лесов превосходит их хозяйственно-экономическую ценность.

Защитные леса выделяют в виде отдельных массивов, зон или полос. Правовой режим использования, охраны, защиты, воспроизводства защитных лесов, особо защитных участков лесов устанавливается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Защитные леса располагаются как на землях лесного фонда, так и на землях иных категорий.

Согласно письму •Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области №АГ-12-19/7157 от 09.04.2021г, в границах зоны планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть» 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)» земли лесного фонда отсутствуют.

1.6.4 Санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями на 25.04.2014г.) в целях обеспечения безопасности населения, вокруг объектов и производств, являющихся источником воздействия на среду обитания и здоровья человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ).

Для проектируемых объектов (обустраиваемая скв. № 607) предлагается установить санитарно-защитную зону размером 300 метров.

В санитарно-защитную зону объекта жилая застройка, территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также другие территории с нормируемыми показателями качества среды обитания не попадают.

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест и предельно допустимых уровней (ПДУ) физического воздействия на атмосферный воздух.

Источниками шума на территории площадки скважины № 607 являются однострансформаторная подстанция – КТП 6/0,4 кВ и специализированный трансформатор ТМПНГ-Э скважинного насоса. Данные источники отнесены к объемным источникам постоянного шума на открытой площадке (ИШ-001 и ИШ-002 соответственно).

Размер СЗЗ по фактору акустического воздействия на окружающую среду обосновывается расчетным путем с учетом места расположения источников и характера создаваемого ими шума.

Анализ результатов расчетов акустического воздействия показал, что собственные эквивалентные уровни звука меньше 0,1 ПДУ в расчетных точках на границах СЗЗ и жилой зоны.

Таким образом, проектируемый объект не вносит дополнительный вклад по шуму в расчетных точках на границах СЗЗ скважин и границе ближайшей жилой зоны.

Согласно результатам расчетов акустического воздействия эксплуатации проектируемых объектов в расчетных точках на границе СЗЗ соблюдаются требования гигиенических нормативов, то границу санитарно-защитной зоны для проектируемых объектов по фактору физического воздействия (шум) на окружающую среду предлагается установить от границы контура промышленной площадки на расстоянии 300 м во всех направлениях.

Основным фактором, определяющим размер санитарно-защитной зоны рассматриваемого объекта, является химическое загрязнение атмосферного воздуха.

В данном разделе был выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог» (версия 4.60). Соответствие качества атмосферного воздуха установленным санитарно-гигиеническим нормативам оценивалось в контрольных точках на границе санитарно-защитной зоны и на границе нормируемых территорий (жилая застройка):

- РТ № 1 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в северном направлении от обустраиваемой скв. № 607.
- РТ № 2 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в северо-восточном направлении от обустраиваемой скв. № 607.
- РТ № 3 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в восточном направлении от обустраиваемой скв. № 607.
- РТ № 4 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в юго-восточном направлении от обустраиваемой скв. № 607
- РТ № 5 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в южном направлении от обустраиваемой скв. № 607.
- РТ № 6 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в юго-западном направлении от обустраиваемой скв. № 607.
- РТ № 7 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в западном направлении от обустраиваемой скв. № 607.
- РТ № 8 - на границе СЗЗ на расстоянии 300 м в западном направлении от обустраиваемой скв. № 607;
- РТ № 9 - на границе жилой зоны ближайшего н.п. Скворцовка.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на этапе эксплуатации объекта показал, что при регламентированном режиме работы превышения 1,0 ПДК_{м.р} на границе жилой зоны и СЗЗ не достигается ни по одному из веществ.

Таким образом, размер санитарно-защитной зоны – 300 м является обоснованным и достаточным для проектируемого объекта.

Определенные проектом ориентировочные границы СЗЗ являются предварительными. После ввода объектов в эксплуатацию, в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, предварительные расчетные границы СЗЗ необходимо подтвердить данными натурных измерений, на основании которых будут установлены окончательные СЗЗ проектируемых объектов.

1.6.5 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим хозяйственной и иной деятельности. Основная цель назначения водоохранных зон - предотвращение загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира. Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается по их протяженности от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км². Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для озер и водохранилищ, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

Согласно вышеназванному документу, в границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В прибрежных защитных полосах, наряду с установленными выше ограничениями, запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану объектов от загрязнения, засорения и истощения вод.

На основании Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ минимальная ширина водоохранной зоны р. Бузулук (длина – 248 км.) - 200 м, р. Елшанка (длина – 30 км.) - 100 м, прибрежной защитной полосы - 50 м. Временные водотоки в оврагах и водоемы имеют водоохранную зону 50 м и соответствующую ей прибрежную защитную полосу. Проектируемые сооружения находятся за пределами водоохранных и прибрежных защитных полос водных объектов.

2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Параметры объектов капитального строительства входящих в состав объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)» разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельных участков, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

В основу объемно-планировочных решений данного проекта заложено рациональное использование отведенных площадей и трасс, технико-экономическая целесообразность.

В данном проекте зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается по границам отвода проектируемых объектов:

Ширина полосы временного отвода для строительства выкидного трубопровода от скв. 607 до АГЗУ-40 составляет 24,0 м., принята в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Ширина полосы временного отвода для строительства ВЛ-6 кВ составляет 8,0 м., принята в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 750 кВ»;

Земельный участок под эксплуатацию скважин составляет 3600 м.кв, принята в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и в соответствии с разделом 7615П-П-006.000.000-ИЛО2-01.

Площади земельных участков, предоставляемых под опоры (включая оттяжки) воздушных линий электропередачи в постоянное пользование, определена в соответствии с письмом ОАО «РОСЭП» от 03 апреля 1996 года № 07.09-96 Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ. Укрупненные величины площадей отвода земли в постоянное пользование для установки унифицированных опор воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ (ВЛ) составлены в качестве справочного материала к ВСН № 14278-тм-т1 "Нормам отвода земли для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ", утвержденные руководителем Департамента Электроэнергетики Минтопэнерго РФ И.А. Новожиловым, 20.05.1994 г.

Площадь земельного участка под опорой А10-2 составляет 13 м.кв.

Площадь земельного участка под опорой ПП10-2 составляет 4 м.кв.

Внутриплощадочные дороги, обеспечивающие подъезд пожарных машин и возможность проезда спецтехники ко всем проектируемым площадкам без ограничения нагрузки, выполнены Vв категории, согласно СП 37.13330.2012, от полевых дорог круглогодичной эксплуатации. Ширина проезжей части составляет 4,5 м. Ширина обочин составляет 1,5 м., согласно раздела 7615П-П-006.000.000-ИЛО2-01.

Земельный участок под опознавательным знаком и под стойкой КИП, в соответствии с проектными решениями (раздел 7615П-П-006.000.000-ТКР-01 и 7615П-П-006.000.000-ИЛО5-11), составляет 1 м.кв.

В соответствии с СП 284.1325800.2016, утвержденным приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от «16» декабря 2016 г. № 978/пр, таблица 7) минимальные расстояния от оси проектируемых нефтепроводов до зданий, сооружений и других инженерных сетей составляют 75 м.

В соответствии с правилами охраны магистральных трубопроводов" (ред. От 23.11.94) (утв. Минтопэнерго рф 29.04.92, постановлением госгортехнадзора рф) охранная зона нефтепровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" вдоль трассы проектируемой ВЛ-6 кВ и ВЛ 10 кВ, устанавливаются охранные зоны в виде в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии

электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 10 м от оси в каждую сторону.

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 7.1.3. «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов», проектируемые сооружения относятся к III классу с необходимым размером СЗЗ – 300 м.

Ввод проектируемого объекта не повлияет на изменение класса опасности предприятия. На территории СЗЗ и в пределах санитарного разрыва жилые строения отсутствуют.

3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Границы зон планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)» в границах муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области пересекают границы зон планируемого размещения объектов АО «Оренбургнефть»:

- 3513П «Сбор нефти и газа со скважин №№7037,7038,7040,2000 и система заводнения скважины №7037 Бобровского месторождения»;
- 4215П «Техническое перевооружение доп.скважин ГТМ ПАО "Оренбургнефть"»
- 5338П «Строительство инфраструктуры для запуска скважин ГТМ, ЗБС 2018-2019гг. (РИТС-3)»;
- 6515П «Строительство инфраструктуры для запуска скважин в фонд ППД 2020-2021гг. (РИТС-3)»;

Реконструкция и изменение местоположения указанных объектов в связи с размещением объекта АО «Оренбургнефть» 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)» не предусматривается.

На основании изложенного, границы зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения – отсутствуют.

4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

В соответствии п. 4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ, действие градостроительных регламентов определяющих предельные параметры разрешенного строительства, не распространяется на земельные участки предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, предоставленные для добычи полезных ископаемых.

В основу объемно-планировочных решений данного проекта заложено рациональное использование отведенных площадей и трасс, технико-экономическая целесообразность.

В проекте используются «киоски» полного заводского изготовления. Гарантии соответствия конструктивного и объемно-планировочного решения «киосков» требованиям действующих норм предоставляются заводом-изготовителем.

Размеры технологических площадок определены, исходя из рационального размещения оборудования и трасс инженерных сетей, габаритов оборудования, указаний производителя по его размещению и монтажу в соответствии с требованиями противопожарных норм, ВНТП 3-85, СП 18.13330.2011, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», ПУЭ.

Все архитектурно-конструктивные и объемно-планировочные решения площадок и сооружений приняты по «ПДТП Компании П4-06.02 ПДТП-0026»:

- Площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001

Площадь застройки – 31,5 м². Площадка размером 7000x4500 мм с покрытием из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015), толщиной 50-70 мм по подстилающему слою из бетона кл. В7,5, толщиной 100 мм и щебеночной подготовке толщиной 150 мм, с выступающим бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Опоры под трубопровод выполнены из труб диаметром 114x5 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленном котловане диаметром 600 мм на глубину 2,2 м. Площадка канализуется. Дождеприемный колодец расположен на приустьевой площадке, выполнен из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-2016.

За приустьевой площадкой расположен высоковольтный разветвительный щит. Площадь застройки – 0,07 м². Опора щита выполнена из швеллера № 16 (ГОСТ 8240-97), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в высверленном котловане диаметром 400 мм на глубину 1,8 м.

- Площадка под ремонтный агрегат. 003

Площадь застройки – 60 м². Площадка размером 15000x4000 мм с покрытием из дорожных плит ПДН-АтV и ПД-3-16А по серии 3.503.1-91, вып. 1, уложенных на песчаную подсыпку – 60 мм, щебеночную подготовку – 300 мм. Площадка не канализуется.

- Площадка под блок дозирования реагента. 007

Площадь застройки – 10,5 м². Площадка размером 3500x3000мм с щебеночным покрытием толщиной 200 мм, с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Фундамент под блок выполнен из плиты заводского изготовления 2П18.18 (ГОСТ 21924.0-84).

- Подстанция трансформаторная комплектная 303

Площадь застройки – 19,76 м². Щебеночная площадка размером 4820x4100 мм, толщиной 150 мм с утопленным бордюрным камнем (ГОСТ 6665-91). Рама под блок и лестницы выполнены из швеллера №16 (ГОСТ 8240-97), уголка 50x5, 63x5, 75x6 (ГОСТ 8509-93) и установлены на железобетонные стойки СОН (серия 3.407.1-157, вып. 1) которые установлены на бетон В15 ([ГОСТ 26633-2015](#)) в сверленных котлованах диаметром 500 мм на глубину 2,0 м от уровня площадки и последующей засыпкой песчано-гравийной смесью. Площадка не канализуется.

- Станция управления. 306

Площадь застройки – 32,06 м². Площадка размером 7820x4100 мм, с щебеночным покрытием толщиной 150 мм, с откосами. Опорная конструкция под станцию управления и лестницы сварены из швеллера №№12, 14 (ГОСТ 8240-97), уголка 50x5 (ГОСТ 8509-93) и установлены на железобетонные стойки СОН (серия 3.407.1-157, вып. 1) которые установлены на бетон В15 ([ГОСТ 26633-2015](#)) в

сверленных котлованах диаметром 500 мм на глубину 2,0 м от уровня площадки и последующей засыпкой песчано-гравийной смесью. Площадка не канализуется.

- Молниеотвод. 308 (H=15 м)

Опора из стальной трубы диаметром 219х8 (ГОСТ 10704-91) с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в столбчатом фундаменте на глубину 2,0 м. Молниеотвод разработан на основе серии 3.407.9-172 выпуск 2.

- Радиомачта. 355 (H=10 м)

Радиомачта высотой 10 м. Опора изготовлена из стальной трубы диаметром 530х9 по ГОСТ 10704-91 с заделкой бетоном класса В15 в столбчатом фундаменте, армированном каркасами на глубину 2,1 м. Промежуточные площадки, ограждение и лестница выполнены из швеллера (ГОСТ 8240-97) и уголка (ГОСТ 8509-93). Тросостойка ТС-4 и молниеотвод ТС-5 выполнены по серии 3.407.9-172 выпуск 2.

- Шкаф КИПиА. 364

Площадь застройки – 3,36 м². Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм по утрамбованному грунту. Фундамент под шкаф - монолитный бетонный из бетона класса В15 (ГОСТ 26633-2015), в копаном котловане на глубину 0,75 м на щебеночной подготовке. Площадка не канализуется.

- Емкость канализационная. 417

Площадь застройки – 1,0 м². Емкость канализационная (V=5 м³) запроектирована из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-2016. Под емкость предусмотрена подготовка из бетона толщиной 100 мм.

- Знак пикетный. 016

Площадь застройки – 0,07 м². Оповестительные знаки выполнены из металлического листа (ГОСТ 19903-2015), опоры из стальных труб 89х5 (ГОСТ 10704-91), с заделкой бетоном класса В15 (ГОСТ 26633-2015) в сверленных котлованах диаметром 300 мм, глубиной 1,2 м.

