



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

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ СОВМЕЩЕННЫЙ С ПРОЕКТОМ  
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

по объекту ПАО «Оренбургнефть»:  
**«Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения»**

в границах муниципального образования  
Красногвардейский район Оренбургской области

**Том 2**

**Материалы по обоснованию**

**4254П - ППТ**

2018 г.



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

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ СОВМЕЩЕННЫЙ С ПРОЕКТОМ  
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

по объекту ПАО «Оренбургнефть»:  
**«Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения»**

в границах муниципального образования  
Красногвардейский район Оренбургской области

**Том 2**

**Материалы по обоснованию**

**4254П - ППТ**

**Главный инженер проекта**

**Валов И.П.**

**Инженер 2 категории**

**Лукьянова Ю.А.**

2018 г.

## **Состав проекта планировки территории совмещенного с проектом межевания территории**

Том 1. Основная часть проекта планировки территории:

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть.

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.

Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории:

Раздел 1. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.

Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.

Том 3. Проект межевания территории:

Раздел 1. Основная часть проекта межевания территории.

Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		3

## Содержание

### Раздел 1. Пояснительная записка

1. Цель, задачи и основания для разработки проекта.
2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;
3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;
4. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;
5. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;
6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;
7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;
8. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

### Раздел 2. Графическая часть.

1. Схема расположения элемента планировочной структуры.
2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема организации улично-дорожной сети. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
3. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории. Схема конструктивных и планировочных решений.
4. Схема границ территорий объектов культурного наследия.
5. Схема границ зон с особыми условиями использования территории.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		4

## Приложения

1. Постановление Администрации МО Красногвардейский район Оренбургской области от 11.08.2017 № 586-п. «О подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ) для проектирования и строительства объекта ПАО «Оренбургнефть» 4254П «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» в границах Токского и Плешановского сельсоветов Красногвардейского района Оренбургской области.
2. Письмо Министерства культуры и внешних связей Оренбургской области №13-11-1477 от 02.06.2017г.
3. Письмо Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному Округу (Приволжскнедра) № 327/спр от 19.09.2017 г.
4. Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области ВБ-12-20/8054 от 14.06.2017 г.
5. Согласование документации № 104 от 14.03.2018 г. по планировке территории «Проект планировки и проект межевания территории земельного участка объекта ПАО «Оренбургнефть» «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» с МО Плешановский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области.
6. Постановление Администрации МО Токский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области № 20-п от 24.04.2018 г. О согласовании проекта планировки и проекта межевания территории по проекту: 4254П «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения».
7. Постановление об утверждении проекта планировки и проекта межевания для проектирования и строительства объекта: ПАО «Оренбургнефть» 4254П «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» в границах Токского и Плешановского сельсоветов Красногвардейского района Оренбургской области.
8. Техническое задание на выполнение ППТ ПМТ объекта строительства ПАО «Оренбургнефть» 4254 «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения».
9. Отчет о выполнении инженерных изысканий (электронная версия на CD-диске).

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		5

## Раздел 2

### Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		6

## **1. Цель, задачи и основания для разработки проекта**

### **1.1 Цель разработки проекта:**

- обеспечение устойчивого развития территории, выделение элементов планировочной структуры, установление границ земельных участков, необходимых для строительства объекта «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения»;

- определение в соответствии с утвержденными нормами градостроительного проектирования размеров и границ участков территорий общего пользования, схем (обеспечения при осуществлении градостроительной деятельности безопасности и благоприятных условий жизнедеятельности человека, ограничения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и обеспечения охраны и рационального использования природных ресурсов в интересах настоящего и будущего поколений);

- создание условий для устойчивого развития территории, сохранения окружающей природной среды и объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;

- определение назначения территории, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов;

- создание условий для повышения инвестиционной привлекательности;

- мониторинг, актуализация и комплексный анализ градостроительного, пространственного и социально-экономического развития территории;

- стимулирование жилищного и коммунального строительства, деловой активности и производства, торговли;

- обеспечения соблюдения прав и законных интересов физических и юридических лиц, в том числе правообладателей земельных участков и правообладателей объектов капитального строительства, находящихся в границах территории, в отношении которой разрабатывается данная документация.

