



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

Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 – УПН Вахитовская» (ПК00+00 – ПК51+10) (0406_3-18)

**в границах МО Кичкасский сельсовет и МО Кубанский сельсовет
Перволюцкого района Оренбургской области**

Документация по планировке территории

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»

8222П-ПП-107.000.000-ПЗУ-02



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

Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 – УПН Вахитовская» (ПК00+00 – ПК51+10) (0406_3-18)

**в границах МО Кичкасский сельсовет и МО Кубанский сельсовет
Перволюцкого района Оренбургской области**

Документация по планировке территории

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»

8222П-ПП-107.000.000-ПЗУ-02

Главный инженер



Кашаев Д.В.

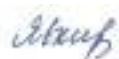
Главный инженер проекта

Семенова Ю.Г.

В разработке технической документации (основных проектных решений) принимали участие специалисты:

Отдел землеустроительных работ:

Начальник отдела




В.Б. Явкина

Исполнитель



А.А. Стрелкова

Взам. инв. №							8222П-ПП-107.000.000-ПЗУ-02	Стадия	Лист	Листов
	Подпись и дата	Изм.	Копуч	Лист	№док	Подп.				
Инв. № подл.							Проект планировки территории. Материалы по обоснованию			
	Н.контроль	Явкина								

Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование
1	8222П-ПП-107.000.000-ПЗУ-01	Проект планировки территории Основная часть раздел 1 «Проект планировки территории. Графические материалы» раздел 2 «Положение о размещении линейного объекта»
2	8222П-ПП-107.000.000-ПЗУ-02	Материалы по обоснованию раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графические материалы» раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»
3	8222П-ПП-107.000.000-ПЗУ-03	Проект межевания территории Основная часть проекта межевания территории раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть» раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть» Материалы по обоснованию проекта межевания территории раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»

Содержание

3 Проект планировки территории. Графическая часть.....	3.1
4 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	4.1
4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	4.1
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	4.1
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	4.1
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.....	4.2
4.5 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 территории.....	4.1
4.6 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.....	4.16
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	4.16

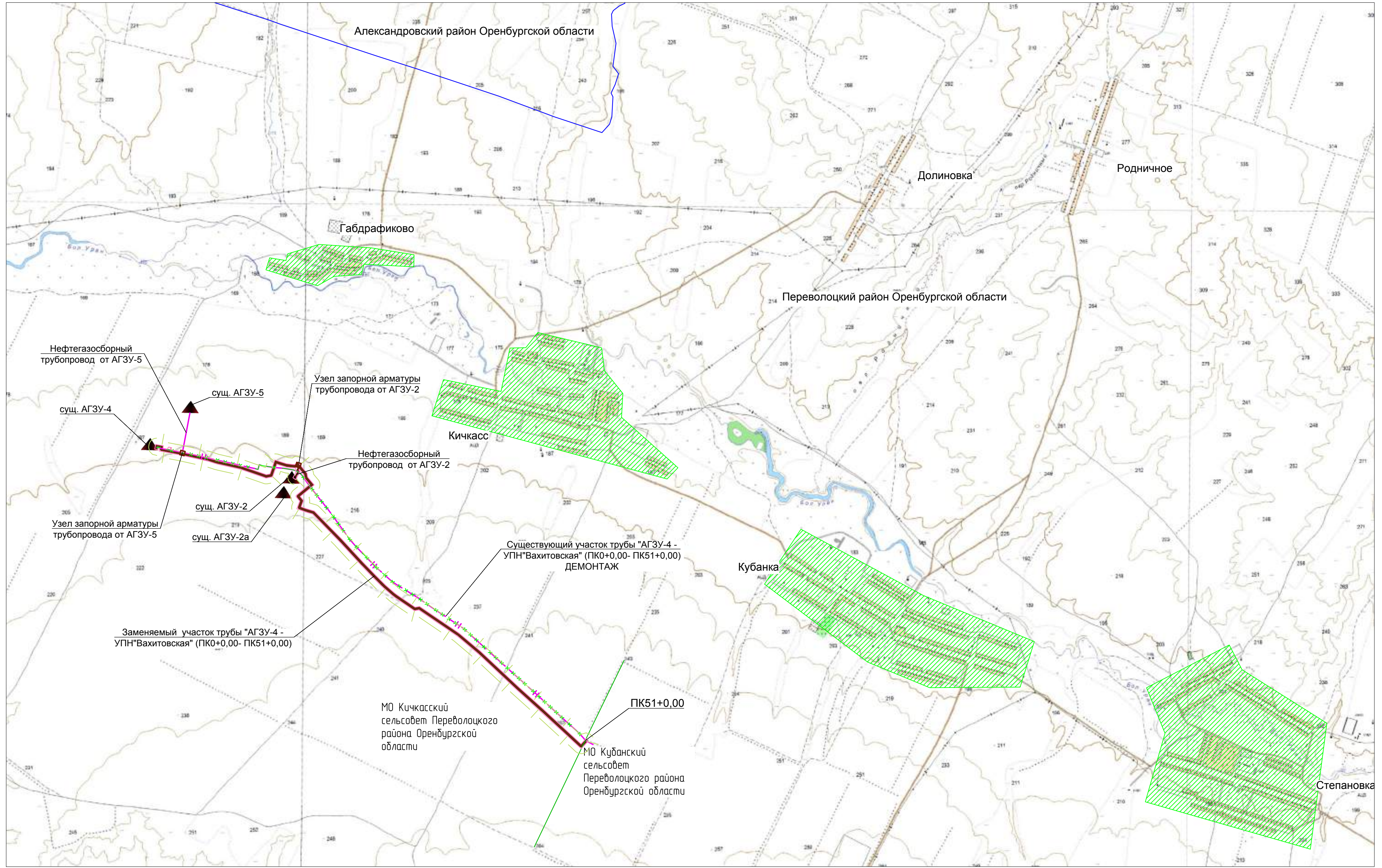
Приложения:

1. Распоряжение о подготовке документации по планировке территории
2. Техническое задание на разработку документации по планировке территории
3. Сведения о наличии / отсутствии границ зон планируемого размещения ОКС
4. Сведения о наличии / отсутствии объектов культурного наследия
5. Сведения о наличии / отсутствии земель лесного фонда
6. Сведения о наличии / отсутствии особо охраняемых природных территорий областного и местного значения
7. Сведения о наличии / отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки
8. Технические условия
9. Материалы и результаты инженерных изысканий (на компакт-диске)

3 Проект планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование документа в составе графической части	Количество листов	Примечание
1	Схема расположения элементов планировочной структуры совмещенная со схемой границ территорий объектов культурного наследия	1	–
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	5	–
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 зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств совмещенная со схемой конструктивных и планировочных решений	5	–

С
Ю



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта
	Граница сельсоветов

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Проектируемый трубопровод
	Трасса существующего трубопровода (ДЕМОНТАЖ)
	Существующий трубопровод
	Граница районов
	Граница населенного пункта

1:25000

8222П-П-107.000.000-ПЗУ-02

Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода "АГЗУ-4 - УПН Вахитовская" (ПК00+00 - ПК51+10) (0406_3-18)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Стрелкова				01.22
Н. контроль					
Нач. Отдела	Явкина				01.22

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
	п	1	1

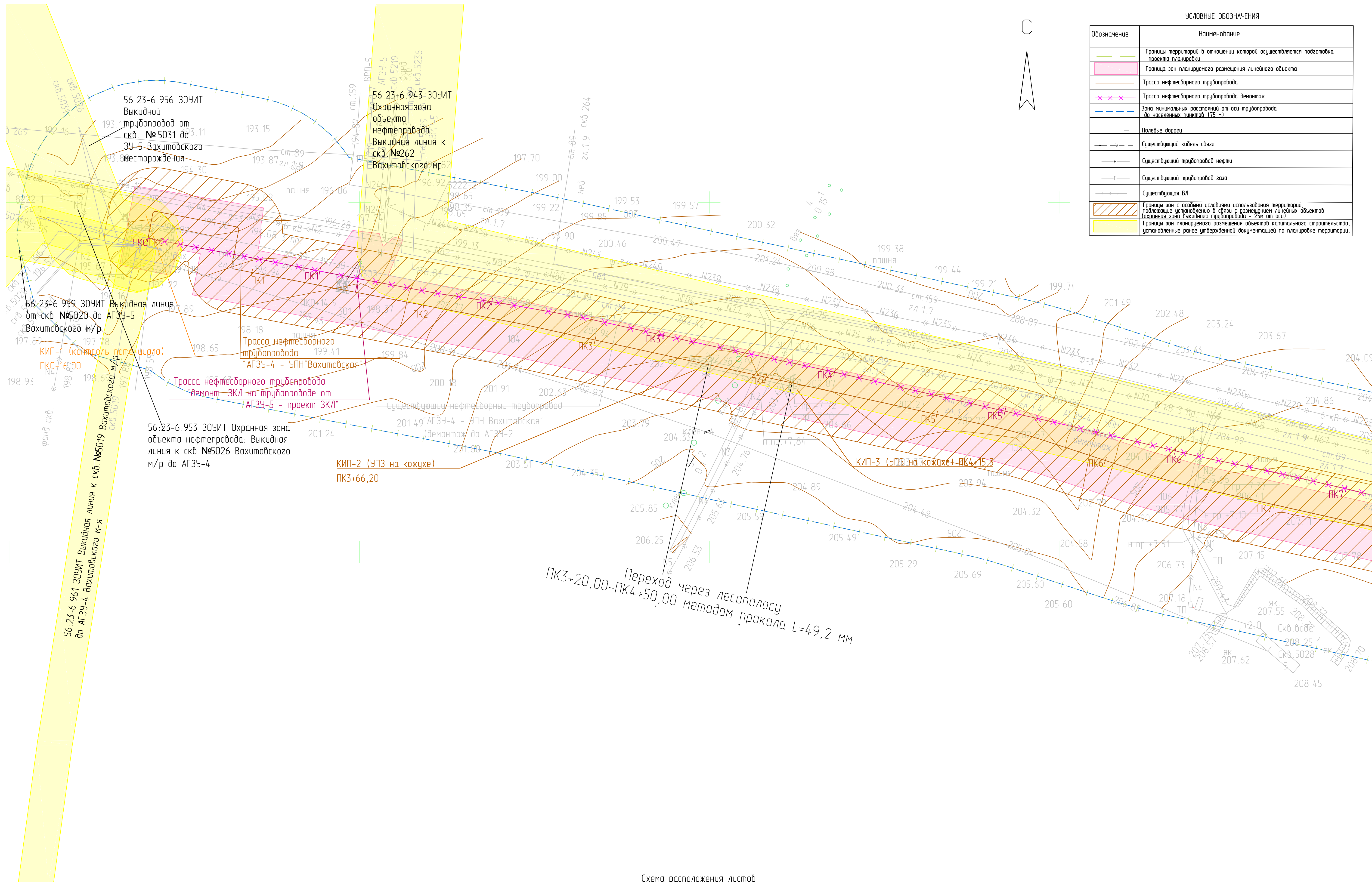
Схема расположения элементов планировочной структуры совмещенная со схемой границ территории объектов культурного наследия



Формат А2

Согласовано

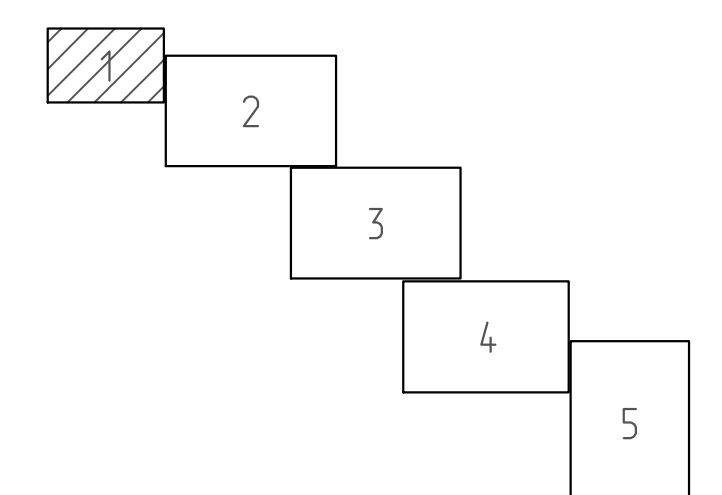
Инф. № подл. / Подпись и дата / Взам. инф. №



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
— — —	Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
— — —	Граница зон планируемого размещения линейного объекта
— — —	Трасса нефтесборного трубопровода
— — —	Трасса нефтесборного трубопровода в демонтаже
— — —	Зона минимальных расстояний от оси трубопровода в населенных пунктах (75 м)
— — —	Полевые дороги
— — —	Существующий кабель связи
— — —	Существующий трубопровод нефти
— — —	Существующий трубопровод газа
— — —	Существующая ВЛ
— — —	Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов (охранная зона выкидного трубопровода - 25 м от оси)
— — —	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