5 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

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 приведена в таблице 5.1.

Таблица 5.1.

№ п/п	ПК+	Наименование коммуникации	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона
<i>Трасса выкидного трубопровода от скв. 607 до АГЗУ-40</i>					
1	0+11.8	кабель на эстакаде	19	«Управление информационных технологий» АО «Оренбургнефть» (эксплуатирует ООО ИК «СИБИНТЕК»)	АБК Савельевка, мастер Феропонтов Д.Ю., тел. 89228137965
2	0+96.8	нефтепровод нед.	60	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
3	1+6.5	кабель КЛТМ бездействующий, выведен из эксплуатации	63	«Управление информационных технологий» АО «Оренбургнефть» (эксплуатирует ООО ИК «СИБИНТЕК»)	АБК Савельевка, мастер Феропонтов Д.Ю., тел. 89228137965
4	1+10.0	ЛЭП 6 кВ Зпр. Ф-5 ПС 35/6 кВ «Майский Купол»	61	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО № 3	АБК Савельевского участка, нач. уч. Кашкаров Д.В., тел. 89328537282
5	1+20.7	нефтепровод нед.	61	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
6	1+24.7	ЛЭП 6 кВ Зпр. Ф-3 ПС 35/6 кВ «Майский Купол»	62	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО № 3	АБК Савельевского участка, нач. уч. Кашкаров Д.В., тел. 89328537282
7	1+29.3	нефтепровод	59	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
8	1+55.7	нефтепровод	63	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
9	1+62.8	нефтепровод	62	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
10	1+76.9	нефтепровод нед.	52	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
11	1+85.6	кабель КЛТМ бездействующий, выведен из эксплуатации	69	«Управление информационных технологий» АО «Оренбургнефть» (эксплуатирует ООО ИК «СИБИНТЕК»)	АБК Савельевка, мастер Феропонтов Д.Ю., тел. 89228137965
12	1+96.2	нефтепровод	85	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
13	1+96.9	нефтепровод	65	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
14	1+98.2	нефтепровод	84	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
15	1-98.3	нефтепровод	76	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
16	2+16.9	дренаж	88	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146

№ п/п	ПК+	Наименование коммуникации	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона
<i>По трассе ВЛ-6 кВ пересечения отсутствуют</i>					
<i>Трасса подъездной автодороги</i>					
17	0+4.6	ЛЭП 6 кВ Зпр. Ф-5 ПС 35/6 кВ «Майский Купол»	81	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО № 3	АБК Савельевского участка, нач. уч. Кашкаров Д.В., тел. 89328537282
18	0+11.6	кабель КЛТМ бездействующий, выведен из эксплуатации	88	«Управление информационных технологий» АО «Оренбургнефть» (эксплуатирует ООО ИК «СИБИНТЕК»)	АБК Савельевка, мастер Ферапонтов Д.Ю., тел. 89228137965
19	0+16.7	нефтепровод нед.	84	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ №3	АБК Курманаевская, нач. уч. ЦЭРТ № 3 Петухов А.В., тел. 89228152146
<i>По трассе подъездной автодороги к скв. 607 пересечения отсутствуют</i>					

6 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

Границы зон планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)» в границах муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области пересекают границы зон планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть»:

- 3513П «Сбор нефти и газа со скважин №№7037,7038,7040,2000 и система заводнения скважины №7037 Бобровского месторождения»;
- 4215П «Техническое перевооружение доп.скважин ГТМ ПАО "Оренбургнефть"»
- 5338П «Строительство инфраструктуры для запуска скважин ГТМ, ЗБС 2018-2019гг. (РИТС-3)»;
- 6515П «Строительство инфраструктуры для запуска скважин в фонд ППД 2020-2021гг. (РИТС-3)»;

Ведомость пересечений с объектом 3513П приведена в таблице 6.1.

Таблица 6.1.

1	518366,32	1299683,54
2	518367,98	1299685,92
3	518364,70	1299697,23
4	518360,97	1299697,17
5	518363,84	1299698,02
6	518362,32	1299702,75
7	518352,81	1299697,03

8	518352,80	1299697,03
9	518332,83	1299696,68
10	518332,97	1299688,72
11	518333,01	1299686,47
12	518338,25	1299679,81
13	518350,00	1299681,36
14	518350,11	1299680,75

Ведомость пересечений с объектом 4215П приведена в таблице 6.2.

Таблица 6.2.

1	518331,47	1299688,42
2	518347,91	1299693,27
3	518327,51	1299723,36
4	518325,75	1299725,98
5	518317,90	1299737,53
6	518311,60	1299736,67
7	518286,54	1299768,61
8	518228,30	1299764,24
9	518197,78	1299759,92
10	518189,34	1299758,74
11	518183,64	1299757,89
12	518132,17	1299750,58
13	518143,17	1299727,95
14	518167,51	1299731,40
15	518173,77	1299732,25
16	518177,25	1299732,75
17	518230,98	1299750,89

18	518238,77	1299740,95
19	518245,76	1299741,48
20	518274,15	1299745,52
21	518275,57	1299743,70
22	518284,24	1299744,36
23	518301,83	1299718,45
24	518303,61	1299715,84
25	518306,40	1299711,73
26	518312,49	1299712,56

Ведомость пересечений с объектом 5338П приведена в таблице 6.3.

Таблица 6.3.

1	518140,82	1299732,78
2	518170,98	1299737,07
3	518177,47	1299738,00
4	518204,00	1299741,77
5	518230,98	1299750,89
6	518234,70	1299746,15
7	518267,64	1299750,83
8	518287,07	1299766,06
9	518288,40	1299766,25
10	518284,49	1299771,23
11	518276,90	1299770,16
12	518271,97	1299784,73
13	518257,89	1299773,68
14	518223,53	1299768,79
15	518187,64	1299763,68
16	518187,12	1299763,61
17	518129,80	1299755,45
18	518361,29	1299707,04
19	518360,60	1299706,75
20	518362,50	1299704,65
21	518359,97	1299702,36
22	518359,97	1299702,35
23	518362,05	1299697,49
24	518362,13	1299697,30
25	518365,12	1299690,29
26	518344,41	1299687,34
27	518345,92	1299680,82
28	518350,00	1299681,36
29	518350,11	1299680,75
30	518373,75	1299684,82
31	518371,15	1299699,96
32	518371,11	1299700,19
33	518369,74	1299708,15

Ведомость пересечений с объектом 6515П приведена в таблице 6.4.

Таблица 6.4.

1	518363,74	1299683,10
2	518373,75	1299684,82
3	518372,31	1299693,18
4	518361,55	1299691,19

7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Границы зоны планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)» не пересекают водные объекты (в том числе водотоки, водоемы, болота и т.д.).

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по инжинирингу -
начальник управления инжиниринга
обустройства месторождений
ООО «СамараНИПИнефть»



А.Н. Пантелеев

« _____ » 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник управления
по проектно-изыскательским работам
АО «Оренбургнефть»



Н.Н. Мишин

« _____ » 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку документации по планировке территории (проект планировки и межевания территории)
объекта строительства АО «Оренбургнефть» 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского
месторождения (ГТМ)»

в границах муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района
Оренбургской области

№ п.	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований к выполнению работ
1	Объемы выполняемых работ	Разработка документации по планировке территории (проект планировки и межевания территории): Общая площадь – 2,2 га. <ul style="list-style-type: none">• Трасса выкидного трубопровода от скв. 607 до АГЗУ-40 протяженностью 217,1 м;• Трасса ВЛ-6 кВ протяженностью 52,3 м;• Трасса подъездной автодороги протяженностью 96,86 м;• Трасса подъездной автодороги к скв. 607 протяженностью 26,84 м;
2	Местоположение	Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области;
3	Заказчик-застройщик	АО «Оренбургнефть», г. Бузулук, ул. Магистральная, 2.
4	Генподрядчик	ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара, ул. Вилоновская д.18.
5	Цель выполнения работ	5.1 Выполнение требований Градостроительного кодекса РФ, касающихся линейных сооружений, Разработка документации по планировке территории (проект планировки и межевания территории). 5.2. Принятие решения об утверждении документации по планировке территории.
6	Технические и исходные данные, предоставляемые Заказчиком	6. Заказчик выдает: 6.1. Технические требования на проектирование. 6.2. Для линейных объектов, подлежащих реконструкции: 6.2.1. Утвержденный Приказ о подготовке документации по планировке территории; 6.2.2. Утвержденное задание на подготовку документации по планировке территории; 6.2.3. Паспорт трубопровода.
7	Состав, содержание работ и основные требования к ним	7.1. Осуществить: 7.1. Состав работ по разработке и утверждению документации по планировке территории. 7.1.1. Организацию и сопровождение работ по принятию решения о подготовке документации по планировке территории уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органами местного самоуправления; 7.1.2. Организация подготовительных работ: - получение сведений государственного кадастра недвижимости (кадастровые планы территории, выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости); - получение на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы территориального планирования схем территориального планирования муниципальных районов и генеральных планов поселений;

		<ul style="list-style-type: none"> - получение в уполномоченном органе сведений о границах территорий объектов культурного наследия; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон с особыми условиями использования территорий; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленных ранее утверждённой документацией по планировке территории; - получение в уполномоченном органе сведений о границах зон действия публичных сервитутов. <p>7.1.3. Разработка основной части проекта планировки территории включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертеж красных линий; - чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; - чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; - пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ, Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564 и Постановление правительства РФ от 25.04.2020 г. №586. <p>7.1.4. Разработка материалов по обоснованию проекта планировки территории включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); - схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; - схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; - схема границ территорий объектов культурного наследия; - схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; - схема границ территорий, подтвержденных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); - схема конструктивных и планировочных решений; - разработка иных материалов в графической форме для обоснования положений о планировке территории; - пояснительная записка разрабатывается в соответствии со ст. 42 Градостроительного Кодекса РФ, Постановления правительства РФ от 12.05.2017 №564 и Постановление правительства РФ от 25.04.2020 г. №586. <p>7.1.5. Подготовка проектов межевания территории:</p> <ul style="list-style-type: none"> - осуществляется в соответствии со ст. 43 Градостроительного Кодекса РФ, Постановления правительства РФ от 26.08.2020 г. №1285. <p>7.1.6. Формирование проекта документации по планировке территории.</p> <p>7.1.7. Направление на проверку в уполномоченные федеральные органы исполнительной власти, органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органы местного самоуправления.</p> <p>7.1.8. Организация и сопровождение работ по участию в подготовке и проведению публичных слушаний или общественных обсуждений на территории каждого сельского поселения. Публичные слушания или общественные обсуждения проводит субподрядчик с участием представителей заказчика и проектировщика при необходимости.</p> <p>7.1.9. Организация и сопровождение работ по принятию решения об утверждении документации по планировке территории в уполномоченном федеральном органе исполнительной власти, органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органе местного самоуправления.</p>
8	Сроки выполнения работ	<p>8.1. Согласно календарному плану.</p> <p>8.2. Генподрядчик гарантирует, что работы будут выполнены в объёме и в сроки, предусмотренные Договором, в соответствии с утверждённым техническим заданием.</p>

		<p>8.3. При обнаружении недостатков в результатах выполненных работ исполнитель по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить данные недостатки.</p> <p>8.4. В течение всего срока выполнения работ по требованию предоставлять в адрес Заказчика актуализированную информацию о текущем состоянии выполнения работ.</p>
9	Результаты выполненных работ	<p>9. Результаты выполненных работ</p> <p>По результатам выполненных работ, по акту сдачи - приемки работ Подрядчиком должны быть переданы следующие документы:</p> <p>Документация, оформленная в соответствии с данным техническим заданием на бумажном носителе и в электронном виде (в формате JPG (PDF) и MapInfo), содержащая следующие материалы:</p> <p>9.1.2. Документация по планировке территории.</p> <p>9.1.3. Объявление в местных СМИ об информировании населения о проведении публичных слушаний или общественных обсуждений.</p> <p>9.1.4. Протокол публичных слушаний и заключение о результатах публичных слушаний или общественных обсуждений.</p> <p>9.1.5. Решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти, органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления об утверждении документации по планировке территории.</p> <p>9.1.6. Материалы передаются – 1 экз. в Администрацию муниципального района; 2 экз. Заказчику, 1 экз. в архив Генподрядчика.</p>
10	Нормативно-правовая и техническая документация	<p>10. Работы выполняются в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и технических документов:</p> <p>10.1. Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ.</p> <p>10.2. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ.</p> <p>10.3. Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ.</p> <p>10.4. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.</p> <p>10.5. Федерального закона РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 №7-ФЗ.</p> <p>10.6. Положения о порядке организации и проведения публичных слушаний и общественных обсуждений на территории сельских поселений.</p> <p>10.7. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых месторождений СН 459-74. СН 452-73; СН 459-74; №14278тм-т1; СН 456-73.</p> <p>10.8. Постановление правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».</p> <p>10.9. Постановление правительства РФ от 25.04.2020 г. №586.</p> <p>10.10. Постановление правительства РФ от 26.08.2020 г. №1285.</p>

Начальник управления землеустроительных работ

Начальник отдела землеустроительных работ в
г. Бузулук




Д.В. Клименко

В.Б. Явкина



Администрация
Муниципального образования
Лабазинский сельсовет
Курманаевского района
Оренбургской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.06.2021 № 45-п

О разработке проекта планировки
совмещенного с проектом межевания

Руководствуясь статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с учетом части 1 статьи 3 Федерального закона от 29.12.2004 № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» и статьи 17 Закона Оренбургской области от 16.03.2007 № 1037/233-ІУ-ОЗ «О градостроительной деятельности на территории Оренбургской области», в соответствии с заявлением № ИСХ-0442-03581-21-АМ от 09.06.2021:

1. Разработать проект планировки, совмещенный с проектом межевания по объекту АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины № 607 Бобровского месторождения (ГТМ)» по землям муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня опубликования в газете «Лабазинский вестник».