### **1.2 Основные задачи:**

Основными задачами при разработке проекта являются:

1. Определение границ функционально-планировочных участков, в том числе участков проектируемых объектов;

2. Установление зон с особыми условиями использования.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата		7

### 1.3 Основания для разработки проекта:

Проект планировки территории по объекту «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» выполнен на основании Постановления Администрации МО Красногвардейский район Оренбургской области от 11.08.2017 № 586-п. «О подготовке документации по планировке территории (ППТ и ПМТ) для проектирования и строительства объекта ПАО «Оренбургнефть» 4254П «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» в границах Токского и Плешановского сельсоветов Красногвардейского района Оренбургской области;

Картографический материал выполнен в местной системе координат МСК 56, система высот Балтийская 1977г.

### 1.4 Нормативная документация, используемая для разработки документации по планировке территории

При разработке проекта были использованы следующие материалы:

- Схемы территориального планирования МО Красногвардейский район Оренбургской области;

- Техническое задание на выполнение проекта планировки территории и проекта межевания территории от 07.07.2017 г.

- Технический отчет по инженерным изысканиям «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения», выполненных ООО «СамараНИПИнефть» в 2017 г.;

- Проектная документация «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения».

- Постановление Администрации МО Красногвардейский район Оренбургской области от 11.08.2017 № 586-п о подготовке документов по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для проектирования и строительства объекта ПАО «Оренбургнефть» 4254 «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» в границах Токского и Плешановского сельсоветов Красногвардейского района Оренбургской области;

- Генеральный план МО Плешановский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области;

- Правила землепользования и застройки МО Плешановский сельсовет;

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		8



- Генеральный план МО Токский сельсовет Красногвардейского района Оренбургской области;

- Правила землепользования и застройки МО Токский сельсовет.

Проект выполнен в соответствии с действующими нормативными документами:

- Градостроительный кодекс РФ, ФЗ № 191-ФЗ от 29.12.2004 (с изменениями);

- Земельный кодекс РФ, ФЗ № 137-ФЗ от 25.10.2001 (с изменениями);

- СНиП 11-04-2003 Инструкция "О порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации", утвержденная постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 №150;

- СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;

- СНиП 2.05.02-85\* "Автомобильные дороги";

- ГОСТ 21.101-97 "СПДС. Основные требования к рабочей документации".

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»; СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;

- СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;

- "Правила охраны магистральных трубопроводов" (утв. Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 №9);

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 NT- ФЗ;

- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (№ 73-ФЗ от 25.06.2002);

- Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (№ 131-ФЗ от 06.10.2003);

- Постановление Правительства РФ «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» от 24.02.2009г. №160;

- Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".

- Постановление Правительства РФ от 9 июня 1995 г. № 578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ";

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата		9

-Постановление Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

- Постановление Госгортехнадзора РФ № 9 от 22.04.1992 "Правила охраны магистральных трубопроводов";

- Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. N 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

## 2. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

*Температура воздуха* на территории в среднем за год положительная и равна плюс 4,7 °С. Средняя температура наиболее теплого месяца (июль) составляет плюс 21,4 °С, наиболее холодного месяца (январь) - минус 12,8 °С. Абсолютный максимум температуры равен плюс 41 °С, абсолютный минимум - минус 43 °С. Продолжительность теплого периода с апреля по октябрь, холодного - с ноября по март. Годовой ход температуры воздуха показан в таблице 1. МС Сорочинск по значению среднемесячных температур воздуха января и июля относится к зоне I В.

Таблица 1 – Годовой ход температуры воздуха, °С

Температура	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
МС Сорочинск													
Средняя месячная	-12,8	-12,1	-5,8	6,6	14,8	19,8	21,4	19,1	13,0	4,7	-3,7	-9,2	4,7
Абсолютный минимум	-43,0	-38,0	-34,0	-24,0	-6,0	-1,0	4,0	-0,3	-6,0	-22,0	-33,0	-40,0	-43,0
Абсолютный максимум	5,0	4,0	15,0	32,0	37,0	40,0	41,0	38,0	35,0	27,0	12,0	6,0	41,0
Средняя из абсолютных минимумов	-32	-31	-22	-9,0	-0,8	4,0	8,0	5,0	-1,0	-9,0	-18	-28	-35