Схема расположения листов



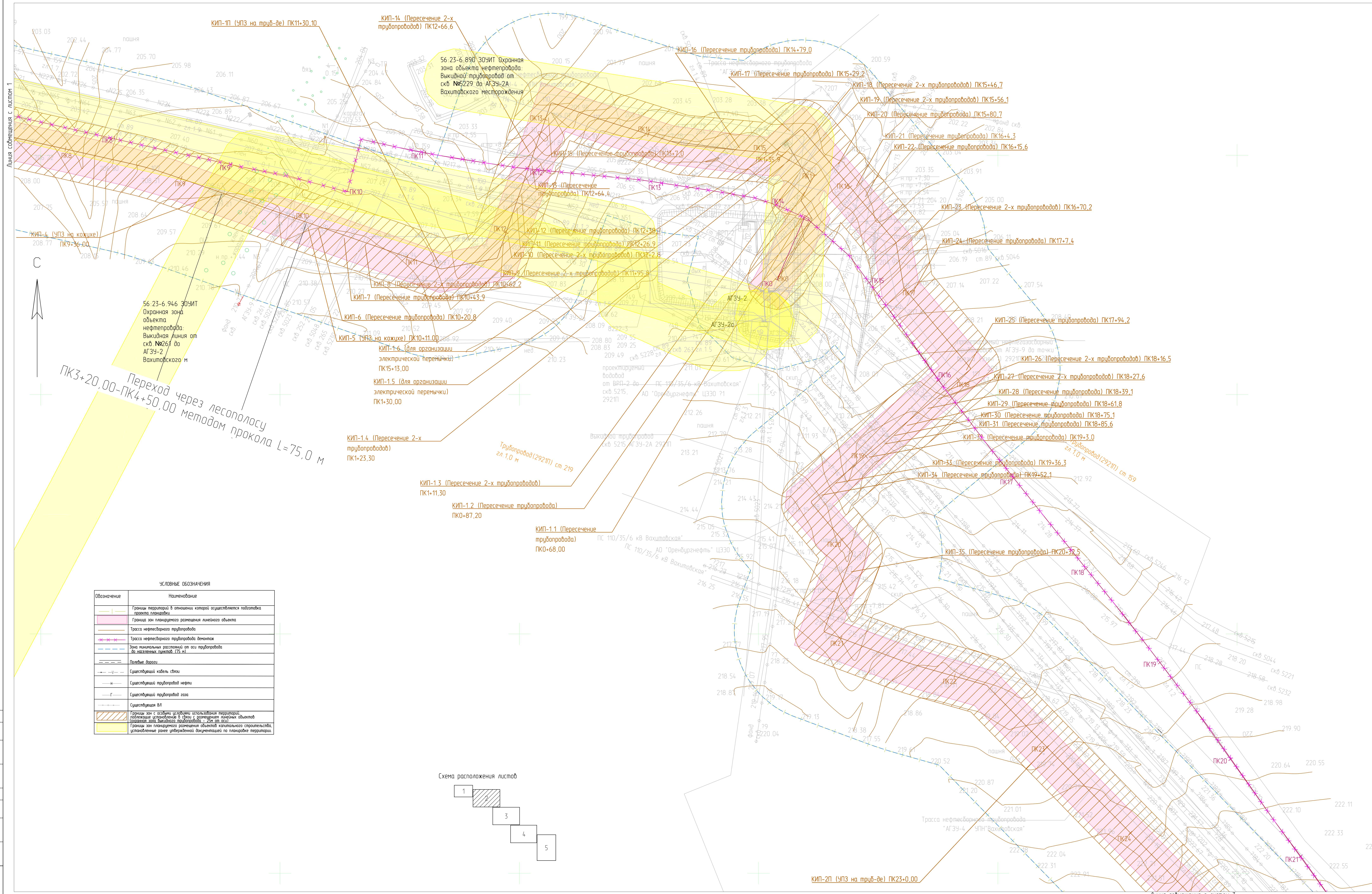
Примечание:

- Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта.
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

Система координат МСК - субъект 56
Система высот Балтийская
Масштаб 1:1000

8222П-ПП-104.000.000-ПЗУ-02						Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская» (ПК00+00 - ПК51+00) (04.06.3-18)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ вкл.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Стандия	Лист	Листов
					02.22		П	1	5
Нач. Отдела Явкина						САМАРАНИПНЕФТЬ			
						Формат А1			

Линия собственности с листом 2



Линия соприкосновения с листом 1



Переход через лесополосу
ПК3+20,00-ПК4+50,00 методом прокола L=75,0 м

56.23.6.946 ЗОНИТ
Охранная зона
объекта
нефтепровода:
Выходная линия от
скв. №261 до
АГЗУ-2
Вахитовского м

КИП-14 (Пересечение 2-х
трубопроводов) ПК12+66,6

КИП-16 (Пересечение трубопровода)
ПК14+79,0

КИП-18 (Пересечение 2-х трубопроводов)
ПК15+46,7

КИП-20 (Пересечение трубопровода)
ПК15+80,7

КИП-22 (Пересечение трубопровода)
ПК16+15,6

КИП-7 (Пересечение трубопровода)
ПК10+43,9

КИП-6 (Пересечение трубопровода)
ПК10+20,8

КИП-5 (УЧЗ на кожухе) ПК10+11,00

КИП-1 (Пересечение 2-х
трубопроводов)
ПК1+23,30

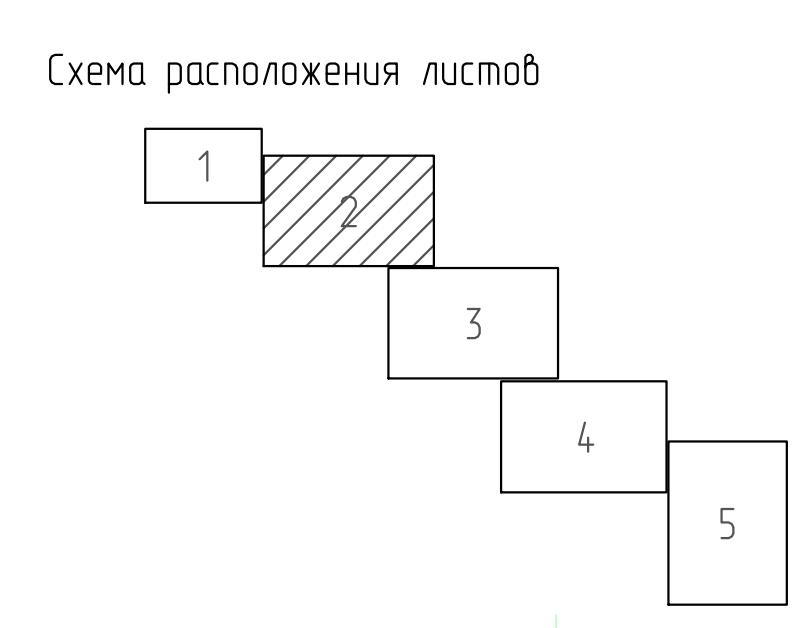
КИП-13 (Пересечение 2-х трубопроводов)
ПК1+11,30

КИП-12 (Пересечение трубопровода)
ПК12+38,7

КИП-11 (Пересечение трубопровода)
ПК12+26,9

КИП-10 (Пересечение 2-х трубопроводов)
ПК12+2,8

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Трасса нефтегазового трубопровода
	Трасса нефтегазового трубопровода в дренажах
	Зона минимальных расстояний от оси трубопровода до населенных пунктов (175 м)
	Полевые дороги
	Существующий кабель связи
	Существующий трубопровод нефти
	Существующий трубопровод газа
	Существующий ВЛ
	Границы зон с особыми условиями использования территории: охранная зона нефтепровода в форме г-образной выходящей линии от скв. №261 до АГЗУ-2 Вахитовского м
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории



Линия соприкосновения с листом 3

8222П-ПП-104.000.000-ПЗУ-02		Техническое переоборудование нефтегазового трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская (ПК00-00 - ПК14-10) (0406_3-18)	
Имя	Иванов И.И.	Дата	02.22
Разработчик	Специальное	Лист	1
Материалы по обозначению проекта		Лист	2
Схема границ зон с особыми условиями использования территории, если применены		Лист	5
Система координат МСК - субъект 56		Система высот Балтийская	
Масштаб 1:1000		Формат А4	



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта
	Трасса нефтесборного трубопровода
	Трасса нефтесборного трубопровода вентилем
	Зоны минимальных расстояний от оси трубопровода до инженерных сетей (7,5 м)
	Пашенные борозды
	Существующий кабель связи
	Существующий трубопровод нефти
	Существующий трубопровод газа
	Существующая ВЛ
	Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащих установлению в связи с извлечением полезных объектов (горючие или взрывоопасные трубопроводы - РИ от оси)
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утверждённой документацией по планировке территории

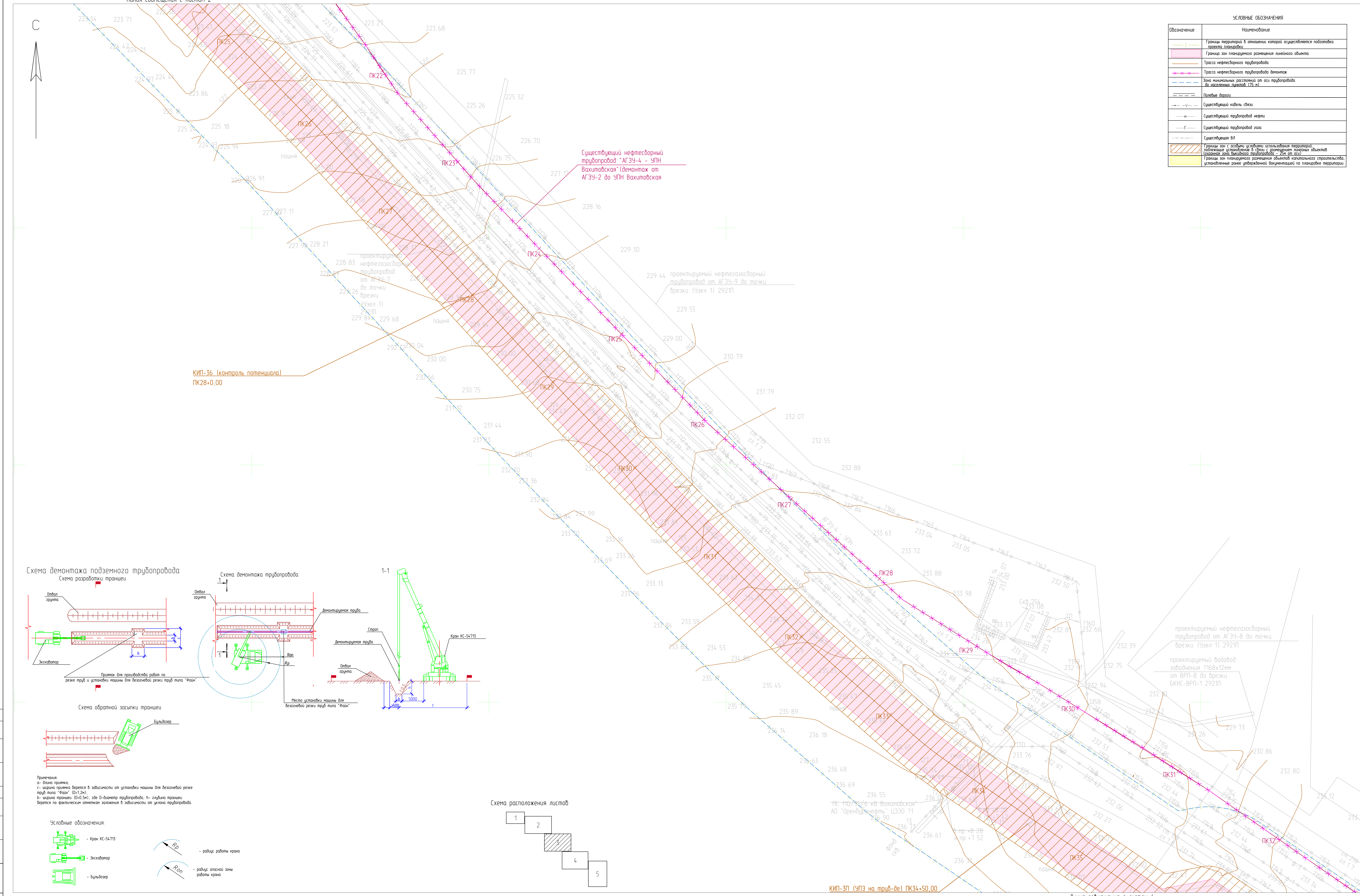


Схема демонтажа подземного трубопровода
Схема разработки траншеи

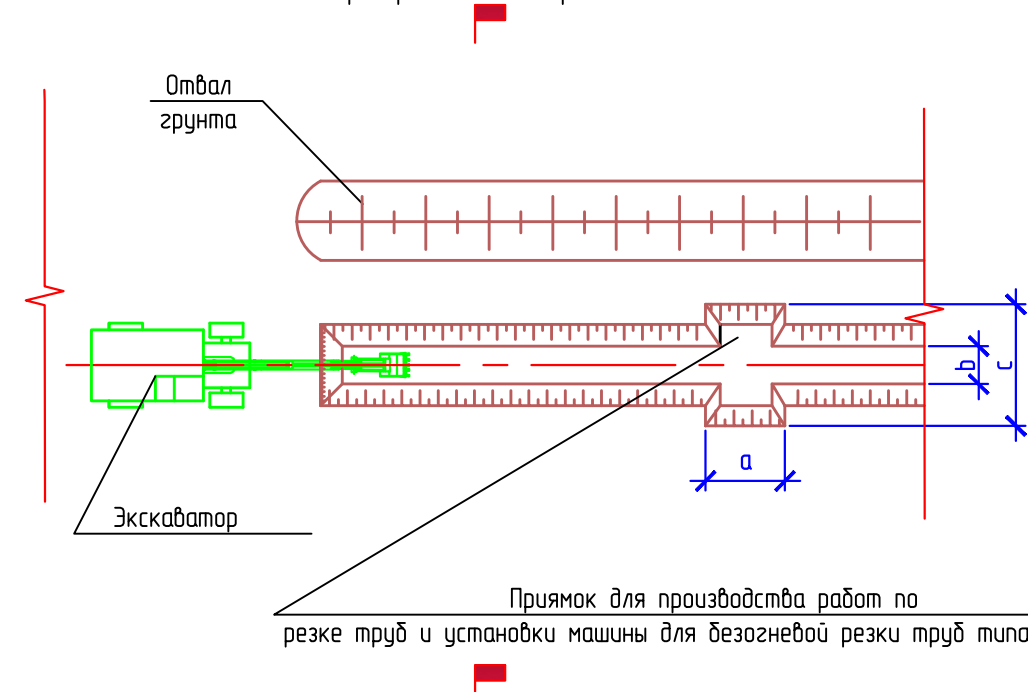
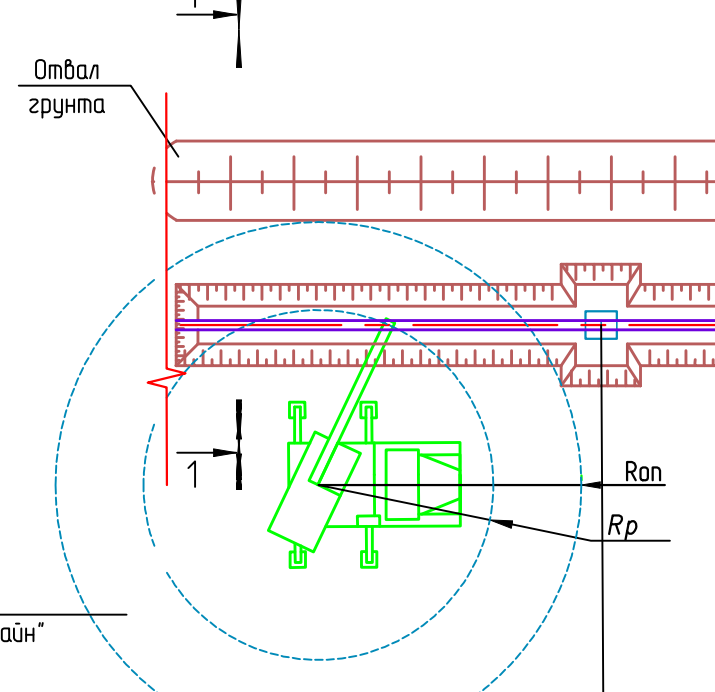