Глава муниципального образования

В.А. Гражданкин

Разослано: в дело, прокурору, ООО «СамараНИПИнефть»

Верно
Глава МО
09.06.2021



В.А. Гражданкин



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**
(ООО «СамараНИПИнефть»)

Утверждено:

ООО «СамараНИПИнефть»

Начальник бюро ГИП



Согласовано:

АО «Оренбургнефть»

Начальник управления по проектно-
изыскательским работам



ПРОГРАММА

инженерно-геодезических изысканий

**7615П «Сбор нефти и газа со скважины № 607 Бобровского
месторождения ГТМ)»**

Главный инженер проекта

Начальник отдела инженерно-
геодезических изысканий

Л.Н. Мингалиев

С.В. Селезнева

Самара, 2021

Содержание

1 Общие сведения	1
2 Изученность территории	1
3 Краткая характеристика района работ	1
4 Виды и объемы планируемых работ	3
5 Создание планово-высотного обоснования	3
6 Топографическая съемка	4
7 Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерно-геодезических изысканиях трасс	5
8 Требования к производству работ	6
9 Обоснование применения современных не стандартизированных технологий (методов) производства инженерных изысканий	7
10 Осуществление контроля работ	7
11 Возможные воздействия на окружающую среду при проведении изыскательских работ	7
11.1 Основные виды возможного воздействия на окружающую среду	7
11.2 Мероприятия по охране окружающей среды	8
11.3 Охрана труда при производстве изыскательских работ	8
11.4 Основные правила производства работ в охранных зонах действующих коммуникаций продуктопроводов	10
11.5 Основные правила производства работ на объектах нефтедобычи и нефтепереработки (НИН) и охранной зоне действующих коммуникаций	10
11.6 Производство изыскательских работ в зоне действующих кабельных и воздушных линий связи	12
11.7 Производство изыскательских работ в зоне действующих ЛЭП	12
11.8 Правила движения автотранспорта при изыскательских работах	13
11.9 Меры безопасности при буровых работах	14
11.10 Правила пожарной безопасности	15
11.11 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	16
11.12 Действия персонала при возникновении пожара	16
12 Перечень, состав отчетных материалов, сроки их представления	17
13 Список используемой литературы	18
Приложение 1 Обзорные схемы района работ	19

1 Общие сведения

Инженерно-геодезические работы выполняются на основании:

договора 7615П «Сбор нефти и газа со скважины № 607 Бобровского месторождения ГТМ)»,

технического задания, выданного заместителем главного инженера по инженерным изысканиям и землеустроительным работам Касаевым Д.И. и утвержденного начальником управления по проектно-изыскательским работам АО «Оренбургнефть» Мишиным Н.Н.;

свидетельства № И-045-2017, выданного некоммерческой организацией «Союз «Роснефть-Изыскания» 14.07.2017 г. о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий;

Местоположение: Оренбургская область, Курманаевский район.

Сроки выполнения работ: согласно календарному плану.

Заказчик: АО «Оренбургнефть».

Стадия проектирования: проектная и рабочая документация.

Целями инженерно-геодезических изысканий является создание топографической основы для разработки проектной и рабочей необходимой для проектирования объектов.

В районе производства инженерно-геодезических работ имеются пункты ГГС. Координаты пунктов получены из Управления Росреестра по Оренбургской области в системе координат МСК-Субъект 56.

2 Изученность территории

На район работ имеются топографические карты масштаба 1:100000 и 1:25000. Топографические карты указанных масштабов могут быть использованы для краткого описания района работ, составления обзорной схемы и схемы изысканных трасс и площадок.

3 Краткая характеристика района работ

В административном отношении проектируемый объект расположен в Курманаевском районе Оренбургской области.

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и по данным МС «Авангард» в среднем за год положительная и составляет 4,6°C. Самым жарким месяцем является июль (плюс 21,0°C), самым холодным – январь (минус 12,6°C). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 41°C в 1962 и 1971 г., абсолютный минимум – минус 46°C в 1942 г. Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха за год составляет минус 36°C. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) - плюс 28,0°C. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) – минус 17,4 °C.

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. Наиболее низкие значения последней по данным МС Авангард приходится обычно на весну, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Минимальные значения упругости водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,0 - 2,1 гПа), максимальные – в июле (13,8 гПа).

Ветер. Средняя годовая скорость ветра составляет 4,0 м/с. Максимально наблюдаемая скорость равна 34 м/с, порывы – 40 м/с. По Карте 2 (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») Районирование территории Российской Федерации по давлению ветра район изысканий относится к III району, которому соответствует нормативное значение ветрового давления (W0), равное 0,38 кПа.

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по частоте повторяемости и интенсивности пляске проводов и тросов (ПУЭ 7 [21]) территория изысканий относится к району с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости пляски более 1 раз в 5 лет).

Атмосферные явления. Среди атмосферных явлений в течение года наблюдаются туманы (обычно 20 дней за год) с наибольшей частотой холодный период. Метели возможны с сентября по апрель (за год в среднем 39 дней), с наибольшей повторяемостью (до 11 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле.

Атмосферные осадки по данным МС «Авангард» на исследуемой территории составляют в среднем за год 366 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 251 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 115 мм. Наибольшее количество осадков (46 мм) отмечено в июне, наименьшее – в феврале (19 мм). В течение года жидкие осадки составляют в среднем 67%, твердые - 20%, смешанные - 13%. Среднее максимальное годовое количество осадков за год 18 мм. Максимальное суточное наблюдаемое количество осадков на МС «Авангард» было отмечено 27.06.1960 г. – 83 мм, расчетный максимум 1% вероятности превышения составляет 90 мм.

Снег появляется чаще всего в третьей декаде октября, но он обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 29 ноября. Максимальной мощности снег достигает к концу первой декады февраля. В середине марта происходит его активное таяние, уплотнение и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя при наибольшей декадной высоте плотность снежного покрова составляет 289 кг/м³. Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля (средняя дата 1 апреля).

Гололедно-изморозевые отложения наблюдаются в период с сентября по март. По Карте 3 Районирование территории Российской Федерации по толщине стенки гололеда (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») район изысканий относится ко II району. Для данного района толщина стенки гололеда (b), превышаемая один раз в 5 лет, на элементах кругового сечения диаметром 10 мм, расположенных на высоте 10 м над поверхностью земли, равна 5 мм.

По нормативной толщине стенки гололеда b_3 плотностью 0,9 г/см³ (п. 2.5.46 ПУЭ 7 [21]) рассматриваемая территория изысканий находится в III гололедном районе с нормативной толщиной равной 20 мм.

Температура почвы. Температура почвогрунтов изменяется от самых низких значений на глубинах до 0,4 м в феврале до наибольшего прогрева на поверхности – в июле. В более глубоких слоях наступление годового минимума сдвигается ближе к весне, годовой максимум приходится на осенние месяцы. Начиная с глубины 0,8 м и ниже, температура почвы положительная. Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность и пр.), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Суглинки и глины – глубина промерзания 1,52, супеси, пески мелкие и пылеватые – 1,85 м, пески гравелистые, крупные и средней крупности – 1,98 м, крупнообломочный грунт – 2,25 м.

Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», Санкт-Петербург, Гидрометеиздат 1997, по данным наблюдений на МС «Авангард», на исследуемой территории следует ожидать проявления следующих опасных метеорологических явлений:

- сильную метель (включая низовую) продолжительностью 12 часов и более при скорости ветра 15 м/с и более – максимальное число дней в году 3;

- крупный град (диаметр градин 20 мм и более) – максимальное число дней в году 1.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория представлена р. Бузулук, протекающей в 4,1 км юго-восточнее района работ. Пересечения водных преград отсутствуют.

Процессы, способные оказать негативное воздействие или ущерб на проектируемые сооружения как карст, суффозия и оползни на исследуемой территории, не обнаружены.

По шкале интенсивности землетрясений MSK-64 СП 14.13330.2011 [11] рассматриваемая территория отнесена к районам с сейсмической опасностью в 6 баллов при 1 % повторяемости в течение 50 лет.

Непосредственно на участке изысканий опасные геологические процессы и явления не выявлены.

4 Виды и объемы планируемых работ

Система координат: МСК субъект 56

Система высот: Балтийская 1977 г.

Площадные объекты:

- Санитарно-защитная зона скважины № 607 (СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 п.7.1.3, III класс, п.п.1) – 28,27 га;

- Площадка скважины № 607, СУДР, станция управления – 2,0 га;

- Площадка существующей АГЗУ-40 – 1,0 га;

- Площадка проектируемой КТП (перенос существующей) 6/0,4 кВ для скважины № 607.

Линейные объекты:

- Проектируемый выкидной трубопровод от проектной скважины № 607 до АГЗУ-40, Ду-89х6мм – 0,300 км;

- Проектируемая ВЛ-6 кВ на скважину № 607 отпайкой от сущ. ВЛ-6 кВ ф-5 ПС 35/6 кВ «Майский купол» (опора № 2) - 0,050 км;

- Проектируемая подъездная автодорога с разворотной площадкой к КТП 6/0,4 кВ – 0,050 км.

Виды и объемы планируемых топографо-геодезических работ принять согласно границ и площадей участков, установленных техническим заданием на выполнение инженерно-геодезических изысканий (п. 4.10 СП 11-104-97). Воздействие на окружающую среду при строительстве имеет временный и локальный характер, ограниченный сроками строительства скважин и трубопроводов. Ликвидация последствий возможного загрязнения природной среды при строительстве предусматривается в проекте рекультивации нарушенных земель.

Примечание: При выполнении полевых работ в программу могут быть внесены изменения и дополнения, связанные с местными условиями.

5 Создание планово-высотного обоснования

Планово-высотное положение пунктов съёмочной сети следует определять с использованием спутниковой геодезической аппаратуры (GPS-приемниками) и проложением теодолитных ходов с точностью, соответствующей полигонометрии 2 разряда. Рекогносцировку геодезической сети следует производить по принципу от высшего класса к низшему с увязкой вновь создаваемой сети с существующей ГГС.

В процессе рекогносцировки необходимо произвести обследование ближайших к объекту изыскания пунктов ГГС, в результате которого уточняется сохранность наружного знака и центра, сохранность окопки

пункта, пригодность для производства наблюдений спутников. Спутниковые геодезические измерения выполнить с использованием спутниковой геодезической аппаратуры (GNSS-приемников) одновременным наблюдением одного базового и одного определяемого пункта.

В качестве исходных пунктов, от которых развивается сеть планово-высотного обоснования, использовать все пункты геодезической основы, находящиеся в пределах объекта и ближайšie к объекту за его пределами, не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, что обеспечит приведение съёмочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы. В соответствии с заданным масштабом съёмки (1:2000 и 1:500) и высотой сечения рельефа (1,0 м и 0,5 м соответственно) при развитии съёмочного обоснования применить метод построения сети, метод спутниковых определений – статический (ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS [25]) при котором наблюдение подвижной станцией на точке выполняется одним приёмом продолжительностью не менее одного часа.

Обработка спутниковых измерений выполняется в программном комплексе Credo_GNSS.

Применить методы:

- развития съёмочного обоснования – построение сети,
- спутниковых определений – статический, время измерений не менее 40 мин

В процессе обработки спутниковых измерений информации необходимо соблюдать следующие этапы:

- первичная обработка;
- предварительная обработка;
- окончательная обработка.

Первичная обработка выполняется непосредственно в полевых условиях, контролем является наличие видимости неба, наличие необходимого числа спутников и допустимость геометрического фактора в процессе измерений. Предварительная и окончательная обработка осуществить с использованием программного обеспечения «Credo_GNSS». Основными критериями при этом является разрешение неоднозначности по всем линиям сети, оценка точности по внутренней сходимости результатов обработки, сходимость результатов по замкнутым построениям в сети и сходимость с ранее выполненными измерениями и контрольными расстояниями между известными пунктами.

Пункты ПВО, следует закрепить временными знаками в соответствии с приложением 4 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 и ВСН 30-81. На местности пункты ПВО закрепить металлическими штырями (уголками) с линейными привязками к твердым контурам ситуации. Необходимо избегать закладку пунктов ПВО в местах, не гарантирующих длительную сохранность центров.

При сгущении съёмочного обоснования методом проложения тахеометрических ходов необходимо руководствоваться требованиями действующих инструкций. Работы выполнять поштативным методом. Длина тахеометрического хода не должна превышать 1,3 км при выполнении работ в М 1:2000. Обработку и уравнивание ходов произвести с применением программного комплекса CREDO_DAT.

6 Топографическая съёмка

Выполнить топографическую съёмку тахеометрическим или RTK методом.

Выполнить съемку полосы местности шириной до 100 м (СП 11-104-97) вдоль проектируемых линейных объектов с учетом обеспечения требований проектирования в масштабе 1:2000, высотой сечения рельефа 1 м.

Выполнить съемку площадок проектируемых объектов в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м в границах схемы приложенной к техническому заданию.

Детальной съемке подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, скважины нефти, контуры древесной растительности и с/х угодий.

Для обеспечения точности топографической съемки предельные расстояния между съёмочными пикетами на участке должны быть не более 15 метров для М 1:500 и 40 метров для М 1:2000.

Средние погрешности в плановом положении на топографических планах изображений твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта не должны превышать 0,2 мм в масштабе плана.

Контроль за качеством выполнения работ осуществляется на основании ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкции о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» на всех этапах выполнения полевых и камеральных работ.