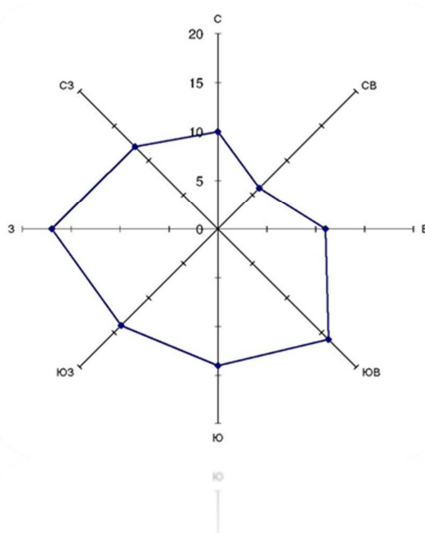
					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>							Лист
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>								10

*Влажность воздуха* характеризуется, прежде всего, количеством водяного пара, содержащегося в атмосфере (упругость водяного пара), и степенью насыщения воздуха водяным паром (относительная влажность). Минимальные значения упругости (парциального давления) водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,0 гПа), максимальные – в июле (14,2 гПа) (таблица 2). По схематической карте зон влажности участок работ относится к сухой зоне.

Таблица 2– Среднее месячное парциальное давление водяного пара по, гПа

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

*Ветра* на территории преобладают западные. Роза ветров (годовая повторяемость направлений ветра) представлена на рисунке 1 и в таблице 3.



Примечание – Одно деление шкалы соответствует 5 % повторяемости

Рисунок 1 - Повторяемость направлений ветра, %

Таблица 3 – Повторяемость направлений ветра и штилей, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10,0	6,0	11,0	16,0	14,0	14,0	17,0	12,0	9,0

*Средняя скорость ветра* в районе проектирования составляет около 3 м/с (таблица 4). По карте районирования территории по средней скорости ветра (м/с) участок работ относится к пятой зоне. Максимальная скорость ветра зарегистрирована в 1973 г и равна 28 м/с. Среднее число дней с ветром 20 м/с и более за год составляет 41 день. Максимальное число дней с таким ветром приходится на декабрь – 6,0, порывы – 34 м/с.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата		11

Таблица 4 – Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,4	3,2	3,1	3,2	3,0	2,6	2,4	2,3	2,7	3,1	3,2	3,2	3,0

Таблица 5 – Максимальная наблюденная скорость по флюгеру, м/с

Характеристика ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Скорость	24	28	24	22	20	20	20	20	20	28	24	28	28
Порыв	28	34	28	26	24	24	28	24	24	34	28	-	34

Таблица 6 – Средняя число дней с сильным ветром, м/с

Скорость ветра	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
$\geq 8$	10,1	9,6	11,4	9,2	10,1	7,0	5,4	5,0	7,3	9,4	9,0	10,7	104
$\geq 15$	3,5	3,4	2,5	1,6	1,7	0,7	0,6	0,7	0,7	1,7	2,0	4,0	23,0
$\geq 20$	0,8	0,7	0,5	0,3	0,1	0,1	0,1	-	0,1	0,1	0,2	6,0	41,0

Среди атмосферных явлений метели (таблица 7) возможны с октября по апрель (за год в среднем 28 дней), с наибольшей повторяемостью (до 8 дней) в феврале. Грозы (таблица 8) наблюдается в период с апреля по октябрь. Грозы в среднем за год отмечаются в течение 20 дней. Грозы нередко сопровождаются сильными кратковременными шквалистыми ветрами со скоростью более 20 м/сек. В течение всего года на территории наблюдаются туманы (обычно 24 суток за год) с наибольшей частотой в холодный период года (таблица 9). Пыльные бури фиксируются в среднем 5 - 6 дней в году (таблица 10).

Таблица 7 – Число дней с метелями по месяцам в год.

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

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>							Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата								12

Таблица 8 – Число дней с грозой по месяцам и за год.

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

Таблица 9 – Число дней с туманами по месяцам в год.

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,0	3,0	5,0	1,0	0,4	0,3	0,5	0,6	0,8	2,0	4,0	4,0	24

Таблица 10 – Число дней с пыльными бурями по месяцам в год.

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

Таблица 11 – Среднее число дней с обледенением гололедного станка.