Схема демонтажа трубопровода



1-1

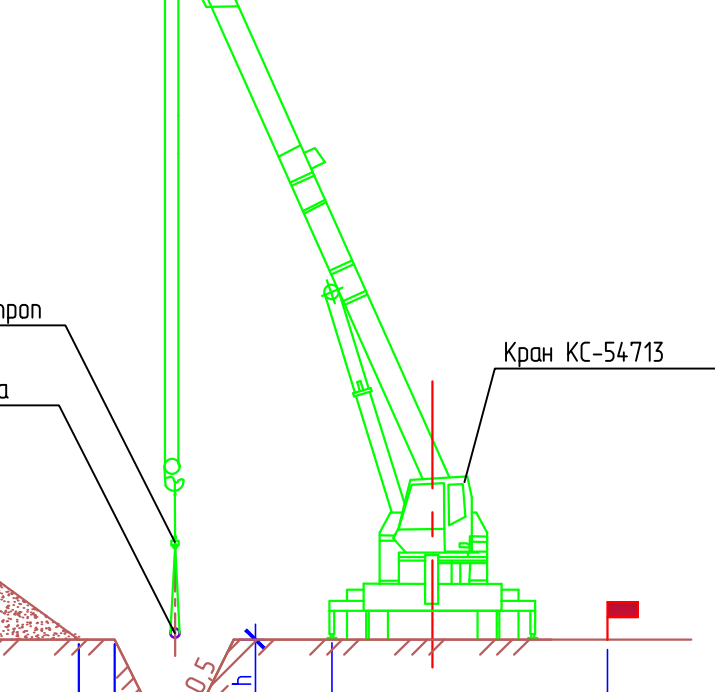
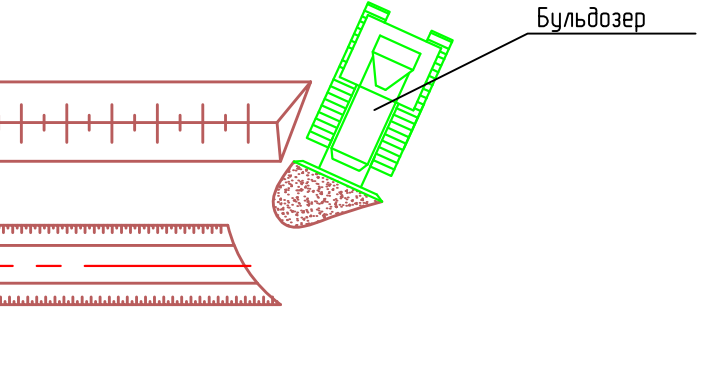


Схема обратной засыпки траншеи



Примечания:
а - длина траншеи
с - ширина траншеи берется в зависимости от установки машины для безэлектронной резки труб типа "Файн" (0-1,2м)
h - ширина траншеи (0-0,5м), где D - диаметр трубопровода, h - глубина траншеи берется по фактическим отметкам в зависимости от уклона трубопровода.

Условные обозначения:

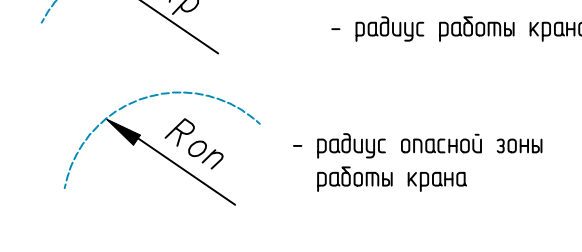
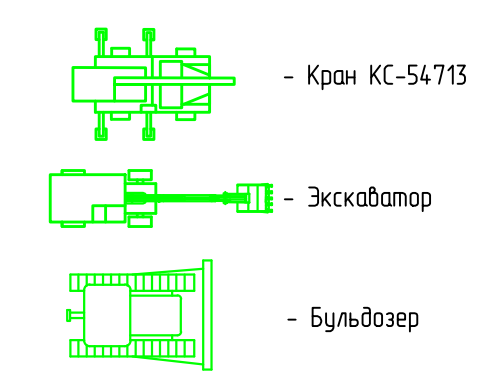
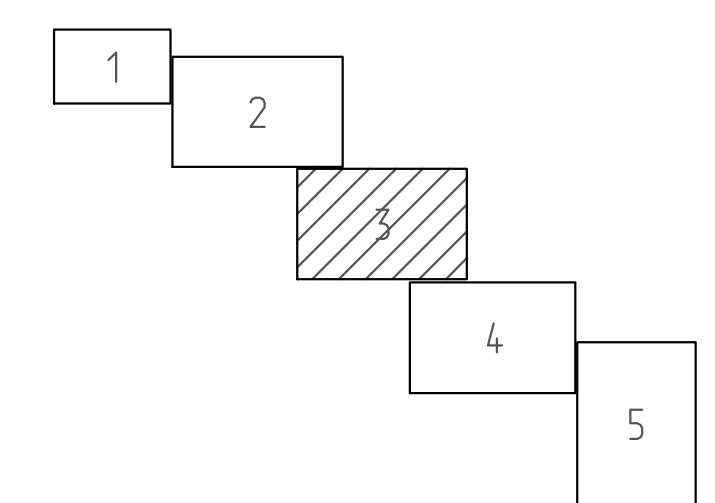
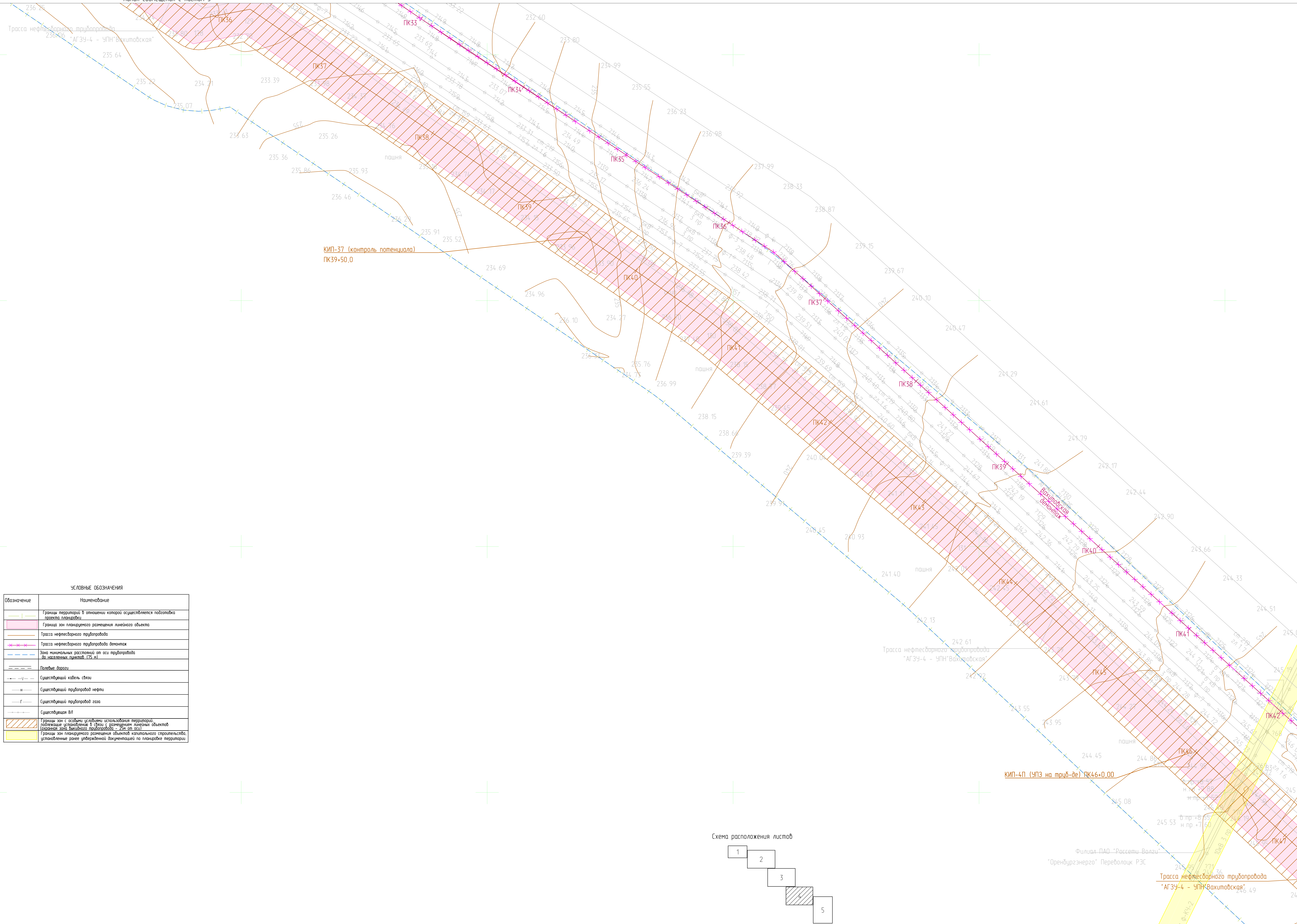
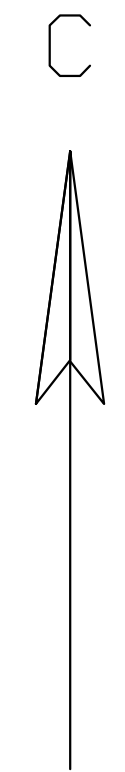


Схема расположения листов



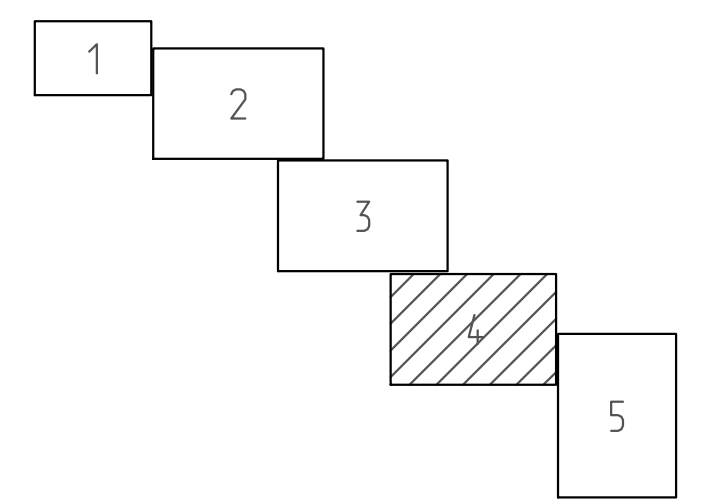
Техническое переутверждение нефтегазосборного трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская (ПК00-00 - ПК51-10) (0406_3-18)»		Страна	Лист	Листов
Изм.	Исполн.	Дата	Вид	Дата
Разработчик	Специально	02.22		
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть			1	5
Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств собственности с кадастровыми, инженерными и планировочными границами			1	5
Исполнитель	Исполн.	02.22		



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта газопровода
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта
	Трасса нефтесборного трубопровода
	Трасса нефтесборного трубопровода в дефлектах
	Зона максимальной близости от оси трубопровода (по нормативным документам ГТС РФ)
	Полевые дороги
	Существующий кабель связи
	Существующий трубопровод нефти
	Существующий трубопровод газа
	Существующая ВЛ
	Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащих определению в связи с размещением линейных объектов (разрешение на строительство трубопровода - 2 км от оси)
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