Приемка завершённых работ осуществляется начальником отдела или лицом его замещающим.

При выполнении топографической съемки тахеометрическим способом использовать электронный тахеометр «Leica FlexLine TS06 plus», при выполнении съемки методом RTK - двухчастотный спутниковый геодезический приемник «Triumph-1-G3T».

Примечание: При выполнении топографической съемки начальник полевой партии самостоятельно выбирает метод выполнения работ.

7 Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерно-геодезических изысканиях трасс

Предельные погрешности положения определяемых пунктов планового съёмочного обоснования относительно пунктов ГГС не должны превышать:

- для плана М 1:2000 – 40 см;
- для плана М 1:500 – 10 см.
- Допустимые невязки измерений в прокладываемых ходах должны приниматься не грубее:
- угловые – $f_{\beta} = \pm 1' \sqrt{n}$, где n – количество углов в ходе;
- линейные - $f_s = S/400 \sqrt{n}$, где S – длина хода в метрах, n – число линий в ходе или полигоне;
- высотные - $f_h = \pm 50 \text{ мм} \sqrt{L}$, где L – длина хода в километрах.

Предельные длины полярных направлений, измеряемые электронными тахеометрами не должны превышать:

- на незастроенной территории – 1000 м;
- на застроенной территории – 300 м.

Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими, легко распознаваемыми очертаниями (границами) относительно ближайших пунктов (точек) геодезической основы, не должны превышать в масштабе плана 0,5 мм.

Средние погрешности в положении на инженерно-топографических планах скрытых точек подземных сооружений, определенных с помощью трубокабелеискателей, относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должны превышать 0,7 мм на плане.

Средняя величина расхождений в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений с данными контрольных полевых определений относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не должны превышать: 0,5 м в масштабе 1:500, 0,8 м в масштабе 1:1000, 1,2 м в масштабе 1:2000.

Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных сооружений, определенными с помощью трубокабелеискателей во время съемки и по данным контрольных полевых измерений, не должны превышать 15% глубины заложения.

Созданное плано-высотное обоснование использовать при выполнении полевого трассирования проектируемых линейных сооружений и подъездов к площадочным объектам. Полевое трассирование выполнить до границ площадки. На местности трассы закрепить металлическими штырями, установленными по оси выносными знаками, находящимися вне монтажной зоны и линейными привязками к твердым контурам ситуации.

8 Требования к производству работ

Работы выполнять в соответствии с предварительной схемой и описанием объекта.

До начала съемки подземных коммуникаций должны быть собраны и изучены все имеющиеся материалы на подземные сети. По данным материалам и опросу обслуживающего персонала составляется схема для всех подземных коммуникаций.

Съемка существующих подземных коммуникаций выполняется в сочетании с топографической съемкой участка местности. Съемка подземных и надземных сооружений должна производиться с учетом требований СП 11-104-97, СП 47.13330.2016. Расположение углов поворота и других скрытых точек подземных сооружений, а также глубина их заложения должны определяться с помощью трассокабелеискателя, а в случае невозможности его использования применять шурфирование. Глубина заложения прокладок определяется не реже чем через 8-10 см в масштабе плана. Правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт. В акте согласований подписи уполномоченных представителей сторонних организаций заверить печатями. При необходимости выявить адреса и телефоны сторонних владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций на территории участка работ.

При пересечении существующих инженерных и транспортных сетей сделать привязку к километражу сетей. При параллельном следовании вдоль существующих или строящихся инженерных и транспортных сетей при непосредственном сближении с охранной зоной или полосой отвода элементов сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов и т.п.) показать ось элементов сетей, все километровые столбы вдоль участка сближения.

При съёмке ЛЭП указать номера столбов, количество проводов и напряжение, высота подвеса проводов, температура на момент измерения, номер фидера.

При параллельном следовании вдоль существующих или строящихся инженерных и транспортных сетей при непосредственном сближении с охранной зоной или полосой отвода элементов сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов и т.п.) показывать ось элементов сетей вдоль участка сближения.

После завершения полевых работ выполнить проверку полевых журналов, вычислить координаты и высоты точек ходов и координаты пикетов. Вычисления проводить автоматизированным способом. Выполнить камеральную обработку полевых материалов и составить:

- схему расположения исходных пунктов;
- схемы созданной плано-высотной опорной и (или) съемочной геодезической сети;
- каталог координат и высот ПВО;
- сведения об использованных пунктах ГГС (приложение 10 ГКИНП-17-002-93);
- характеристики теодолитных ходов и ходов тригонометрического (технического) нивелирования;

- совмещенные специализированные топографические планы проектируемой трассы с существующими инженерными сетями на бумажном носителе и в электронном виде, в формате программного продукта AutoCAD, в, слоях, шрифтах заказчика, описательная часть в формате Microsoft Word.

Планы составлять в соответствии с техническим заданием, СП 11-104-97, Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. Москва. «Недра». 1989 г.

Выполнить проверку полевых работ с составлением акта установленного образца. Проверку проводить инструментально. Результаты контроля оформить документально в соответствии с нормативной документацией.

Площадку изыскать на местности согласно схеме, прилагаемой к техническому заданию.

По договоренности с УМР АО «Оренбургнефть» закрепительные знаки по объекту будут сданы по требованию заказчика, представителям трехсторонней комиссии непосредственно перед началом строительных работ.

9 Обоснование применения современных не стандартизированных технологий (методов) производства инженерных изысканий

Применение современных не стандартизированных технологий (методов) при выполнении работ не предусматривается.

10 Осуществление контроля работ

Контроль за качеством выполнения работ осуществлять на основании ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкции о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» и на всех этапах выполнения полевых и камеральных работ, а именно:

- проверка исходных материалов контрольными промерами отдельных линий и направлений и сличением графической информации с расположением объектов местности с составлением соответствующего акта;

- внутриведомственная приемка работ от Исполнителя с составлением акта о соответствии работ требованиям действующих нормативных документов и требованиям Заказчика;

- входной контроль с составлением акта для дальнейшей камеральной обработки и составления цифрового инженерно-топографического плана.

Текущий контроль за методикой и качеством работ, с соблюдением правил техники безопасности осуществляется начальником отдела и начальником партии.

Приемка завершенных работ осуществляется начальником отдела.

11 Возможные воздействия на окружающую среду при проведении изыскательских работ

11.1 Основные виды возможного воздействия на окружающую среду

Воздействие на окружающую среду в период проведения инженерных изысканий, строительства будет носить временный характер, ограниченный сроками изысканий.

Земельные ресурсы

Изъятие земель из оборота во временное и постоянное пользование во время проведения инженерных изысканий не производится.

Загрязнение бытовыми и строительными отходами во время проведения изысканий будет исключено за счет того, что работы будут проводиться в одну смену, проживание работников будет в гостиницах близлежащих населенных пунктов без организации жилого городка на месте производства работ. Обслуживание и ремонт техники на месте производства работ выполняться не будет. Промышленных и бытовых отходов не будет. Периодически во время производства работ планируется выполнение контроля производства изысканий на соблюдение норм экологической безопасности.

Приземный слой атмосферы.

Загрязнение воздуха при проведении инженерных изысканий не должно превышать допустимых норм.

Растительный и животный мир.

Шумовые, световые виды воздействия на животный мир незначительны и связаны с перемещением изыскателей в районе выполнения изыскательских работ.

11.2 Мероприятия по охране окружающей среды

При проведении полевых инженерно-изыскательских работ соблюдать требования законодательства об охране окружающей среды, требования СП 11-102-97 и СНиП 2.01.15-90 .

Главный инженер осуществляет общий контроль соблюдения выполнения требований природоохранного законодательства и несет ответственность за невыполнение проектных решений по охране окружающей среды.

Изыскательские работы производить строго в пределах отведенного разрешением участка. Исключать все действия, наносящие вред компонентам окружающей среды и человеку.

Передвижение техники и непосредственно бурение скважин опасности для окружающей среды не представляет.

- после завершения буровых работ скважины тампонируются глиной или цементно-песчаным раствором с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов и явлений. Проходка горных выработок будет осуществляться с соблюдением федеральных природоохранных норм и правил и региональных нормативных документов.

- во время проведения полевых работ не будут допускаться: устройство лагерей в водоохраных зонах, рубка леса, охота и рыбная ловля, загрязнение поверхности земли и растительного покрова отработанными ГСМ и грязной ветошью.

Для снижения воздействия на поверхность земель предусмотрены следующие мероприятия:

- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных средств.

Для снижения суммарных выбросов загрязняющих веществ в период изыскательских работ предусмотрено:

-запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов;

- осуществление постоянного контроля исправности топливных систем автотранспорта и буровых установок;

- недопущение к эксплуатации машин в неисправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности.

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период изыскательских работ предусмотрены следующие мероприятия:

соблюдение правил выполнения работ в охранной зоне продуктопроводов и действующих подземных сооружений;

стоянка машин должна располагаться за пределами водоохраной зоны;

запрещена мойка автомашин.

После окончания бурения вокруг каждой скважины будут восстанавливаться естественные условия (тампонач скважин керном с выкладкой почвенно-растительного покрова).

11.3 Охрана труда при производстве изыскательских работ

При изыскательских работах необходимо соблюдение норм, изложенных в:

Технологической инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Проведение работ по бурению шурфов и скважин самоходными буровыми установками» №П1-01.04 ТИ-001.13 ЮЛ-060

Инструкции по охране труда и промышленной безопасности для машиниста буровой установки. ИОТ-031-2015

СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 (ред. от 12.01.2015)

Общее руководство, организация обучения работающих, контроль выполнения требований нормативных документов по охране труда возлагается на главного инженера блока проектно-изыскательских работ.

К инженерно-изыскательским работам допускаются лица не моложе 18-ти лет, имеющие соответствующую квалификацию и не имеющие медицинских противопоказаний.

Все работники, участвующие в производстве работ должны:

- пройти вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности;
- пройти проверку знаний по охране труда в установленном порядке;
- пройти обучение правилам оказания первой помощи пострадавшим;
- пройти первичный инструктаж на рабочем месте, повторный, внеплановый и целевой инструктаж у непосредственного руководителя подразделения.

- пройти первичный (повторный) инструктаж по охране труда и промышленной безопасности у владельца объекта (Заказчика), руководителя структурного подразделения Заказчика.

Работники, участвующие в производстве работ должны:

- иметь при себе удостоверения о проверке знаний требований охраны труда;
- перед началом работ повышенной опасности получить целевой инструктаж по охране труда у лица, ответственного за безопасное проведение работ;

- выполнять работы повышенной опасности только при наличии наряда-допуска, оформленного в соответствии с требованиями, с соблюдением мер безопасности изложенных в наряде-допуске, данной ППР.

- в процессе выполнения работ правильно и своевременно применять средства индивидуальной защиты;

- в процессе выполнения работ применять только исправные инструменты и приспособления.

На месте производства работ постоянно должны находиться актуализированные документы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, окружающей среды согласно согласованного и утвержденного «Перечня документации по ПБОТОС на рабочем месте».

Инженерно – технические работники (ИТР), руководители, специалисты, участвующие в производстве работ должны до начала работ получить комплект разрешительной документации согласно требований ЛНД Заказчика.

Перед началом работ повышенной опасности непосредственному руководителю работ провести целевой инструктаж по охране труда и промышленной безопасности персоналу, участвующему в проведении работ, с записью в наряде-допуске на работы повышенной опасности.

При выполнении работ повышенной опасности оформляется наряд-допуск в котором должен быть определен порядок отбора проб воздушной среды, а результаты качества воздушной среды заноситься в наряд-допуск и подтверждаться подписью лица, проводившего анализ воздушной среды.

При работе в местах, где возможно образование концентрации вредных газов, паров и пыли в воздухе выше допустимых санитарных норм, у работников должны быть соответствующие средства индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД), индивидуальные газоанализаторы. При выполнении работ на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода работники должны быть обеспечены индивидуальными средствами защиты и средствами защиты органов дыхания изолирующего типа и автоматическими газосигнализаторами. Исполнители работ должны быть проинструктированы (владельцем объекта, Заказчиком) под роспись о правилах безопасного ведения работ и нахождения в рабочей зоне.

До начала работ, ответственному лицу за проведение работ обеспечить и проконтролировать обеспечение персонала спецодеждой, спецобувью и другими СИЗ в соответствии с действующими нормами, исправными инструментами и приспособлениями, а при производстве изыскательских работ контролировать правильное и своевременное применение их персоналом.

Специалисты, ИТР подразделения инженерных изысканий, назначенные ответственными лицами за безопасное проведение работ, должны постоянно находиться на месте проведения работ, обеспечить наличие разрешительных документов согласно требований ЛНД Заказчика, приказа на производство работ, обеспечить водителей схемой движения по нефтепромысловым дорогам, в том числе в охранных зонах действующих коммуникаций.

Применяемые при изыскательских работах автомобили и буровые установки должны соответствовать условиям безопасного проведения работ, в каждом автомобиле на месте проведения работ должна находиться в исправном состоянии аптечка первой помощи, первичные средства пожаротушения, искрогасители.

11.4 Основные правила производства работ в охранных зонах действующих коммуникаций продуктопроводов

В организациях Заказчика, которые имеют подземные коммуникации (кабельные линии, нефтепроводы, газопроводы), руководством организации Заказчика должны быть утверждены схемы фактического расположения этих коммуникаций.

Подземные коммуникации на местности обозначаются указателями, располагаемыми по трассе и в местах поворотов. Трубопроводы в местах пересечения с транспортными магистралями, переходами должны иметь знаки предупреждения об опасности и дополнительную защиту (например, кожухи), обеспечивающую их безопасную эксплуатацию.