Явление	Месяц							
	X	XI	XII	I	II	III	IV	Год
Гололед	0,4	3,0	4,0	2,0	2,0	1,0	0,2	13,0
Зернистая изморозь	0,2	0,6	0,7	0,7	0,1	1,0	0,3	4,0
Кристаллическая изморозь	0,2	1,0	5,0	6,0	7,0	5,0	0,6	25,0
Мокрый снег	0,1	0,2	0,1	-	-	-	0,07	0,5
Сложное отложение		0,2	1,0	0,5	0,2	0,07		2,0
Среднее число дней с обледенением всех видов	0,9	5,0	10,0	9,0	9,0	7,0	1,0	47,0

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		13

*Атмосферные осадки* обусловлены чаще всего циклонической деятельностью. На исследуемой территории среднегодовое количество осадков по МС Сорочинск составляет 381 мм. На теплый период года (апрель–октябрь) приходится 250 мм осадков, на холодный (ноябрь-март) - 116 мм (таблица 11). Суточный максимум осадков составляет 62 мм. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Осадки в твердом виде (снег) выпадают в период с октября по апрель. В переходные периоды (апрель – май и сентябрь – октябрь) осадки могут выпадать в смешанном виде. В течение года жидкие осадки составляют в среднем 65%, твердые - 22%, смешанные - 13% (таблица 12).

Таблица 11– Средняя сумма осадков по месяцам и за год, мм

Месяц												
I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	Год
28,0	19,0	20,0	24,0	25,0	54,0	40,0	37,0	32,0	36,0	33,0	33,0	381

Таблица 12– Количество твердых, смешанных и жидких осадков в проценте от общего количества по месяцам за год, мм

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

*Снег* появляется чаще всего в третьей декаде ноября, но обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на ноябрь. Даты появления и схода снежного покрова представлены в табл. 13. Максимальной мощности снеговой покров достигает ко второй-третьей декаде февраля. В конце марта начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя декадная высота снежного покрова 25 см, максимальная 44 см, минимальная 13 см. Окончательно снежный покров разрушается в начале апреля (средняя дата 10 апреля). По карте районирования территории по расчетному значению веса снежного покрова земли участок работ относится к четвертой зоне.

Таблица 13 - Средняя декадная высота снежного покрова, см

Месяц	X			XI			XII			I			II			III			IV		
Декада	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3

																							<i>Лист</i>	
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>																				<i>14</i>

**4254П-ППТ-ТОМ2**

Высота	-	-	1	2	2	4	6	9	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	6	-	-
									1	4	6	9	1	2	2	2	0	4			

Таблица 14 – Максимальная высота из наибольших, см

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

Таблица 15 – Минимальная высота из наибольших, см

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

Таблица 16 – Плотность снежного покрова, кг/м<sup>3</sup>

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

Наблюдения за температурой почвы на МС Сорочинск не проводились. Для характеристики показателя использовались данные по метеостанции МС Бузулук (таблица 17).

Таблица 17 – Распределение средней температуры почвы по месяцам и за год, °С

Глубина, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VI	VIII	IX	X	XI	XII	
0	-15,0	-14,0	-7,0	7,0	19,0	24,0	26,0	26,0	15,0	4,0	-4,0	-10,0	6,0
0,8	-2,3	-2,9	-2,1	-2,0	8,7	14,2	17,4	17,7	14,6	9,1	3,8	0,4	6,7
1,2	1,0	-0,1	-0,3	1,9	6,6	11,2	14,3	15,3	13,9	10,3	6,3	3,1	7,0

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>					Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата						15

1,6	2,6	1,3	0,8	2,1	5,3	9,3	12,3	13,7	13,2	10,8	7,6	4,8	7,0
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	------	------	-----	-----	-----

*Промерзание грунтов* зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина сезонного промерзания определена согласно СП 22.13320.2011 . По результатам расчетов на МС Сорочинск глубина промерзания составляет: для суглинков и глин - 1,52 м, супесей и песков пылеватых и мелких – 1,85 м, песков от средних до гравелистых – 1,98 м.

### **3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов**

В административном отношении изысканный объект расположен в Красногвардейском районе Оренбургской области.

Ближайшими, населенными пунктами к участку изысканий являются населенные пункты Токское и Долинск.

По территории района изыскания проходят автомобильные дороги регионального значения - Токское-Степной (IV категория). Подъезд к территории изысканий осуществляется по грунтовым автодорогам.

Главной водной артерией района изысканий является река Ток, а также его левобережные притоки - рр. Отнаша и Енкла. Также следует отметить, что район изысканий покрыт сетью оврагов и балок. Участок изысканий пересекает р. Енкла.

По санитарной классификации, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов», проектируемые сооружения относятся к III классу с необходимым размером санитарно-защитной зоны – 300 м.

Расположение площадок обустройства скважин определено схемами генеральных планов.