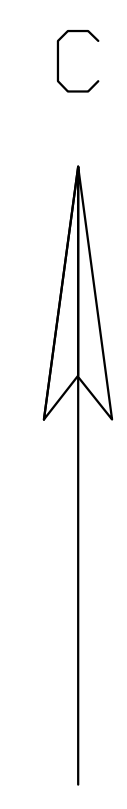
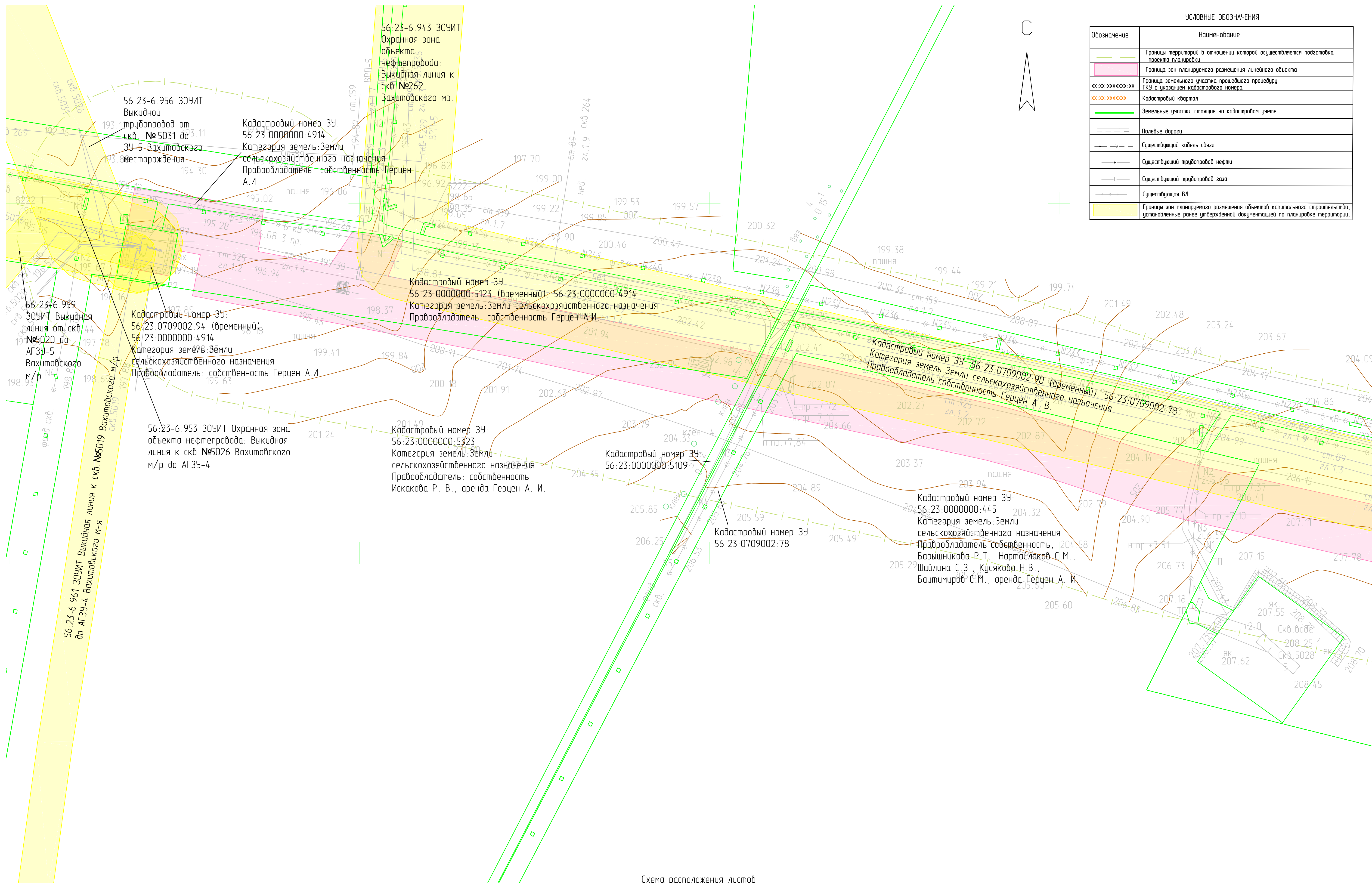
Схема расположения листов



8222П-ПП-104.000.000-ПЗУ-02		Техническое переиздание нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская» (ПК00-00 - ПК51-10) (0406_3-18)	
Исполн.	Лист	Исполн.	Дата
Разработчик	Специальность	Дата	02.22
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		Лист	Листов
Схема границ зон с особыми условиями использования территории, если в границах зон с особыми условиями использования территории, местностей со смещением от оси, инженерных и планировочных границ		№	4
Формат А4		Лист	5

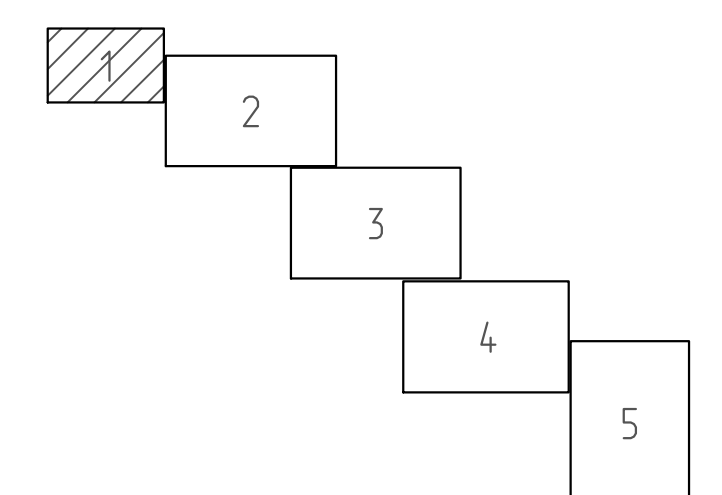
Система координат МСК - субъект 56
Система высот Балтийская
Масштаб 1:1000

САМАРИНГНЕФТЬ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зон планируемого размещения линейного объекта
	Граница земельного участка прошедшего процедуру ГКУ с указанием кадастрового номера
	Кадастровый квартал
	Земельные участки стоящие на кадастровом учете
	Полевые дороги
	Существующий кабель связи
	Существующий трубопровод нефти
	Существующий трубопровод газа
	Существующая ВЛ
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

Схема расположения листов



- Примечание:
1. Границы территорий в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории, которая подлежит установлению в связи с размещением линейного объекта.
 2. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.
 3. Резервирование либо изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд проектом не предполагается.

Система координат МСК - субъект 56
Система высот: Балтийская
Масштаб 1:1000

8222П-ПП-104.000.000-ПЗУ-02					Техническое перевооружение нефтяного трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская (ПК00+00 - ПК51+00) (04.06.3-18)				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ вкл.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Страница	Лист	Листов
Разработал	Стрелкова				02.22		П	1	5
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории							САМАРАНИПНЕФТЬ		
Нач. Отдела Явкина							Формат А1		

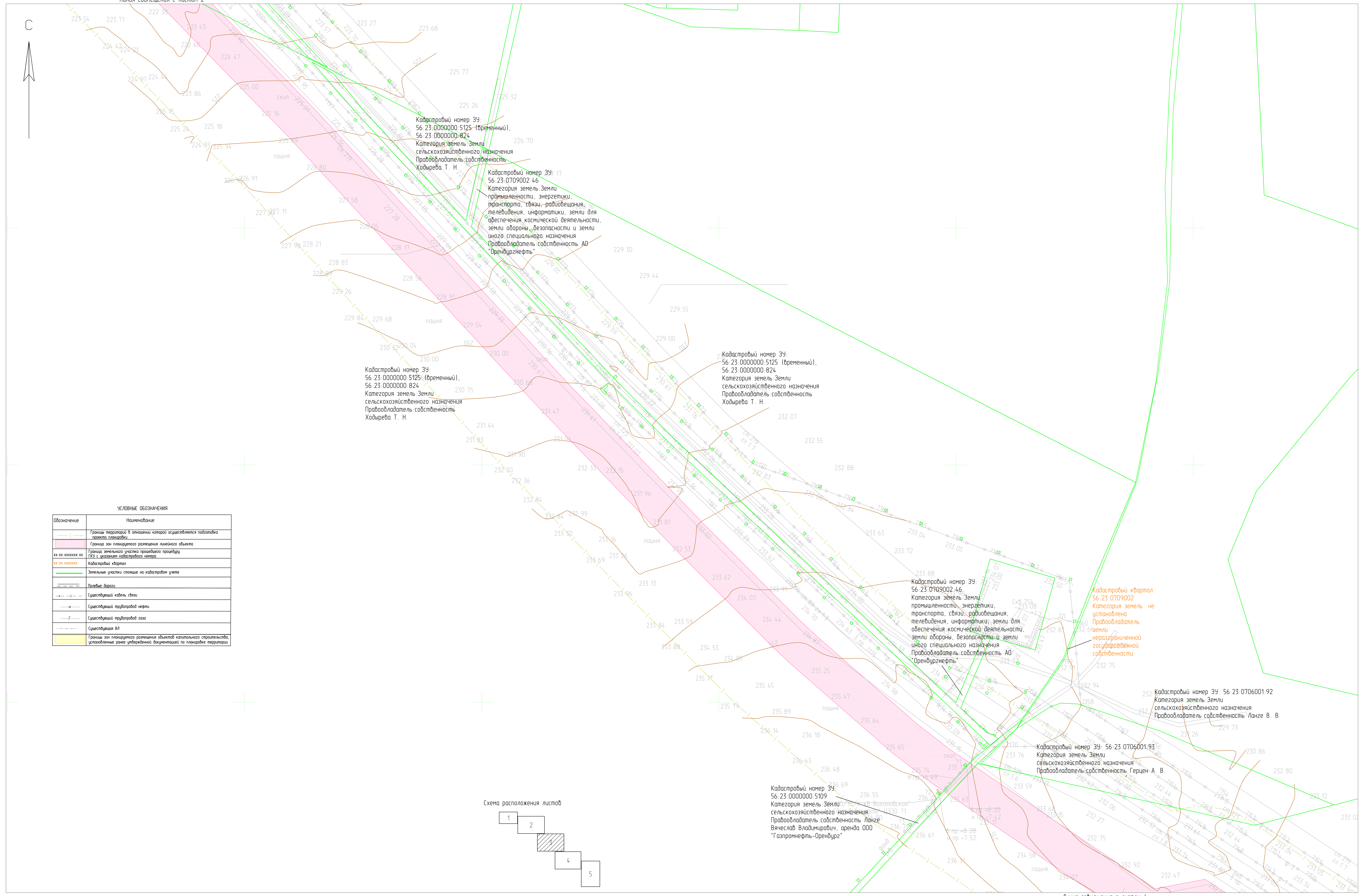
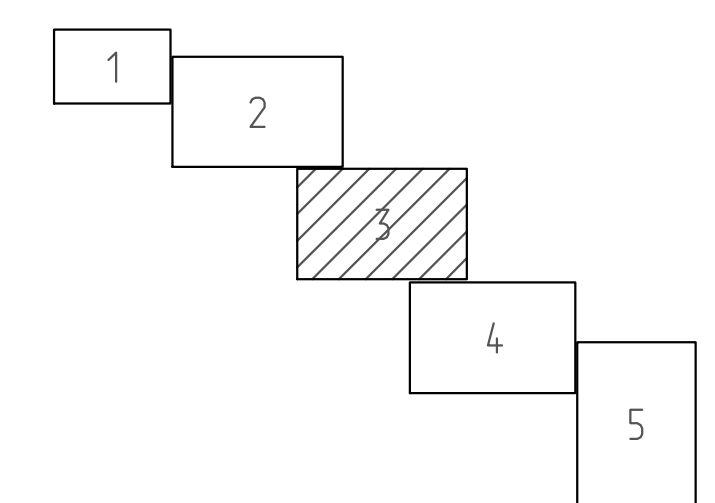
Линия соприкосновения с листом 2



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
--- ---	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
--- ---	Границы зон планируемого размещения линейного объекта
xx xx xxxxxxxx xx	Границы земельного участка прошедшего процедуру ГКУ с указанием кадастрового номера
xx xx xxxxxxxx	Кадастровый квартал
--- ---	Земельные участки стоящие на кадастровом учете
--- ---	Полосы дороги
--- ---	Существующий кабель связи
--- ---	Существующий трубопровод нефти
--- ---	Существующий трубопровод газа
--- ---	Существующая ВЛ
--- ---	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией на планировку территории

Схема расположения листов



Кадастровый номер ЗУ: 56-23-0080000-5125 (временный), 56-23-0000000-824
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Ходырева Т. Н.

Кадастровый номер ЗУ: 17 56-23-0709002-46
 Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
 Правообладатель: собственность АО "Оренбургнефть"

Кадастровый номер ЗУ: 56-23-0000000-5125 (временный), 56-23-0000000-824
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Ходырева Т. Н.

Кадастровый номер ЗУ: 56-23-0000000-5125 (временный), 56-23-0000000-824
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Ходырева Т. Н.

Кадастровый номер ЗУ: 56-23-0709002-46
 Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
 Правообладатель: собственность АО "Оренбургнефть"

Кадастровый квартал: 56-23-0709002
 Категория земель: не установлена
 Правообладатель: неразграниченной государственной собственности

Кадастровый номер ЗУ: 56-23-0706001-92
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Ланге В. В.

Кадастровый номер ЗУ: 56-23-0706001-93
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Герцен А. В.

Кадастровый номер ЗУ: 56-23-0000000-5109
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Ланге Вячеслав Владимирович, аренда ООО "Газпромнефть-Оренбург"

8222П-ПП-104.000.000-ПЗУ-02

Техническое перевоплощение чертежа проекта планировки территории №4734-4 - УПН Вахитовская (ПК00-00 - ПК51-10) (0406_3-18)

Имя	Иван	Лист	№ 10	Вид	Планировка	Дата	02.22
Разработчик	Специалист	Проверка	Проверка	Дата	02.22	Лист	5

Материалы по обозначению проекта планировки территории. Графическая часть

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Система координат МСК - субъект 56
 Система высот Балтийская
 Масштаб 1:1000

САМАРАНГИНЕФТЬ
 Формат А4



Кадастровый номер 39: 56.23.0000000.5066
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Герцен А. В.

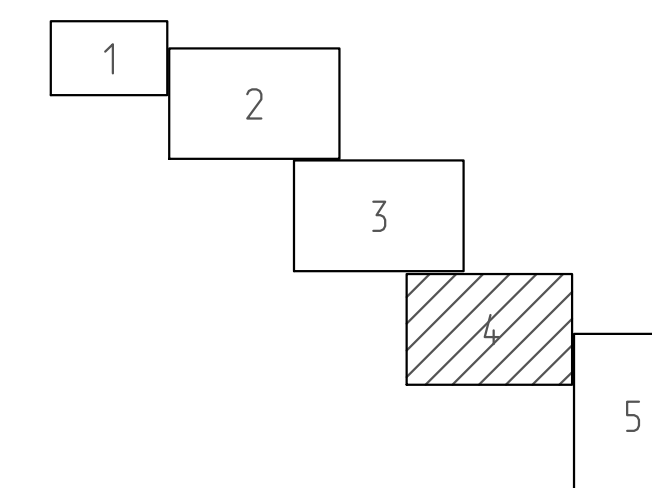
Кадастровый номер 39: 56.23.0000000.5067
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Уйрау И. А.