При производстве работ в охранных зонах инженерных коммуникаций уточнение и обозначение опознавательными знаками осей их прохождения, фактических глубин заложения и оборудованных через них переездов осуществляется до начала работ совместно с организациями, эксплуатирующими данные коммуникации (Заказчиком).

По результатам уточнения и обозначения эксплуатируемых нефтепроводов, газопроводов, водоводов, подземных линий связи, инженерных коммуникаций и оборудованных через них переездов, оформляется акт-допуск для производства работ.

К акту-допуску прилагается план (схема) трассы с привязкой нефтепроводов, газопроводов, водоводов, подземных линий связи, инженерных коммуникаций, установленных опознавательных знаков, постоянных переездов и мест устройства временных переездов через инженерные коммуникации, с нанесенными маршрутами движения техники в охранной зоне.

В акте-допуске должны быть указаны мероприятия, по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, обеспечивающие безопасность проведения работ, в том числе и мероприятия на работы повышенной опасности.

Ответственность за соблюдение мероприятий, предусмотренных актом-допуском, несут руководители подрядной организации.

В акте-допуске должны быть приведены меры безопасности при производстве работ, обеспечивающие:

- сохранность нефтепроводов, продуктопроводов, оборудования, сооружений, инженерных коммуникаций, охранные зоны которых расположены в границах производства работ, и установленных знаков;

- безопасное движение техники;

- безопасные условия производства работ, в т.ч. по снижению давления в действующих продуктопроводах (при необходимости);

- организацию связи с местом производства работ;

- первоочередные действия в случаях возникновения аварий и инцидентов.

Все работники подрядчика (руководители, специалисты, рабочие), допускаемые к работам на объектах Заказчика, должны пройти инструктаж по охране труда, пожарной безопасности и первичный инструктаж по обеспечению безопасности производства работ на объектах Заказчика у владельца объекта, Заказчика.

11.5 Основные правила производства работ на объектах нефтедобычи и нефтепереработки (НИН) и охранной зоне действующих коммуникаций

На все работы в охранной зоне трубопроводов необходимо оформить в установленном порядке наряды-допуски. Оформление нарядов-допусков производится ответственными из числа руководителей и ИТР эксплуатирующей организации.

Допуск к проведению работ по наряду-допуску разрешается при условии применения исправного оборудования, соответствующего требованиям настоящей программы, наличия исправных средств пожаротушения, средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви; соблюдения сроков технического освидетельствования оборудования, поднадзорного Ростехнадзору; наличия актов испытания применяемого электрооборудования; применения технических устройств, имеющих разрешения Ростехнадзора на применение, сертификаты соответствия и паспорта.

Все работы, выполняемые в соответствии с данной программой должны, производиться с соблюдением мер безопасности, изложенных в действующей нормативно-технической документации и законодательства РФ:

Технологической инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Проведение работ по бурению шурфов и скважин самоходными буровыми установками» №П1-01.04 ТИ-001.13 ЮЛ-060

Инструкции по охране труда и промышленной безопасности для машиниста буровой установки.
ИОТ-031-2015

СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 (ред. от 12.01.2015)

Перед началом инженерно - изыскательских работ руководитель обязан:

- получить наряд-допуск у ответственного за подготовку проведения работ от эксплуатирующей организации;
- ознакомить весь персонал с ППР под роспись, определить объем, технологию и режим работы, опасную зону, определить обязанности каждого члена партии при возникновении пожароопасной ситуации;
- проверить наличие исправного оборудования, освещения, средств индивидуальной защиты, исправных первичных средств пожаротушения и аптечек первой помощи;
- обеспечить наличие на месте производства работ ППР и полного комплекта разрешительных документов согласно инструкции ООО «СамараНИПинефть» № П1-01.04 И-003.13 ЮЛ-060 «Порядок оформления разрешительной документации для получения допуска на объекты Заказчика при выполнении полевого этапа инженерных изысканий»;
- согласовать с представителем эксплуатирующей организации порядок проведения работ;
- докладывать представителю эксплуатирующей организации о начале и окончании производства работ;
- выполнять мероприятия по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, указанные в наряде-допуске;
- обеспечить устойчивую двухстороннюю телефонную или радиосвязь с представителем эксплуатирующей организации, в том числе и на протяжении всего времени производства работ.

Транспортные средства, предназначенные для перевозки людей, самоходные буровые установки, буровое оборудование и инструмент должны быть исправными, соответствовать условиям безопасного проведения работ и подвергаться ежедневному техническому осмотру.

Расстояние от буровой установки до жилых и производственных помещений, охранных зон железных и шоссейных дорог, инженерных коммуникаций, ЛЭП должно быть не менее высоты вышки (мачты) плюс 10 м, а до магистральных нефте- и газопроводов – не менее 50 м.

Категорически не разрешается допускать посторонних лиц в зону производства работ.

В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушать нормальную эксплуатацию трубопроводов, в частности:

- перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;
- без необходимости открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать задвижки, отключать или включать средства связи, энергосбережения и телемеханики трубопроводов;
- устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- разрушать водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива нефти;
- разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

В охранных зонах без письменного разрешения руководства эксплуатирующей организации запрещается:

- возводить любые постройки и сооружения;
- сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;
- проводить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;
- проводить геологосъемочные, геологоразведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

11.6 Производство изыскательских работ в зоне действующих кабельных и воздушных линий связи

На трассах кабельных и воздушных линий связи и радиофикации устанавливаются охранные зоны с особыми условиями использования; для подземных кабельных, воздушных линий связи и радиофикации, расположенных вне населенных пунктов, на безлесных участках – в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, стоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиофикации не менее чем 2 м с каждой стороны.

Все работы в охранных зонах линий и сооружений связи (ВОЛС, КЛС) линий и сооружений радиофикации выполняются с соблюдением действующих нормативных документов по правилам производства и приемки работ.

В пределах охранных зон и просек без письменного согласия предприятий, в ведении которых находятся линии связи и радиофикации, запрещается: производить геолого-съёмочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта.

Юридическим и физическим лицам запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную работу линий связи и линий радиофикации.

Лицам, назначенным по приказу ответственными за производство работ, в порядке инструктажей на рабочих местах, а также в текущих инструктажах по дневным заданиям давать четкие указания о положении трасс и мерах по обеспечению сохранности кабелей.

Порядок организации производства работ вблизи линий связи, ВОЛС и КЛС, выдачи наряда-допуска и инструктажа рабочих должен устанавливаться приказами эксплуатирующей организации. Время действия наряда-допуска определяется организацией, выдавшей наряд. Наряд-допуск должен выдаваться перед началом работы.

Работа вблизи линий связи, ВОЛС и КЛС должна производиться под непосредственным руководством лица, ответственного за безопасное производство работ, которое также должно указать место установки буровой установки, обеспечить выполнение предусмотренных нарядом-допуском условий работы.

Перед началом производства работ в охранной зоне линий связи, ВОЛС и КЛС эксплуатирующая организация, обслуживающая данный участок должна уточнить обозначение положение оси линий связи. Трасса линии связи, ВОЛС и КЛС в границах зоны производства работ должна быть обозначены опознавательными знаками со щитами (с надписями указателями) высотой 1.5-2.0 м от поверхности земли с указанием фактической глубины заложения, установленными на прямых участках трассы через 50 м, а при неровном рельефе – через 25 м. Для обеспечения сохранности кабельных линий перед началом буровых работ произвести шурфование глубиной 0,7 м в районе заложения буровой скважины.

Проведение работ в охранной зоне линий связи проводится в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

11.7 Производство изыскательских работ в зоне действующих ЛЭП

Для исключения возможности повреждения, действующих ЛЭП и обеспечения безопасной работы в их близости, с обеих сторон вдоль воздушных линий электропередачи устанавливается охранный зона на расстоянии 30 м от крайних электропроводов по горизонтали.

Во время грозы производство работ и пребывание людей в охранной зоне ЛЭП запрещается.

Передвижение автомашин под ЛЭП допускаются лишь в том случае, если машина имеет высоту от отметки дороги или земли не более 5 м - при движении по автомобильным дорогам и 3,5 м - при движении по грунтовым, проселочным дорогам и бездорожью.

Порядок организации производства работ вблизи линии электропередачи, выдачи наряда-допуска и инструктажа, рабочих должен устанавливаться приказами владельца буровой установки и производителя работ. Условия безопасности, указываемые в наряде-допуске, должны соответствовать СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования». Время действия наряда-допуска определяется организацией, выдавшей наряд. Наряд-допуск должен выдаваться машинисту буровой установки на руки перед началом работы. Машинисту буровой установки запрещается самовольная установка буровой установки вблизи линии электропередачи, о чем делается запись в путевом листе.

При производстве работы в охранной зоне линии электропередачи или в пределах разрывов, установленных Правилами охраны высоковольтных электрических сетей, наряд-допуск может быть выдан только при наличии разрешения организации, эксплуатирующей линию электропередачи.

Выполнение инженерно-изыскательских работ в охранной зоне линии электропередачи с использованием подъемных машин и механизмов с подвижной частью допускается с учетом при условии, если расстояние по воздуху от машины (механизма) или от ее выдвинутой или подъемной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее расстояния, указанного в таблице 1.

Таблица 11.1 - Минимальные расстояния по воздуху от машины до ближайшего провода.

Напряжение воздушной линии, кВ.	Наименьшее расстояние, м.
До 1	1,5
Свыше 1 до 35	2,0
Свыше 35 до 110	3,0
Свыше 110 до 220	4,0
Свыше 220 до 400	5,0
Свыше 400 до 750	9,0
Свыше 750 до 1150	10,0

В разрешении на проведение земляных работ в охранной зоне кабельных линий (КЛ) и в акте-допуске должны быть указаны расположение и глубина заложения КЛ.

Перед началом земляных работ в охранной зоне КЛ под надзором персонала организации, эксплуатирующей КЛ, должно быть сделано контрольное вскрытие грунта (шурф) для уточнения расположения и глубины прокладки кабелей, а также установлено временное ограждение, определяющее зону работы буровой машины.

Охранная зона вдоль линии ВЛ в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии, м принимается:

Таблица 11.2

Проектный номинальный класс напряжения, кВ.	Расстояние, м.
До 1	2 (для линий с самонесущими или изолированными проводами, проложенных по стенам зданий, конструкциям и т.д., охранная зона определяется в соответствии с установленными нормативными правовыми актами минимальными допустимыми расстояниями от таких линий)
От 1 до 20	10 (5 – для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенных в границах населенных пунктов)
35	15
110	20

Охранная зона вдоль перехода ВЛ через водоемы (реки, каналы, озера и др.) в виде воздушного пространства над водой, поверхностью водоемов, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов принимается на расстоянии 100 м, для несудоходных – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль ВЛ, проходящих по суше.

11.8 Правила движения автотранспорта при изыскательских работах

Движение автотранспорта к местам производства работ должно выполняться только по постоянным дорогам и дорогам по утверждённым схемам подъездных дорог на месторождениях Заказчика.

При движении техники в темное время суток, в дневное время при сильном тумане, ухудшающем видимость до 10 м, скорость движения техники не должна превышать 3 км/час.

Маневры техники, развороты, движения задним ходом следует выполнять по сигналу ответственного, при этом скорость движения не должна превышать 3 км/час.

Запрещается включать задний ход движения техники без подачи предупредительного сигнала.

Разъезд со встречной техникой следует выполнять, обеспечивая безопасное расстояние не менее 2-х метров.

При движении по кособогу, а также в сырую погоду запрещается резко менять скорость, выключать сцепление при торможении, делать резкие повороты.

Категорически запрещается управлять транспортными средствами лицам, не имеющим право на управление данным видом транспорта.

11.9 Меры безопасности при буровых работах

Буровая установка должна быть обеспечена механизмами и приспособлениями, блокировками и ограждениями обеспечивающими безопасность работ в соответствии с утвержденными нормативами.

Все рабочие и инженерно-технические работники, занятые на буровых установках, должны работать в исправных средствах индивидуальной защиты и спецодежде, очках и защитных касках. Лица без защитных касок к работе не допускаются. Запрещается работа на установке без индивидуальных средств защиты от шума, так как уровень шума на рабочих местах при работе установки может составлять 85 дБА. В качестве индивидуальных средств защиты от шума должны применяться противошумные наушники (беруши).

Буровое оборудование, вышки перед началом работ должны осматриваться мастером буровой установки ежедневно, с записью результатов осмотра в Журнале осмотра буровой.

Кроме того, состояние вышки проверяется в следующих случаях:

- перед спуском колонны обсадных труб;
- после воздействия ветра силой 6 баллов и более;

Запрещается при подъеме и опускании мачты буровой установки:

- находиться около ротора или шпинделя бурового станка, на площадке и в кабине автомобиля (трактора) лицам, кроме машиниста буровой установки и его помощника:

- находится на мачте или под ней;
- оставлять приподнятые мачты на весу или удерживать их вручную при помощи подпорок;
- удерживать нижние концы мачт и растяжки мачт непосредственно руками или рычагами.

В рабочем положении мачты самоходных буровых установок должны быть закреплены, а опоры мачт поддомкращены. Во избежание смещения буровой установки в процессе буровых работ, ее колеса (гусеницы, полозья) должны быть прочно закреплены противооткатными устройствами.

При расположении буровой установки вблизи отвесных склонов (уступов) расстояние от основания установки до бровки склона должно быть не менее 3 м. В любом случае буровая установка должна располагаться вне зоны обрушения.