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

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

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		16



Проектом предусматривается обустройство площадок скважин №№ 2004, 2012, АГЗУ №1 и узла приема ОУ от скважины № 2004.

#### Площадка скважины №2004

Площадка скважины № 2004 расположена на пастбищных землях. Ближайший населенный пункт - п. Токское. По северно-западной стороне площадки протекает р. Енка. Рельеф на площадке равнинный с небольшим перепадом высот.

#### Узел приема ОУ от скважины № 2004

Площадка узла приема ОУ расположена возле существующего АГЗУ-3Т на пастбищных землях. Ближайший населенный пункт - п. Токское. АГЗУ имеет обвалование. Рельеф на площадке равнинный с небольшим перепадом высот.

#### Площадка скважины №2012

Площадка скважины № 2012 расположена на пастбищных землях. Ближайший населенный пункт - п. Донское. Рельеф на площадке равнинный с небольшим перепадом высот.

#### Площадка АГЗУ №1

Площадка АГЗУ-1 расположена на пахотных землях. Ближайший населенный пункт - п. Донское. Рельеф на площадке равнинный с небольшим перепадом высот.

В геологическом строении участка изысканий до глубины инженерно-геологических исследований (10,0 м) принимают участие отложения четвертичной системы, представленные аллювиальными отложениями. С поверхности развит почвенно-растительный слой мощностью 0,2-0,5.

В результате анализа пространственной изменчивости геологического строения, лабораторных данных и в соответствии с требованиями ГОСТ 20522-2012 в геолого-литологическом разрезе площадок и трасс до глубины 3,0-10,0 м выделено три инженерно-геологических элемента:

1. Глина коричневый, полутвердая, карбонатизированная.
2. Суглинок светло-коричневый, полутвердый, карбонатизированный.
3. Суглинок светло-коричневый, тугопластичный, карбонатизированный.

Подземные воды на площадке скважины № 2004 на период изысканий (январь 2017 - февраль 2017) не вскрыты.

Подземные воды на площадке скважины № 2012, площадки АГЗУ-1 на период изысканий (январь 2017 - февраль 2017) не вскрыты.

#### Проектируемые сооружения

#### I этап строительства

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		17

В состав площадки АГЗУ №1 входят следующие сооружения:

- установка измерительная (технологический блок). 015.1;
- Установка измерительная (блок контроля и управления). 015.2;
- емкость дренажная. 006;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- молниеотвод. 308 - 2 шт.;
- станция катодной защиты. 331;
- радиомачта. 355.

## II этап строительства

В состав площадки скважины № 2004 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- емкость дренажная. 006;
- узел пуска ОУ. 009;
- блок дозирования реагента. 007;
- щит пожарный. 262;
- подстанция трансформаторная комплектная. 303;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 - 3 шт.;
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417;
- стоянка для спецтехники открытая. 651;
- место под передвижные мостки.

В состав площадки узла приема ОУ от скважины № 2004 входят следующие сооружения:

- узел приема ОУ. 010;
- емкость дренажная. 006;

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
						18
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		

- щит пожарный. 262;
- молниеотвод. 308.

### III этап строительства

В состав площадки скважины № 2012 входят следующие сооружения:

- площадка приустьевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001;
- площадка под ремонтный агрегат. 003;
- блок дозирования реагента. 007;
- щит пожарный. 262;
- станция управления. 306;
- молниеотвод. 308 - 2 шт.;
- радиомачта. 355;
- шкаф КИПиА. 364;
- емкость канализационная. 417;
- стоянка для спецтехники открытая. 651;
- место под передвижные мостки.

Планировочные решения генерального плана проектируемых площадок разработаны с учетом технологической схемы, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих и ранее запроектированных сооружений и инженерных коммуникаций, рельефа местности, наиболее рационального использования земельного участка, а также санитарно-гигиенических и противопожарных норм.

Расстояния между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с требованиями противопожарных и санитарных норм:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» от 18.12.2013 г.;
- ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий».

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		19

С целью защиты прилегающей территории от аварийного разлива нефти вокруг нефтяных скважин устраивается оградительный вал высотой 1,00 м. Откосы обвалования укреплены посевом многолетних трав. Через обвалование устраиваются съезды со щебеночным покрытием слоем 0,20 м. При подготовке территории производится срезка плодородного грунта согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и замена его на участках насыпи.