Кадастровый номер 39: 56.23.0000000.5065
 Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения
 Правообладатель: собственность Герцен В. В.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейного объекта
	Границы земельного участка прошедшего процедуру ГКУ с указанием кадастрового номера
	Кадастровый квартал
	Земельные участки стоящие на кадастровом учете
	Полосы дороги
	Существующий кабель связи
	Существующий трубопровод нефти
	Существующий трубопровод газа
	Существующий ВЛ
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

Схема расположения листов



Кадастровый квартал
 56.23.0709003
 Категория земель: не установлена
 Правообладатель: земли неразграниченной государственной собственности

Филиал ПАО "Россети Волга"
 "Оренбургэнерго" Первомайский район

8222П-ПП-104.000.000-ПЗУ-02		Техническое переиздание чертежа проекта планировки территории «4734-4 - УПН Волжская (ПК00-00 - ПК51-10) (0406_3-18)»	
Имя	Иванов	Лист	4 из 5
Дата	02.22	Страна	П
Разработчик	Специальное	Лист	4
Исполнитель	Специальное	Лист	5
Имя	Иванов	Дата	02.22

Система координат МСК - субъект 56
 Система высот Балтийская
 Масштаб 1:1000

4 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

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

В административном отношении лицензионный участок находится в пределах Переволоцкого районов Оренбургской области. Проектируемое строительство планируется на территории Переволоцкого района.

Климатическая характеристика составлена по данным многолетних наблюдений на МС Оренбург согласно справкам, выданным ФГБУ «Приволжское УГМС». Климатические параметры, не вошедшие в справки, приняты по наиболее консервативным значениям.

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный II₅. Согласно СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» (рисунок 1) территория изысканий относится к климатическому району - IIIА.

Температура воздуха на территории по данным МС Оренбург в среднем за год положительная и составляет 5,6 °С. Самым жарким месяцем является июль (плюс 22,3°С), самым холодным – январь (минус 12,1°С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 41,6°С, абсолютный минимум – минус 43,2°С. Средний из ежегодных абсолютных максимумов +35,8°С. Средний из ежегодных абсолютных минимумов минус 25,8°С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) - плюс 28,8°С. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) – минус 8,0 °С.

Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 0°С составляет 149 дней, выше 0°С - 217 дней.

Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территории изысканий относится к 3 (сухой) зоне влажности.

Атмосферные осадки по данным МС Оренбург на исследуемой территории составляют в среднем за год 363,2 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 222,8 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 140,4 мм. Наибольшее количество осадков (43,7 мм) отмечено в июле, наименьшее – в феврале (23,3 мм). В течение года жидкие осадки составляют в среднем 67%, твердые - 20%, смешанные - 13%. Расчетный максимум 1% вероятности превышения составляет 59 мм.

Среди атмосферных явлений в течение года наблюдаются туманы (обычно 18,16 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период. Метели возможны с сентября по апрель (за год в среднем 19,59 дней), с наибольшей повторяемостью (до 5,45 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле.

Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (п. 2.5.38 ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 60 до 80 часов с грозой в год.

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_з плотностью 0,9 г/см (п. 2.5.46 ПУЭ 7) рассматриваемая территория изысканий находится в IV гололедном районе с нормативной толщиной равной 25 мм.

Средняя годовая скорость ветра составляет 3,9 м/с. Максимально наблюдаемая скорость равна 28 м/с, порывы – 32 м/с.

По Карте 2 (СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия») Районирование территории Российской Федерации по давлению ветра район изысканий относится ко III району, которому соответствует нормативное значение ветрового давления (W_0), равное 0,38 кПа.

По нормативному ветровому давлению W_0 , соответствующему 10-минутному интервалу осреднения скорости ветра (v_0) на высоте 10 м над поверхностью земли, (п. 2.5.41 ПУЭ-7) территория изысканий находится в III ветровом районе, в котором $W_0 = 650$ Па, $v_0 = 32$ м/с.

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

Снег появляется чаще всего в начале ноября, но он обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 22 ноября. Максимальной мощности снег достигает к концу марта начала апреля. В середине апреля происходит его активное таяние, уплотнение и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя при наибольшей декадной высоте плотность снежного покрова составляет 238 кг/м³. Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля (средняя дата 1 апреля).

Расчетная высота снежного покрова 5 % вероятности превышения составляет 51 см. По карте районирования территории изысканий по нормативному значению веса снегового покрова земли относится к III району (СП 20.13330.2016, карта 1) со значением показателя 1,5 кПа.

Согласно «Справочнику по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации», Санкт-Петербург, Гидрометеоздат 1997, 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 2; интенсивные осадки (осадки в количестве 50 мм и более в течении 12 ч и менее) – максимальное число дней в году 1, а также ветер, дождь и ливни (приложение В СП11-103-97). Другие опасные метеорологические процессы и явления (такие как ураганные ветры, смерчи, снежные лавины, снежные заносы) не наблюдаются.

Средняя месячная и годовая температуры воздуха приведены в таблице ниже.

Таблица 4.1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
t, °С	-12,1	-11,4	-4,5	7,6	15,7	20,6	22,3	20,9	14,2	6,3	-2,6	-9,4	5,6

Среднее месячное и годовое количество осадков приведено в таблице 3.2.

Таблица 4.2 - Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
27,9	23,3	27,5	28,5	30,7	35,1	43,7	24,8	25,7	34,3	31,2	30,6	363,2

Среднее число дней с туманом по месяцам приведено в таблице 3.3.

Таблица 4.3. - Среднее число дней с туманом

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1,90	1,82	3,98	1,71	0,16	0,24	0,24	0,37	0,49	1,53	3,50	2,29	18,16

Повторяемость скорости ветра по градациям представлена в таблице ниже.

Таблица 4.4 - Повторяемость скорости ветра по градациям, годовая, %

Градация скорости ветра, м/с	0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
Повторяемость, %	15,88	33,44	27,24	13,85	6,05	2,28	0,93	0,23	0,08	0,02	0,00

Средняя месячная и годовая скорость ветра представлены в таблице ниже.

Таблица 4.5 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,2	4,1	4,1	4,3	4,1	3,7	3,5	3,4	3,7	4,0	4,1	4,1	3,9

Метеорологические коэффициенты и климатическая характеристика, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице ниже.

Таблица 4.6 - Метеорологические коэффициенты и характеристика, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу

№	Наименование характеристики	Метеостанция	Источник информации
		Оренбург	
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	180	По данным ФГБУ «Оренбургский ЦГМС» (климатические характеристики)
2	Коэффициент рельефа местности города	1,0	
3	Среднегодовая температура воздуха, °С	4,1	
4	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, °С	+28,8	
5	Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца, °С	-8,0	
6	Среднегодовая роза ветров, %	С	
		СВ	7,7
		В	21,5

№	Наименование характеристики	Метеостанция	Источник информации
		Оренбург	
		ЮВ	7,7
		Ю	12,4
		ЮЗ	14,8
		З	16,4
		СЗ	8,4
		штиль	6,4
7	Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %, м/с		8-9
8	Средняя годовая скорость ветра, м/с		3,9
9	Среднее годовое количество осадков, мм		363,2
10	Среднее число дней с туманом		18,16

Климатологические характеристики района проектируемых работ, оказывающее прямое воздействие на состояние атмосферного воздуха, позволяют сделать вывод о достаточно интенсивной самоочищающей способности воздуха по степени разбавления, выноса, увлажнения и разложения загрязняющих веществ.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, установлены по внешним границам максимально удаленных от проектируемого маршрута прохождения линейных объектов зон с особыми условиями использования территории.

Настоящим проектом предусмотрено установление зоны планируемого размещения линейного объекта 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 – УПН Вахитовская» (ПК00+00 – ПК51+10) (0406_3-18)» в границах МО Кичкасский сельсовет и МО Кубанский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области.

Строительство проектируемого объекта потребует соответствующего отвода земель в долгосрочное (постоянное) и временное пользование.

Ширина полосы временного отвода для трассы нефтегазосборного трубопровода составляет 32,0 м., принята в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин.

Земельный участок под опознавательным знаком и под стойкой КИП, в соответствии с проектными решениями составляет 1 м.кв.

Для размещения проектируемых линейных сооружений границы зон планируемого размещения определены исходя из технологической последовательности работ при возведении объектов строительства. Ширина границы зоны планируемого размещения линейных сооружений выбрана с условием:

- складированием грунта;
- складирования дорожных плит;
- складирования стальных конструкций;
- прохода строительной техники.

Для строительства проектируемых объектов, зона планируемого размещения выбрана в соответствии:

- рационального использования территории строительства за счет меньшей площади отвода земли;
- экономической необходимостью и целесообразностью;
- расположения проектируемых объектов за пределами водоохранных зон;
- лучшими инженерно-геологическими условиями размещения объекта.

Размещение проектируемых объектов на месторождении выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Основные критерии при выборе территории размещения проектируемых объектов:

- минимизация ущерба окружающей природной среде; обеспечение высокой эксплуатационной надежности; минимизация ущерба земельным угодьям и растительному миру, связанного с изъятием земель для строительства;
- максимальное использование существующей инфраструктуры.

При выборе местоположения проектируемых объектов учитывались инженерно- геологические условия территории, уровень грунтовых вод, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительно-монтажных работ.

Для исключения возможности повреждения действующих коммуникаций в процессе строительства устанавливаются охранные зоны согласно пункту 6.2 «Методические указания Компании «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» №П1-01.05 М-0133»:

- вдоль трассы трубопровода – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

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

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения в данном проекте планировки территории отсутствуют.

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

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства определяются градостроительными регламентами, установленные в пределах границ соответствующей территориальной зоны муниципального образования.

Правилами землепользования и застройки в МО Кубанский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области утвержденные решением совета депутатов №135 от 03.07.2019 г. указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметров проектом планировки территории не предусматривается.

Правилами землепользования и застройки в МО Кичкасский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области утвержденные решением совета депутатов №139 от 01.07.2019 г. указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметров проектом планировки территории не предусматривается.

Для реализации проектных решений потребуется изъятие земельных участков в долгосрочное и краткосрочное пользование (на период строительства).

В постоянное пользование будут отводиться земельные участки под:

- узел запорной арматуры;
- опознавательным знаком;
- стойкой КИП.

Во временное пользование будут отводиться земельные участки под:

- техническое перевооружение нефтесборного трубопровода "АГЗУ-4 - УПН Вахитовская";
- демонтаж выводимого из эксплуатации нефтесборного трубопровода.

4.5 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 территории

Трассы проектируемых выкидных трубопроводов пересекают существующие коммуникации. Технические условия на пересечение приведены в Приложениях. **Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями и автодорогами представлена в таблице 4.7.**

Таблица 4.7 - Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса нефтесборного трубопровода "АГЗУ-4 - УПН"Вахитовская"								
1	0+72.9	Нефтепровод, нед.	89	1.40	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
2	0+80.4	Нефтепровод	325	1.20	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
3	4+3.5	ВЛ-6кВ, 3пр.ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №1 24.66м
4	6+55.0	ВЛ-6кВ, 3пр.ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №2 6.12м
5	9+92.8	ВЛ-6кВ, 3пр.ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №2 6.57м
6	9+96.0	Нефтепровод	219	1.50	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
7	10+20.8	Нефтепровод	89	1.50	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
8	10+43.9	Нефтепровод	89	1.50	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
9	10+60.9	2 Водопровода	114	1.50	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А.	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							6-66-48	
10	10+63.4	Водопровод	89	1.70	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
11	11+97.1	Нефтепровод	89	1.50	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
12	12+1.9	Нефтепровод	219	1.50	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
13	12+3.6	Нефтепровод	89	1.50	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
14	12+26.9	Нефтепровод	89	1.20	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
15	12+32.1	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №53 11.89м
16	12+38.7	Водопровод	89	1.90	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
17	12+47.3	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №215 5.05м
18	12+56.5	Нефтепровод	325	1.20	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
19	12+64.4	Водопровод	159	1.20	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
20	12+66.4	Водопровод	114	1.70	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
21	12+66.7	Водопровод	114	1.70	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
22	13+7.0	Нефтепровод	114	1.20	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
23	14+71.5	Нефтепровод	89	1.40	63°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
24	14+71.5	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	40°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №210 14,26м
25	15+29.2	Трасса нефтегазосборного трубопр. от АГЗУ-9 (2921П)	-	-	89°	-	-	-
26	15+44.8	Нефтепровод	89	1.20	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
27	15+48.6	Нефтепровод	89	1.20	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
28	15+55.3	Нефтепровод	89	1.20	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	
29	15+56.9	Нефтепровод	89	1.20	72°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
30	15+80.7	Нефтепровод	89	1.20	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
31	16+5.5	Нефтепровод	159	1.30	76°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
32	16+10.5	ВЛ-6кВ, 3пр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	54°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №204 6,15м
33	16+20.8	Нефтепровод, ст.89, гл.1.2	89	1.20	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
34	16+24.2	ВЛ-6кВ, 3пр. ф-4 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	48°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №208 14,71м
35	16+38.6	ВЛ-6кВ, 3пр. ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	48°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой б/н 14,58м
36	16+70.2	Водопровод, нед	89	1.20	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
37	16+70.2	Водопровод	89	1.20	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А.	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							6-66-48	
38	17+7.4	Нефтепровод	89	1.50	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
39	17+94.2	Трасса нефтегазосборного трубопр. от АГЗУ-9 (2921П)	-	-	73°	-	-	-
40	18+13.4	Нефтепровод	325	1.20	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
41	18+14.1	Нефтепровод	89	1.20	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
42	18+18.9	Нефтепровод	89	1.20	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
43	18+25.0	Нефтепровод	89	1.20	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
44	18+30.3	Водопровод	89	1.20	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
45	18+39.1	Нефтепровод	89	1.20	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
46	18+61.8	Водопровод	219	1.70	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
47	18+75.1	Нефтепровод	219	1.30	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
48	18+80.4	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-4 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №201 7.32м
49	18+85.6	Нефтепровод	159	1.30	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
50	18+98.0	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №197 5м
51	19+0.5	Нефтепровод, нед.	89	1.30	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
52	19+13.2	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №40 8.65м
53	19+36.3	Нефтепровод	325	1.60	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
54	19+52.1	Водопровод	89	1.20	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
55	20+32.5	Трасса нефтегазосборного трубопр. от АГЗУ-7 (2921П)	-	-	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
56	20+64.2	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-7 ПС110/35/6кВ	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо	Сближение с опорой №214