Запрещается:

- передвигать самоходную установку с поднятой мачтой или с мачтой, опущенной на опоры, но не укрепленной хомутами, также с незакрепленной ведущей трубой;

- передвигаться с не демонтированным инструментом;

- передвигаться с не закреплённым инструментом, оборудованием, приспособлениями на площадке буровой установки;

- перевозить на платформе грузы, не входящие в комплект установки;

- стоять в створе каната при передвижении установки само буксировкой;

- нахождение посторонних предметов на площадке буровой установки;

Во время перемещения станков, подъема и опускания мачты, вращатель должен быть закреплен в крайнем нижнем положении.

При шнековом и колонковом бурении забуривание скважины должно производиться:

- при наличии у станка направляющего устройства, расположенного в непосредственной близости от устья скважины;

- после проверки соосности шнека и шпинделя.

Запрещается:

- применять шнеки с трещинами и надрывами, изношенными соединительными элементами (хвостовиками, муфтами, пальцами), а также с неисправными фиксаторами пальцев, обеспечивающими жесткость колонны;

- удерживать вращатель на весу с помощью подъемной лебедки без дополнительного закрепления его в направляющих, а также находиться под поднятым вращателем;

- очищать от шлама шнеки руками или какими-либо предметами во время вращения.

Разъединение шнеков при подъеме или при наращивании в процессе бурения должно производиться только после посадки их на вилку или ключ-скобу.

При ударно-канатном бурении балансиры (оттяжная рама) буровых станков во время их осмотра, ремонта, перестановки кольца кривошипа должны находиться в крайнем нижнем положении; при прохождении их вверху они должны укладываться на опоры.

Инструментальный и желоночный канаты должны иметь запас прочности не менее 12,5 по отношению к максимально возможной нагрузке.

Перед началом буровых работ необходимо:

Установить на стояночный тормоз шасси буровой установки.

Установить противооткатные упоры под колеса.

Установить заземляющее устройство.

Оградить место проведения работ сигнальной лентой.

Выставить и закрепить предупредительные (информационные) плакаты.

Выровнять рабочий стол в горизонтальном положении.

Выполнить фиксацию мачты запорами на раме, выставить выдвижные опоры и произвести установку деревянных подкладок под аутригеры.

При выполнении буровых работ:

Соблюдать последовательность операций спуска/подъема инструмента согласно таблицы 1, раздела 5.3 Технологической инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Проведение работ по бурению шурфов и скважин самоходными буровыми установками» №П1-01.04 ТИ-001.13 ЮЛ-060

Запрещается:

- поднимать и опускать буровой снаряд, а также закреплять забивную головку при включенном ударном механизме;

- находиться в радиусе действия ключа и в направлении натянутого каната во время работы механизма свинчивания;

- открывать руками клапаны желонки;

- направлять руками буровой снаряд и желонку в подвешенном состоянии

- применять буровой снаряд, имеющий ослабленные резьбы;

- оставлять открытым устье скважины, когда это не требуется по условиям работы;

- подтягивать обсадные трубы и другие тяжести через мачту станка на расстояние выше 10 м при отсутствии специальных направляющих роликов;

- навинчивать и свинчивать обсадные трубы без закрепления нижней части колонны труб хомутами;

- производить бурение при неисправном амортизаторе ролика рабочего каната.

Отбор геологических проб

При извлечении керна из колонковой трубы не допускается нагревать трубу на огне, встряхивать трубу лебедкой станка, нагнетать в трубу жидкость или воздух. Допускается очистка колонковой трубы путем легкого постукивания, при этом колонковый набор должен подвешиваться на элеваторе или вертлюг-пробке.

При ручном и механизированном (с применением пневматических пробоотборников) отборе геологических проб должны применяться средства защиты пробоотборщика (оператора) от разлета кусков и недопустимого уровня запыленности, вибрации и шума на рабочем месте.

При отборе проб вручную инструмент с режущими кромками следует перевозить или переносить в защитных чехлах или специальных сумках.

Силовые и осветительные кабели, проходящие в местах непосредственного отбора проб, должны быть обесточены, а при необходимости демонтированы.

11.10 Правила пожарной безопасности

При выполнении инженерно-изыскательских работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов и территорий действующих НПС, необходимо соблюдать требования нормативно-технических документов по эксплуатации нефтепроводов, их ремонту, Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждённые постановлением правительства от 25.04.2012 РФ №390.

Каждый работник обязан:

- пройти вводный, первичный инструктаж на рабочем месте и целевой инструктаж, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, иметь при себе удостоверение о проверке знаний по пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума;
- пользоваться только исправными инструментами, приборами и оборудованием, соблюдать инструкции по эксплуатации и указания руководителей и лиц, ответственных за пожарную безопасность;
- производить своевременную уборку рабочих мест от горючих веществ и материалов;
- уметь применять имеющиеся средства пожаротушения;
- при обнаружении пожара принять меры к спасению и эвакуации людей, немедленно сообщить об этом пожарной охране, руководителю работ и, при отсутствии угрозы жизни, приступить к тушению пожара с применением средств пожаротушения (огнетушитель).

11.11 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Ответственность за реализацию мер по обеспечению пожарной безопасности при проведении работ, возлагается на руководителя структурного подразделения, осуществляющего работы, а также лиц, в установленном порядке назначенных ответственными за подготовку и проведение данных работ.

Все работники, занятые на работах, должны пройти противопожарный инструктаж, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, уметь пользоваться первичными средствами пожаротушения.

К проведению работ допускаются исполнители прошедшие установленные инструктажи по пожарной безопасности, а также иметь при себе удостоверение о проверке знаний по пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума.

Запрещается курение и применение открытого огня в охранной зоне. Курение разрешено в специально отведенных местах.

Технические характеристики работающего оборудования, используемого работах в охранной зоне объектов нефтедобычи (нефтепереработки) должны обеспечивать взрывопожаробезопасность технологических процессов.

Дизельные приводы насосных агрегатов и электростанций, а также выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания автомашин и механизмов должны быть оборудованы искрогасителями заводского исполнения, а сварочные агрегаты, электростанции, основные и подпорные насосы - должны быть заземлены.

На месте проведения работ должны быть первичные средства пожаротушения.

Выхлопные трубы ДВС самоходной техники должны быть обеспечены искрогасителями заводского исполнения.

На участке производства работ запрещается устраивать свалки горючих отходов, разводить костры, сжигать отходы, тару.

Мероприятия по ликвидации аварии в каждом отдельном случае определяются руководителем работ по ликвидации аварии, исходя из создавшегося положения и с соблюдением мер пожарной безопасности и охраны труда.

Каждому огнетушителю, поступившему в эксплуатацию, необходимо присвоить порядковый номер, обозначаемый краской на корпусе огнетушителя и завести паспорт на него.

Зарядка и перезарядка огнетушителей всех типов должна выполняться в соответствии с инструкциями по эксплуатации.

Огнетушители, не имеющие паспорта с указанием года изготовления и даты испытания, перед зарядкой испытывают на прочность в соответствии с техническими условиями. Корпуса огнетушителей, не выдержавшие испытания, к дальнейшей эксплуатации не допускаются.

11.12 Действия персонала при возникновении пожара

Каждый работник организации при обнаружении пожара или признаков горения (задымление, запах гари, повышение температуры и т.п.) должен:

- незамедлительно сообщить об этом по телефону в пожарную охрану (при этом необходимо назвать адрес объекта, место возникновения пожара, а также сообщить свою фамилию);
- принять по возможности меры по эвакуации людей, тушению пожара и сохранности материальных ценностей.
- организовать встречу подразделений пожарной охраны и оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара;

- сообщать подразделениям пожарной охраны, привлекаемым для тушения пожара и проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, сведения о перерабатываемых или хранящихся на объекте опасных (взрывоопасных), взрывчатых, сильнодействующих ядовитых веществах, необходимые для обеспечения безопасности личного состава.

По прибытию пожарного подразделения руководитель организации (или лицо, его замещающее) информирует руководителя тушения пожара о конструктивных и технологических особенностях объекта, прилегающих строений и сооружений, количестве и пожароопасных свойствах хранимых и применяемых веществ, материалов, изделий, и других сведениях, необходимых для успешной ликвидации пожара, работе автоматических (стационарных) средств, противопожарной защиты и других противоаварийных систем, также организывает привлечение сил и средств объекта к осуществлению необходимых мероприятий, связанных с ликвидацией пожара и предупреждением его развития.

Примечание. Требования, изложенные в Разделе «Охрана труда при производстве изыскательских работ» являются обязательными к исполнению и могут быть расширены либо изменены руководителем структурного подразделения исходя из местных условий проведения работ.

12 Перечень, состав отчетных материалов, сроки их представления

По окончании полевых и камеральных работ составить технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях в соответствии с СНиП 11-02-96, СП 11-104-97, ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г., ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» и техническим заданием. Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях передать заказчику в виде, количестве и в срок предусмотренные техническим заданием и календарным планом.

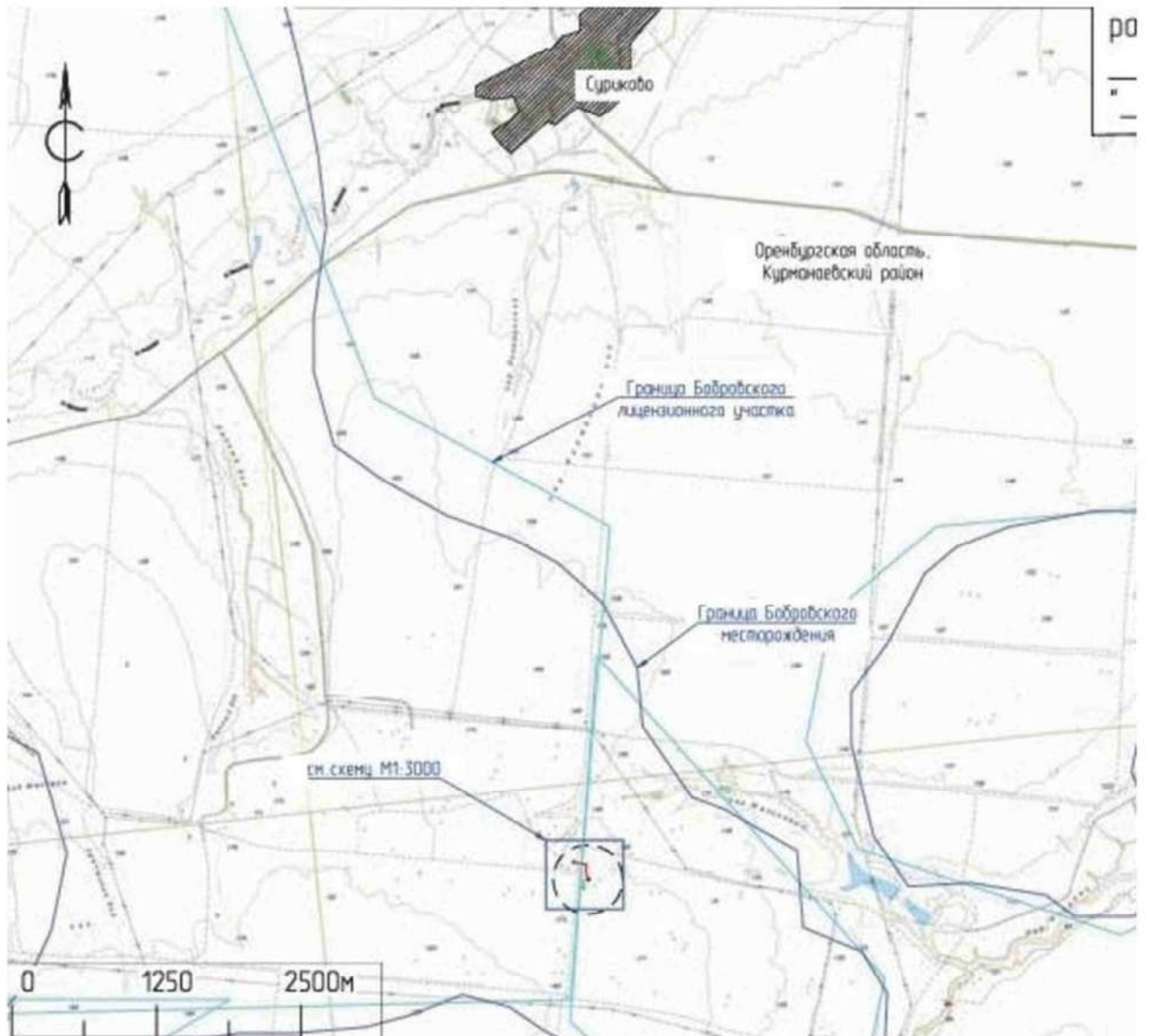
Так же передать экземпляр технического отчета в территориальные фонды материалов инженерных изысканий в соответствии с требованиями органа, выдавшего разрешение на производство работ.

13 Список используемой литературы

1. ГОСТ 21.301-2014. Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
2. ГОСТ Р 21.101-2020 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации;
3. СНиП 2.05.06-85*. Магистральные трубопроводы;
4. Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500 – Недра, 1989;
5. ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах;
6. Письмо Роскартографии от 27.11.2001 № 6-02-3469 «Об использовании тахеометров при крупномасштабной съемке»;
7. ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г.;
8. ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0001 версия 1.00 – М.:2010г.;
9. ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0002 версия 1.00 – М.:2010г.;
10. ЛНД «Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в компании» №П1-01.02 Р-0007 версия 1.00 – М.:2011г.;
11. СП 47.13330.2016 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
12. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»;
13. ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS». – М.:2002г.;
14. РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»;
15. ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
16. Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра №П/93 от 30.03.11г.;
17. ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ», Москва, 1999г.;
18. ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», ГУГК, 1982.