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
		«Вахитовская»					Мастер Федоров Е.А. 8987870657	5м
57	33+80.8	ВЛ-6кВ, 3пр. ф-7 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СР№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №1 10.15м
58	46+47.7	ВЛ-10кВ, 3пр. ф-КЧ-2 ПС35/10 «Кичкас»	-	-	72°	ПАО «Россети Волга»» «Оренбургэнерго» Переволоцкий РЭС	Переволоцкий, ул. Ленинская 2а, Гл. инженер Салтаненко И.А. 32-0-49	Сближение с опорой №70 16.97м
59	56+39.1	Газопровод, Переволоцк-Кичкас	219	1.70	73°	АО «Газпром газораспределение Оренбург»	г.Оренбург, ул.Братьев Башиловых,24 гл. инженер Лоскутов Д.Г.	-
60	56+78.8	Водопровод	89	1.20	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
61	57+1.1	Нефтепровод	325	1.60	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
62	57+6.3	Нефтепровод	159	1.60	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
63	57+19.3	Нефтепровод	219	1.60	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
64	57+27.3	ВЛ-6к, 3пр. ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СР№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №89 13.99м
65	57+32.9	Водопровод	219	1.70	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
Трасса нефтесборного трубопровода "АГЗУ-2 - проект. ЗКЛ"								

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
66	0+1.3	Водопровод	219	1.70	66°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
67	0+12.5	Водопровод	89	1.20	43°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
68	0+17.0	Водопровод	89	1.20	67°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
69	0+24.0	Водопровод	89	1.50	60°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
70	0+25.1	Водопровод, нед.	89	1.50	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
71	0+56.5	Нефтепровод	325	1.20	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
72	0+67.9	Нефтепровод	89	1.20	70°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
73	0+88.5	Нефтепровод	114	1.20	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
74	1+10.4	Нефтепровод	89	1.20	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
75	1+12.4	Нефтепровод	89	1.20	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	
76	1+21.4	Нефтепровод	89	1.20	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
77	1+25.4	Нефтепровод	89	1.20	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
Трасса нефтесборного трубопровода "от демонт. ЗКЛ на трубопроводе от АГЗУ-5 – проект ЗКЛ"								
78	0+1.5	Нефтепровод	89	1.20	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
79	0+7.0	Нефтепровод	325	1.20	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
Трасса суц. нефтесборного трубопровода "АГЗУ-4 - УПН Вахитовская" (демонтаж)								
80	3+68.7	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	74°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №1 13.17м
81	6+14.6	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	81°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №2 11.57м
82	9+64.7	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	55°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №1 5.12м
83	9+90.4	Нефтепровод, нед.	89	1.50	78°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
84	10+3.9	Нефтепровод	89	1.50	88°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
85	10+17.9	Нефтепровод	89	1.40	84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
86	10+22.1	ВЛ-6кВ, 3пр ф-1 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №57 7.75м
87	10+30.8	Водопровод	89	1.20	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
88	10+37.2	ВЛ-6кВ, 3пр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №219 5.07м
89	10+81.9	2 Водопровода	114	1.70	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
90	12+59.6	Водопровод	159	1.20	5°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
91	13+14.3	ВЛ-6кВ, 3пр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	43°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №211 5.28м
92	13+68.4	Водопровод	168	1.70	82°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
93	13+69.0	Водопровод	168	1.70	82°	АО «Оренбургнефть»	Сорочинско-Никольское м/р	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
						ЦЭРТ-1	АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	
94	13+73.9	Нефтепровод	89	1.40	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
95	13+82.6	Нефтепровод	89	1.20	66°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
96	13+94.5	Нефтепровод	89	1.20	77°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
97	14+2.1	Нефтепровод	89	1.20	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
98	14+4.0	Нефтепровод	89	1.20	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
99	14+19.0	Нефтепровод	89	1.20	73°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
100	14+38.3	Нефтепровод	114	1.20	58°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
101	14+43.4	Нефтепровод	159	1.30	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
102	14+66.4	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	62°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СРН№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А.	Сближение с опорой №202 15.53м

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							8987870657	
103	14+70.3	2 Водопровода	89	1.50	41°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
104	14+86.3	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-4 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	45°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО№1 СР№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №206 5.85м
105	15+1.8	ВЛ-6кВ, Зпр.	-	-	44°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО№1 СР№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой б/н 5.02м
106	15+23.5	Нефтепровод	89	1.50	42°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
107	16+13.7	Нефтепровод	89	1.20	11°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
108	16+36.4	Нефтепровод	89	1.20	11°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
109	16+66.3	Водопровод	89	1.20	14°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
110	16+74.7	Нефтепровод	89	1.20	9°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
111	18+62.5	Нефтепровод	89	1.20	23°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
112	20+88.9	Водопровод	219	1.70	6°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
113	21+89.2	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-4 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	11°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СР№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №184 12.28м
114	29+11.6	Нефтепровод	89	1.60	80°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
115	31+31.1	Трасса нефтегазосборного трубопр. от АГЗУ-7 (2921П)	-	-	-	-	-	-
116	41+98.1	ВЛ-10кВ, Зпр. ф-КЧ-2, ПС35/10 «Кичкач»	-	-	74°	ПАО «Россети Волга»» «Оренбургэнерго» Переволоцкий РЭС	Переволоцкий, ул. Ленинская 2а, Гл. инженер Салтаненко И.А. 32-0-49	Сближение с опорой №68 12.05м
117	42+3.5	Кабель 6кВ	-	0.50	86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СР№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	-
118	51+37.4	ВЛ-6кВ, Зпр. ф-3 ПС110/35/6кВ «Вахитовская»	-	-	16°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭОН№1 СР№2	Вахитовское м/р АБК Пож. Депо Мастер Федоров Е.А. 8987870657	Сближение с опорой №95 9.65м
119	51+89.4	Газопровод, Переволоцк-Кичкас»	219	1.70	67°	АО «Газпром газораспределение Оренбург»	г.Оренбург, ул.Братьев Башиловых,24 гл. инженер Лоскутов Д.Г.	-
120	52+36.5	Нефтепрвод, нед.	325	0.90	79°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
Трасса сущ. нефтесборного трубопровода "АГЗУ-2 - сущ. ЗКЛ" (демонтаж)								
121	0+1.3	Водопровод	219	1.70	61°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А.	-

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
							6-66-48	
122	0+13.8	Водопровод	89	1.20	38°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
123	0+16.5	Водопровод	89	1.20	75°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
124	0+22.9	Водопровод	89	1.50	65°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-
125	0+24.1	Водопровод, нед.	89	1.50	66°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	Сорочинско-Никольское м/р АБК ЦЭРТ-1 Зам. начальника Сидоров А.А. 6-66-48	-

4.6 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

Согласно письма Администрации Перволюцкого района Оренбургской области от 28.02.2022 №01-13/541 информация о границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленная ранее утвержденной документацией по планировке территории, в границах земельного участка, по которому выполняется подготовка документации – отсутствует.

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

Проектируемые трассы объекта АО «Оренбургнефть8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 – УПН Вахитовская» (ПК00+00 – ПК51+10) (0406_3-18)» в границах МО Кичкасский сельсовет и МО Кубанский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области **не пересекают** водные объекты.



АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

08.02.2022 № 97-н

О разрешении подготовки документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18))

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса РФ, руководствуясь Уставом муниципального образования Переволоцкий район Оренбургской области и на основании заявления ООО «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи» от 14.01.2022 № б/н:

1. Разрешить разработку ООО «СамараНИПИнефть» документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)), расположенного на территории муниципальных образований Кичкасский сельсовет, Кубанский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области в границах земельных участков с кадастровыми номерами 56:23:0000000:4004, 56:23:0000000:445, 56:23:0000000:4914, 56:23:0000000:5065, 56:23:0709002:46, 56:23:0706001:93, 56:23:0709002:52, 56:23:0709002:65, 56:23:0000000:797, 56:23:0000000:5066, 56:23:0000000:5067, 56:23:0709002:59, 56:23:0000000:5109, 56:23:0709002:78, 56:23:0000000:5323, 56:23:0709002:49, 56:23:0000000:784, 56:23:0000000:785, 56:23:0000000:824, 56:23:0000000:826, 56:23:0706001:92, 56:23:0709002:47, 56:23:0709002:51 кадастровых кварталов муниципального образования Кичкасский сельсовет 56:23:0709002, 56:23:0709003, 56:23:0706001; муниципального образования Кубанский сельсовет 56:23:0810001 за счет средств заявителя.

2. Состав и содержание документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)) определяются в соответствии с постановлением Правительства РФ от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержа-

нии документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».

3. Сроки разработки документации по планировке территории:

- начало разработки - с даты утверждения постановления «О разрешении подготовки документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)»;
- окончание разработки - срок не ограничен.

4. Постановление от 02.02.2022 № 75-п «О разрешении подготовки документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)» признать утратившим силу.

5. Контроль за исполнением данного постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы администрации района по оперативному управлению и экономическим вопросам Ермоша А.В.

6. Постановление вступает в силу со дня его опубликования в газете «Светлый путь» и подлежит размещению на официальных сайтах муниципальных образований Переволоцкий район, Кичкасский, Кубанский сельсоветы Переволоцкого района Оренбургской области.

Глава района



Г.В. Щербаков

Разослано: Ермошу А.В, отделу по архитектуре, капитальному строительству и инвестициям, МО Кичкасский сельсовет, МО Кубанский сельсовет, АО «Оренбургнефть», ООО «СамараНИПИнефть», редакции газеты «Светлый путь», главному специалисту по информационной безопасности, информатизации и связи администрации района, прокурору.

**МОЛОДЫЕ**

По профессии - защитник Отечества

К своей мечте стремится Данир Валишев.

Ещё вчера молодой человек вместе с родителями и сёстрами участвовал в спортивном фестивале «Папа, мама, я - спортивная семья», а уже сегодня он прошёл армейскую школу и собирается продолжить службу по контракту. Вот так стремительно меняется жизнь...

Спортивные увлечения Данира проявились ещё в школе. С лыжами он будто родился и наперегонки с ветром мчался каждый год за победой на «Лыжне России». Пьедестал почёта оставался неизменно за мальчишкой, менялись только километры эстафеты: от дистанций для младших школьников до юношеских. С особым старанием Данир готовился к военно-спортивной игре «Зарница», втайне мечтая служить в Армии, как папа выполнить долг перед Родиной. И не случайно без ошибок и промахов школьник на скорость разбирал и собирал автомат, с упорством сдавал нормативы ГТО.

«Уроки учителей Фарита Масхутовича Абсалямова и Рашиата Гатавовича Бакирова не прошли даром. Физическая подготовка пригодилась мне на службе в ракетных войсках и артиллерии, - рассказывает Данир Валишев. - Мы оттачивали военно-строевую подготовку, изучали устав, выполняли километровые лыжные забеги, соревновались в меткости на

стрельбище. Поначалу напрягала строгая армейская дисциплина и распорядок дня, но потом я понял, как важно ценить время. Часто приходилось быть дежурным по роте и отвечать за 87 солдат. У каждого из них свой характер, иногда это было темой наших бесед. Мы вместе учились дружить, выручать друг друга в трудных ситуациях.

За этот год я понял, что служба вдали от дома закаляет силу воли, а разлука ещё больше сближает с родными. В Хабаровске, холодном суровом крае, очень хотелось конфет. И посылки со сладостями из дома приносили столько радостных эмоций!

Мой отец - Данил Валишев, тоже служил вдали от дома. Ему довелось пройти армейские испытания в горячей точке - Чечне. Он не устаёт повторять, что Армия - урок для настоящих мужчин. Я не верил, пока не проверил на себе.

Проверка на прочность Даниром пройдена успешно. С благодарностью за службу от командования ефрейтор прибыл домой. Семья встречала его с подарками и сюрпризами. Сегодня бывший военнослужащий занимается подготовкой документов, чтобы продолжить службу по контракту.

Записала Елена ЧУЙКОВА

ПРАЗДНИК!

23 февраля -
День защитника Отечества

Уважаемые жители Переволоцкого района! Дорогие защитники Отечества!

Примите искренние поздравления с замечательным праздником!

Этот праздник олицетворяет славу русского народа, храбрость и честь воинов, защищающих свободу и независимость нашей Родины. Защита Родины всегда была и остаётся почётной обязанностью каждого гражданина.

По сложившейся традиции 23 февраля поздравляют не только профессиональных военных, но и всех мужчин, настоящих патриотов, работающих на благо своей страны, живущих её интересами, готовых к самым решительным действиям во имя её благополучия.

В этот праздничный день от души желаю добра, счастья, согласия и благополучия каждой семье. Здоровья и долголетия. Пусть этот праздник отважных и мужественных людей всегда будет мирным и радостным!

С уважением Г. ЩЕРБАКОВ,
глава района

Уважаемые оренбуржцы!

Примите искренние поздравления с Днём защитника Отечества!

Двадцать третьего февраля мы благодарим за мужество и самоотверженность ветеранов Великой Отечественной войны и локальных конфликтов. Чествуем тех, кто сегодня несёт боевое дежурство, охраняя рубежи нашей Родины и укрепляя её обороноспособность. Поздравляем всех мужчин, которые своим ежедневным мирным трудом вносят важный вклад в процветание России.

Наша страна пережила много потрясений, и в каждой семье есть свои ветераны. На их примере новые поколения учатся мужеству, храбрости и любви к Отчизне.

В Оренбуржье военные всегда пользовались особым уважением, по другому и быть не может в приграничном регионе. Наши земляки сегодня несут срочную и контрактную службу по всей стране.

В этот праздничный день желаю всем оренбургским мужчинам, и прежде всего защитникам нашей Родины, крепкого здоровья, семейного счастья, благополучия и мирного неба! Успехов в делах, неиссякаемой энергии и оптимизма!

С праздником!

О. НИКОЛАЕВ,
генеральный директор
ООО «Газпром добыча
Оренбург», депутат
Законодательного собрания
Оренбургской области

ОБЩЕСТВО

Приглашает ярмарка

В субботу, 26 февраля, в 9.00 часов возле кафе «Исток» состоится сельскохозяйственная ярмарка.

Фермеры и предприниматели предложат жителям и гостям Переволоцкого района мясо и молочную продукцию, рыбу, овощи, хлебобулочные, кондитерские изделия и многое другое.

На приём

Прокурором Переволоцкого района 21 февраля 2022 года будет проведён приём граждан по вопросам соблюдения прав и интересов несовершеннолетних.

Предварительная запись на приём осуществляется по номеру: 2-15-61.

Читайте газету и будьте в курсе всех событий!

Оценка труда - достойная

По данным районного отдела сельского хозяйства, у нас в агропромышленном комплексе наблюдается ежегодный рост заработной платы.

Сегодня во многих сельхозпредприятиях области встаёт вопрос дефицита механизаторских кадров. Как удержать хорошего специалиста? Конечно, заработной платой в первую очередь. Например, по итогам 2021 года в хозяйствах района она составила 30457 рублей, что превышает уровень 2020 года на 3267 рублей. На должном уровне заработная плата в ООО «Партнёр», ЗАО «им. Дзержинского», ООО «Краснополье», ООО «Земляки», ООО «Нур».

При этом минимальный размер оплаты труда в Оренбургской области составляет 25559 рублей.

Семена и их качество

В семенной инспекции района продолжается проверка качества посевного материала.

Как отмечает руководитель Елена Терентьева, проверено более 65% имеющихся семян. Из них кондиционных - 95%, а репродукционных - 98%. Доля массовых семян в районе - 2%. Это небольшая партия семян ячменя у фермера из южной территории района, а также семена овса и суданской травы в одном из крупных хозяйств.

Семена яровой пшеницы в районе кондиционны полностью, они также на сто процентов репродукционные - от элиты до первого класса. Полностью кондиционные семена нута, гречихи, льна. Кондиционных семян ячменя 78%. Но есть время для их подработки.

ИП «Герцен А.И.» в этом году будет возделывать новую культуру - сафлор, поэтому представило на проверку семена. Несколько хозяйств решили сеять лён. Его семена также поступили на проверку.

Впереди - время паводка. Чтобы уберечь склады от воздействия талых вод, хозяйствам необходимо вовремя очистить крыши помещений, убрать снег от стен. Защита семян - в ваших руках!

Без приставки и.о.

В минувшую среду состоялось очередное, тринадцатое, заседание районного Совета депутатов. Было рассмотрено шестнадцать вопросов.

Заслушаны отчёты о проделанной работе за 2021 год председателя районного Совета депутатов, начальника Переволоцкого ОМВД и председателя Счётной палаты МО Переволоцкий район. Подробно об этом газета расскажет в материалах следующего номера.

Также депутатами была согласована кандидатура на должность заместителя главы администрации Переволоцкого района - заведующего финансовым отделом администрации района Ирины Беляковой.

Уважаемые читатели! С некоторыми решениями Совета депутатов вы можете ознакомиться в сегодняшнем номере газеты.

АГРОПРОМ

Застраховать или нет?

Этот вопрос ежегодно в период полевой кампании волнует аграриев. Чаще всего из-за отсутствия средств хозяйствам не до страхования посевов. Не случайно ООО «Партнёр» остаётся единственным, которое решает подстраховаться от рисков.

Недавно один из вопросов онлайн-совещания, которое провела заместитель Министра сельского хозяйства РФ Елена Фастова с регионами, касался вопроса страхования посевов и возмещения государством затрат на эти цели.

Сергей Балыкин, первый вице-губернатор - первый заместитель председателя правительства - министр сельского хозяйства области, участвовавший в форуме, привёл следующие цифры. В нашей области на возмещение части затрат на страхование урожая сельскохозяйственных культур в 2021 году было направлено 25,96 млн ру-

блей. Яровые культуры посева 2021 года были застрахованы на 351,1 тыс. га. На выплату части страховых премий в связи с недостаточностью лимитов были выделены средства резервного фонда в размере 33,36 млн рублей, в связи с чем целевой показателем по сельскохозяйственному страхованию в области растениеводства был увеличен и составил 7,77 процента от общей посевной площади.

Так что при поддержке государства механизм страхования продолжит работу, ведь погодные условия в последние годы не на стороне сельчан.

ДАТА

Как будем отдыхать?

Этот вопрос интересует наших читателей. Отвечаем.

Согласно графику Министерства труда Российской Федерации, в 2022 году в феврале запланировано в общей сложности 9 выходных из всех 118 дней отдыха текущего года.

Однако в честь Дня защитника Отечества будет только один дополнительный праздничный выходной - в среду, 23 февраля. Зато накануне, 22 февраля, работодатели отпустят сотрудников на час раньше обычного времени, поскольку день будет сокращённым.

НОВОСТИ КОМПАНИЙ

Двигатель инноваций

В ООО «Газпром добыча Оренбург» состоялось мероприятие, посвящённое Дню российской науки.

В онлайн-конференции под председательством главного инженера - первого заместителя генерального директора ООО «Газпром добыча Оренбург» Павла Ларёва приняли участие более 100 человек: представители научного сообщества, опытные специалисты и молодые работники предприятия, выпускники вузов - победители конкурса «Формула успеха», учащиеся «Газпром-классов» и старшеклассники школ, ставших призёрами грантового конкурса «Эврика», проведённого Обществом в 2021 году.

На встрече шла речь о технологических достижениях, рационализаторской деятельности и производственных инновациях.

Старшеклассникам, подключённым к конференции, было интересно узнать о программе «Формула успеха» для подбора молодых специалистов, обладающих высоким уровнем профессиональных знаний. Одна из тех, кому удалось добиться успеха в этом конкурсе - геолог ИТЦ Ирида Шайхутдинова. Она поделилась опытом участия и завершила: «Каким бы трудным не казался путь, нужно идти вперед, ведь мы можем больше, чем сами предполагаем».

Павел Ларёв ответил на вопросы. Молодых работников интересовали темы развития сырьевой базы, рационализаторства, применения новых технологий и оборудования. Школьники спрашивали о востребованных профессиях, достижениях в области экологии, автоматизации производства. Было отмечено, что двигателем прогресса всегда был и остаётся человек - его знания, интеллект и стремление в достижении целей.

Мария ГОЛУБЕВА

АДМИНИСТРАЦИЯ ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 08.02.2022 г. № 91-п «О разрешении подготовки документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПНВахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)».

В соответствии со статьёй 45 Градостроительного кодекса РФ, руководствуясь Уставом муниципального образования Переволоцкий район Оренбургской области и на основании заявления ООО «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи» от 14.01.2022 г. № б/н:

1. Разрешить разработку ООО «СамараНИПИнефть» документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПНВахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)», расположенного на территории муниципальных образований Кичкасский сельсовет, Кубанский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области в границах земельных участков с кадастровыми номерами 56:23:0000000:4004, 56:23:0000000:445, 56:23:0000000:4914, 56:23:0000000:5065, 56:23:0709002:46, 56:23:0706001:93, 56:23:0709002:52, 56:23:0709002:65, 56:23:0000000:797, 56:23:0000000:5066, 56:23:0000000:5067, 56:23:0709002:59, 56:23:0000000:5109, 56:23:0709002:78, 56:23:0000000:5323, 56:23:0709002:49, 56:23:0000000:784, 56:23:0000000:785, 56:23:0000000:824, 56:23:0000000:826, 56:23:0706001:92, 56:23:0709002:47, 56:23:0709002:51, кадастровых кварталов муниципального образования Кичкасский сельсовет 56:23:0709002, 56:23:0709003, 56:23:0706001; муниципального образования Кубанский сельсовет 56:23:0810001 за счёт средств заявителя.

2. Состав и содержание документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)» определяются в соответствии с постановлением Правительства РФ от 12.05.2017 г. № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».

3. Сроки разработки документации по планировке территории:

- начало разработки - с даты утверждения постановления «О разрешении подготовки документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПНВахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)»;
- окончание разработки - срок не ограничен.

4. Постановление от 02.02.2022 г. № 75-п «О разрешении подготовки документации по планировке территории объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)» признать утратившим силу.

5. Контроль за исполнением данного постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы администрации района по оперативному управлению и экономическим вопросам Ермоша А.В.

6. Постановление вступает в силу со дня его опубликования в газете «Светлый путь» и подлежит размещению на официальных сайтах муниципальных образований Переволоцкий район, Кичкасский, Кубанский сельсоветы Переволоцкого района Оренбургской области.

Г. ЩЕРБАКОВ, глава района 113-1 п (1-1)

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ПЕРЕВОЛОЦКИЙ РАЙОН ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ пятый созыв

**РЕШЕНИЕ от 16.02.2022 г. № 96
«О передаче в муниципальную собственность
муниципального образования Донецкий сельсовет
Переволоцкого района Оренбургской области
недвижимого имущества выполнения Прогнозного плана
приватизации муниципального имущества
муниципального образования
Переволоцкий район Оренбургской области за 2021 год».**

На основании Федерального закона от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Положения «О порядке управления и распоряжения муниципальным имуществом, находящимся в муниципальной собственности Переволоцкого района», утверждённого Решением Совета депутатов Переволоцкого района от 22.07.2011 г. № 94, руководствуясь Уставом муниципального образования Переволоцкий район Оренбургской области, в целях строительства местного проезда вдоль автомобильной дороги М-5 Урал (подъезд к городу Оренбург), входящего в состав транспортного коридора Европа - Западный Китай» Совет депутатов муниципального образования Переволоцкий район решил:

1. Передать в муниципальную собственность муниципальному образованию Донецкий сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области имущество: земельный участок сельскохозяйственного назначения, с кадастровым номером 56:23:0000000:307, площадью 1923 кв. м, адрес (местонахождение): Российская Федерация, Оренбургская обл., Переволоцкий р-н, участок расположен в кадастровом квартале 56:23:0308003, разрешённое использование - для сельскохозяйственного производства;

2. Контроль за исполнением настоящего решения оставляем за собой.

3. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования в газете «Светлый путь».

В. АРАПОВ, председатель Совета депутатов района
Г. ЩЕРБАКОВ, глава района

**Газету «Светлый путь» на первое полугодие 2022
года можно выписать до 25 числа каждого месяца.**
Реклама.



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Оренбург»
(АО «Газпром газораспределение Оренбург»)

ул. Краснознаменная, д. 39, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460000
тел.: +7 (3532) 34-12-02, факс: +7 (3532) 34-12-12
e-mail: orenb@obgaz56.ru

ОКПО 05130457, ОГРН 1029601022512, ИНН 5610010383, КПП 561001001

24.12.2021 № (16) 09-15/ 6429

на № ИСХ-65-12169-21 от 01.12.2021

Заместителю генерального
директора по перспективному
планированию и развитию
производства АО «Оренбургнефть»

Кудряшову А.В.

Магистральная ул., д.2, г. Бузулук,
Оренбургская область, 461040

Тел: 8 (35342) 73-670

e-mail: orenburgneft@rosneft.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на пересечение существующей сети газораспределения с проектируемым и демонтируемым нефтегазосборным трубопроводом

Технические условия выданы:

АО «Оренбургнефть» (далее - Заявитель) - для реализации.
Филиалу АО «Газпром газораспределение Оренбург» в Оренбургском районе
(Оренбургцентрсельгаз) - для контроля реализации.

Основание для выдачи технических условий:

- письмо заказчика № ИСХ-А.В.-12169-21 от 01.12.2021 – 1 л.;
- план трассы М1:2000 – 1 л.;
- обзорная схема – 1 л.;
- ведомость пересечений – 18 л.;
- акт согласования – 3 л.

Наименование сети газораспределения в местах пересечений:

«Газопровод высокого давления 1,2,3 пусковой комплекс с. Претория Переволоцкого района». Инвентарный номер: 00005660.

Адреса (местоположение) мест пересечений:

Оренбургская область, Переволоцкий р-н, с. Кичкасс - с. Претория, ПК56+39.1 трассы нефтегазосборного трубопровода по объекту 8222П.

Краткое описание проектируемых работ по пересечению:

Пересечение проектируемого и демонтируемого нефтегазосборного трубопровода по объекту 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 – УПН Вахитовская» (ПК00+00 – ПК51+10)» с существующим газопроводом Дн219мм, принадлежащим АО «Газпром газораспределение Оренбург».

Краткая характеристика газопровода в местах пересечений:

Проектируемый и демонтируемый нефтегазосборный трубопровод пересекает существующий распределительный подземный газопровод высокого давления (II категории) 0,6 МПа; Ду 219*6 мм., материал трубы – сталь; Н_{гп.зап.проект.} = 0,8 – 1,0м.

Коррозионная агрессивность грунта: высокая.

Источник блуждающих токов: отсутствует.