Приложение 1

Обзорные схемы района работ



Программу составил техник 1 категории

Папикян Л.П.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главного инженера по инженерным изысканиям и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»



Д.И. Касаев

2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник управления по проектно-изыскательским работам
АО «Оренбургнефть»



Н.Н. Мишин

2021 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ**

1	Наименование объекта	7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)»
2	Местоположение объекта	Оренбургская область, Курманаевский район
3	Основание для выполнения работ	Договор 7700020/2498Д от 20.10.2020г.
4	Вид градостроительной деятельности	Строительство объектов капитального строительства (новое строительство)
5	Этап выполнения инженерных изысканий	Строительство объектов капитального строительства (стадия «ПД, РД»);
6	Сроки выполнения инженерных изысканий	В соответствии с календарным планом договора
7	Идентификационные сведения о заказчике	АО «Оренбургнефть» Начальник управления по проектно-изыскательским работам Мишин Николай Николаевич Тел.: 8(35342)3-34-56 Эл. почта: NNMishin@rosneft.ru
8	Идентификационные сведения об исполнителе	ООО «СамараНИПИнефть» Главный инженер проекта Ячный Александр Александрович 8-927-650-95-53 E-mail: YachnyyAA@samnipi.rosneft.ru
9	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях Таблицы 3 - 8 настоящего ТЗ
10	Идентификационные сведения об объекте: назначение; принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложениях Таблицы 3 - 8 настоящего ТЗ

	объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность, уровень ответственности зданий и сооружений	
11	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность) приведены в приложениях Таблицы 3 - 8 настоящего ТЗ
12	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Приведены в Таблице 8 настоящего ТЗ
13	Цели и задачи ИИ	<p>Цель изысканий: для выполнения ПД</p> <p>Виды изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ инженерно-геодезические изыскания; ▪ инженерно-геологические изыскания; ▪ инженерно-гидрометеорологические изыскания; ▪ инженерно-экологические изыскания. <p>Задача изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ получение топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в Таблице 3 настоящего ТЗ; ▪ комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов
14	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ	<p>ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; ▪ ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к оформлению отчетной

		<p>документации по инженерным изысканиям (с поправкой)</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ СП 47.13330.2016, Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96; ▪ СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства; ▪ СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства; ▪ СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства; ▪ СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства; ▪ Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003; ▪ Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149; ▪ Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» № П1-01 ПК-0001; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002; ▪ «ИНСТРУКЦИЯ по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности» ВСН 30-91
--	--	---

15	Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, данных о наблюдавшихся на территории инженерных изысканий осложнениях в процессе строительства и эксплуатации сооружений, в том числе деформациях и аварийных ситуациях	5338П, 3515П, 2617П
16	Виды изысканий	<p>Изыскания выполнить в системе координат МСК субъект 56 и Балтийской системе высот 1977 г.</p> <p>1. Инженерно-геодезические изыскания.</p> <p>1.1 Выполнить топографическую съемку объекта и его элементов в объеме и точности согласно требованиям приведенным в Таблицах 3-5 настоящего ТЗ;</p> <p>1.2 Выполнить топографическую съёмку всех надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций; существующих объектов инфраструктуры систем сбора нефти, систем заводнения пластов, водозаборных скважин;</p> <p>1.3 Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий;</p> <p>1.4 Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высота подвески нижних и верхних проводов на опорах и в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор, температура, при которой выполнен замер провиса провода, напряжение и наименование ВЛ;</p> <p>1.5 Выполнить полевое трассирование до границ площадки следующих коммуникаций:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Подъезд к площадочному объекту; • Трассу проектируемого линейного сооружения (определяется исходя из перечня проектируемых сооружений); <p>1.7 Все закрепления выполнить с установкой вех высоты с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности;</p> <p>1.8. Каталог координат геологических выработок, а также продольные профили представить в томе</p>

инженерно-геологических изысканий, или в отдельном томе с графическими материалами.

На продольных профилях показывать опоры ВЛ с указанием расстояния в свету до провиса проводов с указанием пикетажа.

1.9 При пересечении трасс с автодорогами и магистральными трубопроводами указать километраж мест пересечений, а так же согласовать указанный километраж с соответствующей линейной организацией.

1.10 Указать направление, назначение, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций. Правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт, со следующей обязательной формулировкой «на плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». Подписи представителей организаций обязательно заверить печатями.

1.11 На ситуационном плане отображать существующую транспортную инфраструктуру по которой происходят выезды с проектируемых объектов на категорируемые дороги с твердым покрытием (щебень, асфальтобетон и т.п.), с указанием их наименований, идентификационного номера и категории.

1.12 При пересечении указать границы водных объектов, водоохранных зон, уровней ГВВ 1 %, 10 %. Для безымянных водных объектов должна быть привязка к пикетажу трассы трубопровода. Во всех разделах должно быть четкое соответствие в части названий, расположений водных объектов.

1.13 При пересечении железной дороги наименование должно строго соответствовать техническим условиям на пересечение от ОАО «РЖД».

План перехода должен быть в масштабе не меньше 1:500 (по 50 м в обе стороны от створа пересечения) с точной привязкой места пересечения к существующих железнодорожным и географическим координатам с указанием места перехода по железнодорожному пикетажу с точностью до одного метра (километр + метр), которое должно соответствовать полученному принципиальному согласованию.

Ось трассы проектируемого трубопровода должна располагаться:

- в местах с минимальным количеством путей на расстоянии не ближе 10 м от опор контактной сети, ВЛ, ПЭ, СЦБ;

- не ближе 20 м от стрелочных переводов и других пересечений пути;

- не ближе 50 м от мостов, путепроводов,

водопрпускных труб и других инженерных сооружений.

Переходы под железнодорожными выемками и на косогорных участках – запрещаются.

2. Инженерно-геологические изыскания:

2.1. Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, сейсмотектонические, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки строительства, в том числе мероприятий инженерной защиты объекта строительства и охраны окружающей среды.

2.2. В состав инженерно-геологических изысканий входят:

- сбор и обработка материалов изысканий и исследований прошлых лет;
- рекогносцировочное обследование;
- проходка горных выработок;
- геофизические исследования;
- полевые исследования грунтов;
- гидрогеологические исследования;
- лабораторные исследования грунтов, подземных и поверхностных вод;
- камеральная обработка материалов и составление технического отчета (заключения).

2.3. Инженерно-геологические работы выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 г. № 985), СП 11-105-97, СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011

2.4. Сведения и указания по проведению инженерно-геологических изысканий:

- детальность инженерно-геологических исследований принять в соответствии с масштабом топографо-геодезических работ, с учетом сложности инженерно-геологических условий в соответствии с СП 11-105-97, ч. 1
- выполнение буровых работ для изучения инженерно-геологических условий,

литологического состава грунтов, определения уровня грунтовых вод, отбора проб грунтов и грунтовых вод на участке изысканий глубину бурения принять в соответствии с требованиями с СП-11-105-97, ч.1., п. 7.8, СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011;

- проведение полевых испытаний грунтов (статического и динамического зондирования, штампы, термометрические замеры, откачки) при необходимости;
- выполнение лабораторных исследований, классификация грунтов с выделением классов, групп, подгрупп, типов, видов и разновидностей в соответствии с ГОСТ 25100, определения их нормативных и расчетных характеристик, выделения инженерно-геологических элементов согласно ГОСТ 20522;
- определение химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных вытяжек грунтов в целях определения их агрессивности к бетону и стальным конструкциям, коррозионной активности к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабелей, оценки влияния подземных вод на развитие геологических и инженерно-геологических процессов;
- наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов;
- выполнение геофизических исследований по определению УЭС и ВЭС при необходимости;
- на продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов.

2.5. На участках с развитием опасных геологических и инженерно-геологических процессов и с распространением слабых грунтов (торфов или сапропелей), необходимо размещать выработки (зондировки), с интервалом 50 – 100 м;

2.6. Для изучения литологического состава грунтов, их коррозионной агрессивности, блуждающих токов согласно СП 11-105, РСН 64 выполнить комплексные геофизические исследования на площадке и по коридору коммуникаций.

2.7. При необходимости выполнить статическое зондирование грунтов в соответствии с требованиями СП 11-105 (часть 1). Результаты зондирования должны включать данные о несущей способности свай.

2.8. Расчетную сейсмическую активность в районе строительства принять по ближайшему населенному пункту по карте В ОСР-2015 СП 14.13330.2014. По результатам инженерно-геологических изысканий

указать расчетную сейсмичность площадки изысканий с учетом сейсмогрунтовых условий;

2.9 На профилях переходов через водные преграды должны быть представлены следующие данные:

- отметка уреза воды;
- отметки 10% и 1% ГВВ;
- линия предельного размыва русла (дна) при наличии;

2.10 На профилях переходов через пересыхающие водотоки, а также овраги должны быть представлены следующие данные:

- отметки 10% и 1% ГВВ;
- линия предельного размыва русла (дна) при наличии;

3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:

3.1. Сведения и указания по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий:

- данные о гидрографической сети района изысканий;
- данные об основных чертах режима водных объектов;
- данные о местах размещения постов наблюдений и станций;
- данные о климате;
- расчётные данные при пересечении водотоков или их пойм;
- состав работ определяется в зависимости от вида сооружения, для которого выполняются изыскания;

3.2. Производство оценки опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, русловой процесс, метеорологические проявления). При наличии переходов через водные преграды определить расходы и уровни воды, построить графики функций $Q=f(H)$ и $V=f(H)$, выполнить анализ деформационных процессов (тип, скорость, прогноз).

3.3. В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции. Дополнительно указать район по гололеду, по ветровому давлению, по среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ. Указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5 % обеспеченности. При отсутствии данных привести максимальную наблюденную высоту снежного покрова.

3.4. При пересечении проектируемыми трассами линейных сооружений водных преград выполнить инженерно-гидрометеорологические работы в соответствии с разделом 9 СП 11-103-97.

3.5. Требования к составу технического отчета определить в Программе работ.

4. Инженерно-экологические изыскания:

Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016 (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 №985), СП 11-102-97, ПЗ-01 Р-0149 «Положение компании. Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов».

4.1. В состав инженерно-экологических изысканий может быть включено изучение отдельных компонентов природной среды, значимых при оценке экологической безопасности проектируемого объекта и влияющих на изменение природных комплексов в целом.

4.2. При проведении ИЭИ:

- выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории;
- дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;
- осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации.

4.3. Состав работ:

4.3.1 Предполевые исследования:

- сбор и анализ картографического материала; сбор, обработка, анализ и систематизация имеющихся материалов изысканий прошлых лет, фондовых материалов и данных по экологическому состоянию территории, геоморфологии, ландшафтам, геолого-гидрогеологическим условиям изучаемого района;
- получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды.

4.3.2 Полевые работы:

- маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных

экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения;

- опробование поверхностных (включая донные отложения при наличии траншейного способа перехода через водную преграду), подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей;
- исследование и оценка радиационной обстановки;
- почвенные исследования. Провести почвенную съемку или почвенно-геоморфологическое профилирование сопровождающееся опробованием почв по типам ландшафтов. Выполнить оценку загрязненности почв по химическим показателям, на селитебных территориях по санитарно-химическим показателям;
- животный мир. Выполнить исследования по изучению охотничье-промысловых, редких видов района изысканий;
- геоботанические исследования. Дать характеристику зональной и интрозональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой, включая информацию по краснокнижным видам.

4.3.3 Камеральные работы:

Камеральные работы:

- Выполнить химико-аналитические исследования отобранных проб в аккредитованной лаборатории.
- Технический отчет по результатам ИЭИ должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать:
 - пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды;
 - инвентаризацию территорий с ограниченным режимом природопользования (особо охраняемые природные территории, историко-культурные объекты, водоохранные зоны, зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, месторождения полезных ископаемых, скотомогильники и др.);
 - результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб;
 - предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта;
 - предложения по организации производственного экологического мониторинга;

		<ul style="list-style-type: none"> • картографический материал. <p>4.4. Дополнительные требования о предоставлении следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии полезных ископаемых; ▪ сведения от уполномоченного органа исполнительной власти в области государственной охраны объектов культурного наследия о наличии/отсутствии на территории реализации проектных решений объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия РФ, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия; ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии растений и животных, занесенных в Красную книгу; ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (федерального, регионального и местного значений); ▪ данные уполномоченных государственных органов о охотничье-промысловых животных ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии поверхностных и подземных источников водоснабжения и наличии зон санитарной охраны; ▪ данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии скотомогильников; ▪ данные уполномоченных государственных органов о фоновых концентрациях вредных веществ; ▪ данные о наличие или отсутствии защитных лесов.
17	<p>Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ в составе инженерных изысканий с учетом отраслевой специфики проектируемого здания или сооружения (в случае, если такие требования предъявляются)</p>	<p>Программу выполнения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>Выполненные полевые работы сдать по акту ответственному представителю Заказчика.</p> <p>В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства) или других форс-мажорных ситуаций, которые могут препятствовать выполнению работ, исполнители полевых изысканий должны поставить в известность руководителя проектных работ.</p> <p>В случае обнаружения несовпадений в местоположении существующих объектов с их местоположением на топографических планах заказчика, исполнитель изысканий должен поставить об этом в известность руководителя проекта.</p>