Наличие средств ЭХЗ: № 0906-018, УКЗТ-АУ ОПЕ ТМ-GSM-5.0У1, Переволоцкий р-н, с.Кубанка, у ГРП.

Основные требования по пересечению:

1. Пересечение выполнить с соблюдением минимальных расстояний, предусмотренных в приложении «В» СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

2. Рекомендуется в местах пересечения и сближения с существующим газопроводом прокладка проектируемых коммуникаций методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

3. Место пересечения проектируемого нефтегазосборного трубопровода с действующим газопроводом обозначить в соответствии с требованиями ГОСТ 34715.0-2021 и СП 42-101-2003.

4. Проектная документация подлежит экспертизе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности и промышленной безопасности опасных производственных объектов. Проектные решения пересечения согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Оренбург» в Оренбургском районе (Оренбургцентрсельгаз).

5. В проектной документации указать границы охранных зон пересекаемого газопровода, проектируемого нефтегазосборного трубопровода и сооружений, срок эксплуатации линейного объекта и технических устройств.

6. Технические устройства, подлежащие реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту, определить на месте совместно с представителем филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в Оренбургском районе (Оренбургцентрсельгаз) с составлением акта.

Точное местоположение и глубину залегания существующего газопровода определить методом отытия шурфов в присутствии представителя филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в Оренбургском районе (Оренбургцентрсельгаз) с составлением акта.

7. Выбор трассы прокладки проектируемых линейных объектов произвести с обязательным участием представителя филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в Оренбургском районе (Оренбургцентрсельгаз) и всеми заинтересованными лицами с составлением акта. В акте отразить протяженности, материалы и способ прокладки линейных объектов.

8. Для выполнения любых работ в границах охранной зоны вдоль трассы газопровода получить письменное разрешение на производство работ, в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 №878 и требованиями ГОСТ Р 56880-2016 «Порядок организации и проведения работ в охранных зонах сети газораспределения».

Выполнение работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

Особые требования:

1. До начала реализации данных технических условий, в случае необходимости реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта объектов сетей газораспределения, в том числе установки футляров заключить с собственником газопровода Соглашение о компенсации, определяющее условие и порядок компенсации затрат собственнику за осуществление им реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта объектов.

2. Не позднее чем за 5 рабочих дней до начала производства работ в охранной зоне сети газораспределения получить разрешение на проведение работ.

3. Не позднее чем за 3 рабочих дня до начала производства работ, указанных в разрешении на проведение работ в охранных зонах сети газораспределения и выполняемых в присутствии и под наблюдением представителя, пригласить на место проведения работ представителя комплексно-эксплуатационной службы Переволоцкого района (далее – Переволоцкая КЭС) филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург»

в Оренбургском районе (Оренбургцентрсельгаз), по адресу: Оренбургская область, Переволоцкий район, р.ц. Переволоцк, ул. Восточная, 12 б, тел. 8 (35338) 3-14-94.

4. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом эксплуатационной организации.

5. При необходимости уточнить и обозначить местоположение газопровода на местности обращаться в Переволоцкую КЭС.

6. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

Срок действия технических условий: 3 (три) года со дня выдачи.

Заместитель генерального директора
по строительству и инвестициям



В.В. Глазунов

№ 16.03.2022 № ТУ-7
На ИСХ-А.В.-12176-21 от 01.12.2021 г.

АО «Оренбургнефть»
461046, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2,
Тел/факс: (35342) 73-670 / 73-317

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Наименование объекта: Пересечение проектируемого нефтегазосборного трубопровода Ду 325мм, Р до 4Мпа «АГЗУ-4 – УПН «Вахитовская» по объекту 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 – УПН Вахитовская» (ПК00+00 – ПК51+10)» с существующей ВЛ 10 кВ Кч-2 ПС 35 кВ Кичкас, в пролёте опор № 69-70.

Адрес объекта: Оренбургская область, Переволоцкий район.

Пересечение проектируемого нефтегазосборного трубопровода с существующей ВЛ 10 кВ возможно при выполнении следующих технических условий:

1. При проектировании пересечения трубопровода с существующей ВЛ руководствоваться требованиями ПУЭ (издание седьмое п. 2.5.278. – 2.5.290).

2. Угол пересечения ВЛ 10 кВ с подземными магистральными и промышленными газопроводами, нефтепроводами, нефтепродуктопроводами, трубопроводами сжиженных углеводородных газов и аммиакопроводами не нормируется.

Угол пересечения ВЛ с подземными газопроводами с избыточным давлением газа 1,2 МПа и менее, немагистральными нефтепроводами, нефтепродуктопроводами, трубопроводами сжиженных углеводородных газов и аммиакопроводами, а также с подземными трубопроводами для транспорта негорючих жидкостей и газов не нормируется (ПУЭ-7 издание, п.2.5.287).

3. Наименьшее расстояние от ВЛ до подземных сетей при сближении и параллельном следовании в стеснённых условиях и при пересечении от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до любой части трубопровода – 5 м (ПУЭ-7 издание, п.2.5.288, таблица 2.5.40).

4. При проектировании предусмотреть в месте пересечения трубопровода с ВЛ возможность переездов через трубопровод тяжелой автотракторной техники до 25 тонн.

5. В проекте:

- выполнить расчет пересечений;
- учесть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно – технических мероприятий в охранных зонах ВЛ (на подготовку рабочих мест, допуск строительной – монтажных организаций и надзор за ними при проведении строительной – монтажных работ);
- указать диспетчерские наименования ВЛ и № опор в местах пересечения нефтегазосборного трубопровода с ВЛ Центрального ПО;
- указать расстояния от существующей ВЛ (опор) до нефтегазосборного трубопровода.

6. При пересечении нефтегазосборного трубопровода с ВЛ по краям охранной зоны ВЛ установить информационные знаки о прохождении сетей и номера телефона владельца.

7. вновь сооружаемый нефтегазосборный трубопровод при пересечении с ВЛ в пределах охранной зоны ВЛ должен соответствовать строительным нормам и правилам.

8. Предусмотреть защиту металлических конструкций нефтегазосборного трубопровода от вредного влияния электрических потенциалов ВЛ.

9. Проектную документацию согласовать с Центральным ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго».

10. Предусмотреть по 1 экз. проекта (в части пересечений с ВЛ ПАО «Россети Волга») на бумажном носителе и в электронном виде для передачи в Центральное ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго».

11. Выполнить проект производства работ (ППР), в котором должны быть разработаны мероприятия по обеспечению техники безопасности. ППР должен быть согласован в установленном порядке.

12. Работы в охранных зонах ВЛ с использованием подъемных машин и механизмов с выдвижной частью допускаются при условии, что расстояние по воздуху от машины (механизма) или ее выдвижной или подвижной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее расстояния, указанного в табл. 8 (п. 47.15 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013г. №328н)», производить по наряду-допуску в присутствии представителей Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго», вызов которых осуществляется заблаговременно и после оформления необходимых допусков и разрешений, по разработанному и согласованному с Центральным ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» Проекту производства работ (ППР).

13. Без письменного согласия и согласования ППР все работы в охранной зоне ВЛ запрещаются.

14. Заявки на отключение ВЛ подаются в Центральное ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» в регламентируемые сроки с приложением комплекта документов (технических условий, согласованного проекта на участок пересечения, согласованного проекта проведения работ).

15. Собственник объектов электроэнергетики имеет право на осуществление технического надзора за производством работ на объектах электроэнергетики в части обеспечения безопасности объектов электроэнергетики.

Срок действия технических условий составляет 2 (два) года.

В случае необходимости, переустройство электросетевых объектов (КЛ, ВЛ, ТП и т. д.), принадлежащих ПАО «Россети Волга», указанных в технических условиях, должно быть выполнено на основании заключенного между ПАО «Россети Волга» и балансодержателем пересекающего объекта Соглашения о компенсации затрат.

Главный инженер



С.В. Маликов



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

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
телефон: 8(3532)388300
e-mail: okn@mail.orb.ru

21.12.2021 № 55-1-4047

На № исх-13-15222-21 от 25.11.2021

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

Д.И. Касаеву

E-mail: snipioil@samnpi.rosneft.ru
E-mail: ShamberIS@samnpi.rosneft.ru

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

Уважаемый Денис Иванович!

На Ваше обращение о рассмотрении заключения государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту 8222П-ПП-107.000.000-ОАРО-01 «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская» (ПК00+00 - ПК51+10) (0406_3-18)» в Переволоцком районе Оренбургской области, сообщаем следующее.

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ (Акт государственной историко-культурной экспертизы (от 25.11.2021 г., государственный эксперт Н.Л. Моргунова) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту 8222П-ПП-107.000.000-ОАРО-01 «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская» (ПК00+00 - ПК51+10) (0406_3-18)» в Переволоцком районе

Оренбургской области) указывают, что на участках реализации вышеуказанных проектных решений отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Инспекция согласна с заключением ГИКЭ.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Заместитель начальника инспекции

Д.Р. Тухватуллин



В.М. Астафьев



**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

07.09.2021 № 18-19/23108

На № ИСХ-98-08283-21 от 23.08.2021
№ ИСХ-98-07981-21 от 19.08.2021
№ ИСХ-98-08319-21 от 24.08.2021
№ ИСХ-98-08318-21 от 24.08.2021

о рассмотрении обращения

Генеральному директору
ООО «СамараНИПИнефть»

В.Н. Кожину

snipioil@samnipineft.rosneft.ru

Уважаемый Владимир Николаевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Чернореченское лесничество», ГКУ «Сорочинское лесничество», в границах проектных работ по объектам:

- 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 – УПН Вахитовская» (ПК 00+00-ПК 51+10, (0406_3-18)), расположенного на территории МО Переволоцкий район Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют;

- «Строительство эксплуатационной скважины № 827 Мамалаевского месторождения», расположенного на территории МО Переволоцкий поссовет Переволоцкого района Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют;

- 8185П «Строительство водовода и вспомогательной инфраструктуры на скважину № 8035 Сорочинско-Никольского месторождения», расположенного на территории МО Красногвардейский район Сорочинского городского округа Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют;

- 8184П «Обустройство скважины № 8035 Сорочинско-Никольского месторождения», расположенного на территории МО Красногвардейский район Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют.

Начальник управления лесного хозяйства

В.Ю. Горчев

Акбауова П.С.
78-63-46



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленинская ул.76, п. Переволоцкий, 461263

Телефон (8-35338) 32-2-86, 32-2-79

факс (8-35338) 32-2-81

e-mail :pr@mail.orb.ru

27.08.2021 № 01-13/2383

[МЕСТО ДЛЯ ШТАМПА]

ООО «СамараНИПИнефть»

Начальнику управления

землеустроительных работ

Клименко Д.В.

На № ИСХ-98-08282-21 от 23.08.2021

Администрация Переволоцкого района на Ваше письмо по объекту АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК 00+00 – ПК 51+10, (0406_3_18)) на территории муниципальных образований Кичкасский и Кубанский сельсоветы сообщает, в соответствии с приложением № 1 к Приказу Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 30 января 2019 г. N 72 "Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий областного и местного значения Оренбургской области" особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения на территории муниципального образования Переволоцкий район отсутствуют.

Заместитель главы администрации района
по оперативному управлению и
экономическим вопросам

[МЕСТО ДЛЯ ПОДПИСИ]

А.В. Ермош

Бурлакова А.Н.
8(35338)21536



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

06.09.2021 № ОО-ПФО-12-00-08/3080
на № ИСХ-98-08280-21 от 23.08.2021

Начальнику управления
землеустроительных работ
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В. Клименко

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

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи» (ИНН 6316058992; место нахождения: 443010, Самарская область, город Самара, улица Вилоновская, дом 18) в отношении объекта 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4 - УПН Вахитовская» (ПК 00+00 - ПК 51+10, (0406_3-18)) в Переволоцком районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится частично в границах Вахитовского нефтяного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В.Ларин



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**
Ленинская ул.76, п. Переволоцкий, 461263
Телефон (8-35338) 32-2-86, 32-2-79
факс (8-35338) 32-2-81
e-mail :pr@mail.orb.ru

ООО «СамараНИПИнефть»
Начальнику управления
землеустроительных работ

Клименко Д.В.

28.02.2022 № 01-18/541
На № ИСХ-98-01165-22 от 27.01.2022

Администрация Переволоцкого района на Ваш запрос по предоставлению информации для проектирования объекта АО «Оренбургнефть»: 8222П «Техническое перевооружение нефтесборного трубопровода «АГЗУ-4-УПН Вахитовская» (ПК00+00-ПК51+10) (0406_3-18)» сообщает, что:

в 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, расположены:

1. ЗОУИТ Выкидная линия от скважины № 5020 до АГЗУ-5 Вахитовского месторождения;
2. ЗОУИТ Выкидная линия к скважине № 5019 Вахитовского месторождения до АГЗУ-4 Вахитовского месторождения;
3. ЗОУИТ Охранная зона объекта нефтепровода: Выкидная линия к скважине № 5026 Вахитовского месторождения до АГЗУ-4;
4. ЗОУИТ Выкидной трубопровод от скважины № 5031 до ЗУ-5 Вахитовского месторождения;
5. ЗОУИТ Охранная зона объекта нефтепровода: Выкидная линия к скважине №262 Вахитовского месторождения;
6. ЗОУИТ Охранная зона объекта нефтепровода: Выкидная линия от скважины № 261 до АГЗУ-2 Вахитовского месторождения;
7. ЗОУИТ Охранная зона объекта нефтепровода: Выкидной трубопровод от скважины № 5229 до АГЗУ-2А Вахитовского месторождения;
8. ЗОУИТ Охранная зона объектов электросетевого комплекса ВЛ-10 кВ Фид-2 ПС Кичкасс Переволоцкого района Оренбургской области.

Публичные сервитуты в зоне планируемого размещения линейного объекта отсутствуют.

Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
района по оперативному
управлению и экономическим
вопросам

А.В. Ермош

Костенкова Елена Александровна
8(35338)2-15-36