		<p>Выполнить укрупненный план в местах пересечения с коридором существующих коммуникаций и примыканий проектируемых дорог к категоризируемым дорогам с твердым покрытием (щебень, асфальтобетон и т.п.) в масштабе 1:500.</p> <p>Выполнить укрупненный план в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями (Автомобильные и железные дороги, ручьи, реки, каналы, озера, крупные овраги шириной более 50 м.) в масштабе 1:500.</p> <p>Топографические планы трасс линейных сооружений выполнить в масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа 1 м.</p> <p>Топографические планы площадок выполнить в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м.</p> <p>Изысканные и закрепленные на местности трассы и площадки сдать по акту региональному маркшейдеру в соответствии с инструкцией по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности (ВСН 30-81).</p> <p>Полноту съемки и правильность нанесения подземных коммуникаций согласовать со всеми владельцами пересекаемых коммуникаций.</p> <p>При пересечении трасс указать километраж мест пересечений, а так же согласовать указанный километраж с соответствующей линейной организацией.</p> <p>Выполнить фотосъемку существующих наземных сооружений (АГЗУ, гребенки, наземный/надземный трубопровод, запорная арматура и т.д.), подход (отход) к которым определен техническими требованиями, в местах пересечения с трассами ВЛ, а также указать номера опор и отметку подвеса провода. Указать название линии или номер фидера, если таковые имеются.</p>
18	<p>Требования о подготовке предложений и рекомендаций для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния</p>	<p>На основании выполненных изысканий указать в отчете категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с СП 115.13330.2016 по площадной пораженности.</p> <p>На основании выполненных изысканий в отчете привести предложения и рекомендации для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния.</p>
19	<p>Требование о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий</p>	<p>Дополнительные требования к выполнению отдельных видов исследований, научному сопровождению изысканий отсутствуют.</p>

	<p>(для объектов повышенного уровня ответственности, а также для объектов нормального уровня ответственности, строительство которых планируется на территории со сложными природными и техногенными условиями) и проведения дополнительных исследований, не предусмотренных требованиями нормативных документов (НД) обязательного применения (в случае, если такое требование предъявляется)</p>	
20	<p>Требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях, превышающие предусмотренные требованиями НД обязательного применения (в случае, если такие требования предъявляются)</p>	<p>Требования, превышающие предусмотренные НД не предъявляются</p>
21	<p>Требования к составлению прогноза изменения природных условий</p>	<p>В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий в составе отчета предоставить прогнозные изменения природных условий, как при техногенном воздействии, так и в нормальных условиях.</p> <p>На основании выполненных изысканий привести необходимые исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды, обеспечению устойчивости проектируемых зданий и сооружений и безопасных условий жизни населения.</p>
22	<p>Требования по обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий</p>	<p>Выполнить ИИ на основании согласованной Заказчиком программы работ на выполнение ИИ и с учетом требований Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222</p>

23	<p>Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику</p>	<p>1. Перечень материалов, предоставляемых в результате работ</p> <p>1.1. В результате работ должен быть представлен отчет, содержащий следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ пояснительная записка, включающая в себя разделы: <ul style="list-style-type: none"> ♦ описание транспортной сети от объекта строительства, до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний; ♦ указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов; ▪ ситуационный план; ▪ каталоги координат в МСК субъект 56; ▪ топографические планы площадочного объекта, узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложных участков и мест пересечений в соответствии с таблицей 4 настоящего ТЗ; ▪ топографические планы для проектирования трасс коммуникаций в соответствии с таблицей 5 настоящего ТЗ; ▪ ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней); ▪ на планах привести необходимые данные по гидрологии. Материалы по гидрологии должны содержать данные о переформировании берегов и русел водотоков. ▪ привести информацию о размещении проектируемых площадок относительно поймы водных объектов; ▪ инженерно-геологические разрезы, совмещённые с продольными профилями трасс линейных сооружений в соответствии с таблицей 5 Продольные профили автомобильных дорог выполнить с учетом требований п. 7.1, 7.3 ГОСТ Р 21.701-2013; ▪ инженерно-геологические разрезы, совмещённые с укрупнёнными продольными профилями переходов трассы трубопроводов через дороги и водотоки в соответствии с таблицей 5 (настоящего ТЗ) в масштабах: гор. 1:2000, верт. 1:100, геол. 1:100 (в случае наличия трубопроводов в составе проектируемых сооружений); ▪ инженерно-геологические разрезы по площадке;
----	---	--

- таблицы физико-механических свойств грунтов;
- результатов статического зондирования грунтов;
- на продольных профилях дается инженерно-геологический разрез с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке;
- на продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов;

1.2. Предоставить сведенный топографический план в масштабе 1:2000, содержащий всю топографическую съемку по объекту в формате AutoCAD в системе координат МСК субъект 56 (расширение *.dwg), с нанесением всех закреплений, выполненных в ходе инженерных изысканий. Топографический план должен быть ориентирован на север, подписи горизонтально. Выполнить сводку с топографическими планами ранее выполненных изысканий. Каждый план должен быть сведен со смежными планами ранее выполненных изысканий. Искусственный излом сводимых элементов на рамке не допускается.

1.3. Предоставить перечень владельцев пересекаемых коммуникаций (трубопроводов, линий электропередачи) с указанием номеров ближайших опор.

2. Предоставление технической документации по инженерным изысканиям

Предоставление технической документации по инженерным изысканиям осуществляется поэтапно в следующем составе:

2.1. Предварительные материалы:

- ЦММ под проектируемый объект с характеристиками существующих инженерных коммуникаций и указанием их владельца;
- краткую информацию о наличии затопления территории с указанием предварительных расчетных расходов и амплитуды поднятия уровней воды 10 % вероятности превышения.

2.2. Промежуточные материалы:

- окончательно оформленные топографические планы площадок и коридоров коммуникаций в соответствии с требованиями приведенными в таблицах 4-5 настоящего ТЗ, с ЦММ с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);

- окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы по площадным объектам с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. Типы торфов и типы местности по увлажнению при их наличии должны соответствовать требованиям нормативных документов (ВСН 26-90, СП 34.13330).
- окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями по трассам инженерных коммуникаций, с указанием расчетных уровней воды с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);
- таблиц расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов (значения показателей физико-механических свойств грунтов не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ);
- краткое описание природно-климатических условий района проектирования, включая данные по среднемесячным температурам воздуха, глубине промерзания почвы, преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную температуру, описание и прогноз развития неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (болотообразование, морозное пучение, наледообразование, солифлюкция, оврагообразование и т.д.);
- краткое описание пересекаемого водотока, включающее данные по гидрографической характеристике водотока в створе перехода, расчетным расходам воды и предварительные по уровневому режиму, информацию о ледовом режиме, карчеходе, данные по скорости течения воды, сведения о лесосплаве и судоходстве, о существующих мостах;

2.3. Технический отчет.

Предварительные, промежуточные материалы ИИ и технический отчет ИИ передаются в электронном виде в редактируемом и не редактируемом форматах, в сроки в соответствии с договором.

2.4. Материалы, включенные в технический отчет, должны соответствовать ранее выданным промежуточным материалам (требование обязательно при отсутствии изменений в ТЗ на ИИ).

3. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета.

3.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD.

3.2. Отчетные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

3.3. Изыскательская продукция оформляется в виде технического отчета, состоящего из пояснительной записки, текстовой и графической частей и приложений, которые должны соответствовать требованиям ГОСТ 21.301 и настоящего технического задания.

3.4. Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ.

3.5. ИИ по линейным объектам предоставить в программном комплексе синхронизированным с программой проектирования линейных объектов применяемой Проектировщиком. Исполнителем ИИ по дополнительному запросу на Заказчика уточнить наименование применяемой при проектировании линейных объектов программы.

3.6. Электронный вид технического отчета должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

3.7. Отчёты по ИИ предоставляются в составах и объёмах в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, СП 47.13330, п.п. 4.18, 6.7.1 СП 22.13330.2016, СП 11-102, СП 11-103, СП 11-104, СП 11-105.

3.8. Экземпляры на бумажном носителе должны передаваться Заказчику сброшюрованные в альбомы.

		<p>3.9. Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>3.10. Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах:</p> <ul style="list-style-type: none"> • единым файлом в не редактируемом формате pdf с графическими приложениями с подписями исполнителей, • в редактируемых форматах: • геодезические изыскания в формате стандарта MapInfo в проекции, слоях, шрифтах Заказчика, в соответствии с ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»; • описательная часть в формате Microsoft Word (приложения табличные в формате Excel). <p>3. Состав и структура электронной версии отчёта должен быть идентична бумажному варианту.</p>
24	Перечень текстовых и графических приложений	<ul style="list-style-type: none"> ▪ обзорная схема с указанием проектируемых объектов; ▪ акт ППО



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@mail.orb.ru

№ _____
На № 1132227191 от 29.03.2021 г.

О выдаче справки

Начальнику управления
землеустроительных работ
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В. Клименко

ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту 7615П «Сбор нефти и газа со скважины № 607 Бобровского месторождения (ГТМ)», расположенном в Курманаевском районе Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Первый заместитель министра

Н.В. Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35



Администрация
Муниципального образования
Лабазинский сельсовет
Курманаевского района
Оренбургской области
ул. Ленина, д.61.с.Лабазы
461081 тел.: 3-31-35

26.03.2021 № 143

443010, РФ, г. Самара
ул. Вилоновская
д. 18

Начальнику управления
землеустроительных работ

Д.В. Клименко

Рассмотрев Ваш запрос от 22.03.2021 г № ИСХ-ПИР-05016, администрация муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области сообщает, что на площадях планируемых под строительство объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины № 607 Бобровского месторождения (ГТМ)» с местоположением объекта: Оренбургская область, Курманаевский район, МО Лабазинский сельсовет, проектируемые объекты расположены в 5,6 км южнее с. Суриково, в 7,1 км западнее с. Скворцовка и в 9,1 км юго-западнее с. Лабазы Курманаевского района:

- особо охраняемых природных территорий местного значения – нет.

Глава муниципального образования



В.А. Гражданкин

Исп. Шошина О.Ф.
8(35341)3-31-35



**ИНСПЕКЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

9 Января ул., д. 62. г. Оренбург, 460015
телефон: (3532) 38-83-00. телефакс: (3532) 38-83-00
e-mail: okn@mail.orb.ru

1204 2011 № 55-1-063
На № исх-пир-05013 от 22.03.2021

Начальнику управления
землеустроительных работ
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В. Клименко

ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

На Ваш запрос относительно выдачи заключения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории, подлежащей хозяйственному освоению по проекту 7615П «Сбор нефти и газа со скважины №607 Бобровского месторождения (ГТМ)», в Курманаевском районе Оренбургской области, сообщаем следующее.

Сведениями о наличии (отсутствии) на испрашиваемых участках объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, инспекция не располагает.

Учитывая изложенное, в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», ч. 56 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» необходимо:

– обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих воздействию земляных,

строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки;

– представить в инспекцию документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельных участков).

Заместитель начальника инспекции



Д.Р. Тухватуллин



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»
(АО «Оренбургнефть»)

Почтовый/Юридический адрес: ул. Магистральная, д. 2, г. Бузулук, Оренбургская область, 451045

Тел: +7(35342) 73 670, +7(35342) 73 317

Факс: +7 (35342) 73 201, e-mail: orenburgneft@rosneft.ru

ИНН 5612002469/ КПП 097250001

04.03.2021

ИСХ-65-01830-21

от _____ № _____

на № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В. Кашаеву

Заместителю генерального директора по
проектированию объектов энергетики

ООО «СамараНИПИнефть»

А.В. Литвинову

О получении справки по недропользованию

Уважаемый Денис Вячеславович!
Уважаемый Андрей Вячеславович!

В ответ на № ИСХ-ПИР-02642 от 15.02.2021г. сообщая о согласовании предоставления справки от Департамента по недропользованию на стадии «Проектная документация», при условии включения затрат в РЦЗ и исполнительные сметы в данный раздел.

С уважением,

Начальник управления
по проектно-изыскательским работам

Н.Н. Мишин

Власова Надежда Павловна
+7 (991) 454-99-73



000000000071256634



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны: (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс: (3532) 77-69-74, 78-60-79

<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

09.04.2021 № М-12-19/4154

На № ИСХ-ПИР-04616 от 16.03.2021

№ ИСХ-ПИР-05015 от 22.03.2021

о рассмотрении обращения

Генеральному директору
ООО «СамараНИПИнефть»

В.Н. Кожину

443010, г. Самара, ул. Вилоновская,
д. 18

Уважаемый Владимир Николаевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Бугурусланское лесничество», ГКУ «Первомайское лесничество» в границах размещения объектов строительства АО «Оренбургнефть»: «Строительство поисково-оценочной скважины № 1 Кинельского месторождения», расположенного на территории МО Бугурусланский район Оренбургской области, 7615П «Сбор нефти и газа со скважины № 607 Бобровского месторождения (ГТМ)», расположенного на территории МО Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют.

Заместитель министра

А.А. Гурский

Танкова Ж.В.
78-63-47



Администрация
Муниципального образования
Лабазинский сельсовет
Курманаевского района
Оренбургской области
ул. Ленина, д. 61.с.Лабазы
461081 тел.: 3-31-35

09.06.2021 № 224

443010, Российская Федерация, Самара
ул. Вилоновская д.18

Начальнику управления
землеустроительных работ

Д.В. Клименко

На Ваш запрос от 09.06.2021 г. № ИСХ-0442-03607-21-АМ о предоставлении информации о наличии в границах зоны планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть»: 7615П «Сбор нефти и газа со скважины № 607 Бобровского месторождения (ГТМ)» в границах муниципального образования Лабазинский сельсовет Курманаевского района Оренбургской области администрация сообщает:

1. Информацией, о границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленных ранее утвержденной документацией по планировке территории, в границах земельного участка, по которому выполняется подготовка документации по планировке территории, не владеет.
2. Информацией о границах земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек, не владеет
3. Информацией, о наличии в границах зоны планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть» действующих публичных, не владеет.
4. Информацией, о наличии в границах зоны планируемого размещения объекта АО «Оренбургнефть» существующих красных линий, не владеет.

Глава муниципального образования

Исп. Шошина О.Ф.
Тел.8(35341)3-31-34



В.А. Гражданкин