На площадках нефтяных скважин №№ 2004, 2012, АГЗУ №1 и узла приема ОУ от скважины № 2004 принята вертикальная планировка сплошного типа. Отвод поверхностных вод - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок.

При подготовке территории производится срезка плодородного грунта согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и замена его на участках насыпи. Отвод поверхностных вод - открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы площадок.

Инженерные коммуникации по проектируемым площадкам предусматривается прокладывать подземным и надземным способами. Технологические трубопроводы прокладываются надземно и подземно, трубопроводы канализации прокладываются подземно. Подземным способом прокладываются электрические кабели и кабели КИПиА. Расстояния между инженерными коммуникациями принимаются минимально допустимые в соответствии со СП 18.13330.2011 и ПУЭ.

Подъезды к площадкам предусматриваются с грунто-щебеночным покрытием с общей шириной – 6,50 м, толщиной – 0,3 м. Примыкание площадки АГЗУ №1, площадки скважины № 2012 и площадки узла приема ОУ осуществляется к существующей грунтовой полевой дороге. Примыкание площадки скважины № 2004 осуществляется к дороге проекта 1867П.

Длина проектируемого грунтового подъезда к существующей грунтовой полевой дороге:

- от площадки АГЗУ №1 – 54,1 м;
- от площадки скважины № 2012 – 157,5 м;
- от площадки узла приема ОУ – 128,6 м.

Длина проектируемого грунтового подъезда к дороге проект 1867П от площадки скважины № 2004 – 84,1 м.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		20

В период весенне-осенней распутицы подъезды к площадкам осуществляется с помощью вездеходов.

**4. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.**

Согласно имеющимся сведениям в границах зоны планируемого размещения линейного объекта 4254П «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» отсутствуют границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству).

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

Строительство объекта ПАО «Оренбургнефть»: 4254П «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» в границах муниципального образования Грачевский район Оренбургской области

**Общая площадь отводимых земель:**

Общая площадь постоянных отводов — 22471.8 м<sup>2</sup>

Общая площадь временных отводов — 187411.3 м<sup>2</sup>

Всего — 209883.1 м<sup>2</sup>

Предельные параметры земельного участка для проектируемого объекта приняты в соответствии со СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», утвержденными правилами землепользования и застройки Плешановского сельсовета и Токского сельсовета Красногвардейского района Оренбургской области.

Максимальный коэффициент застройки земельного участка не превышает установленного в ПЗЗ Плешановского сельсовета и Токского сельсовета Красногвардейского района для зоны СХ-2.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		21

**Исходя из вышеперечисленных факторов, расчетов площадей для размещения планируемых объектов, категории земель, произведен предварительный расчет площадей земельных участков.**

**6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта 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.

Пересечения трубопроводов с существующими подземными коммуникациями ПАО «Оренбургнефть» выполнить в соответствии с СП 36.13330.2012:

- при пересечении проектируемых трубопроводов с существующими коммуникациями выдержать расстояние в свету не менее 0,5 м;
- при пересечениях с кабелем выдержать расстояние в свету не менее 0,5 м, кабель защитить металлическим кожухом в месте пересечения;
- при пересечении проектируемых трубопроводов с газопроводом, трубопровод проложить ниже газопровода выдержав расстояние в свету не менее 0,50 м.

Пересечение с подземными коммуникациями осуществляется под углом не менее 60°.

Участки пересечений с подземными коммуникациями по 20 м в каждую сторону от оси пересекаемого трубопровода должны быть подвергнуты предпусковой внутритрубной приборной диагностике.

При пересечении с ЛЭП разработку траншеи производить вручную на расстоянии 5 м с каждой стороны, строительные работы производить в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001.

**Ведомость пересечений трасс с инженерными коммуникациями**

**Таблица 1 – Ведомость пересечений**

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		22

№ 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 выкидного трубопровода со скважины № 2004								
1	2+49,2	ЛЭП-35 кВ, 3 пр.	-	-	86	Филиал ПАО МРСК Волги «Оренбургэнерго» Западное ПО, ПСЛ 35 кВ и выше	г.Бузулук, ул.Заречная, д.16 и.о.нач. Янчик В.В. тел.893253 30660	сближение с опорой № б/н - 46,8 м
2	44+19,1	нефтепровод, нед.	89	1,2	60	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
3	44+38,2	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., ф-1108	-	-	70	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинск, ул.Зеленая, 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближение с опорой № 100, 14,0 м
4	49+80,9	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., ф-1108	-	-	61	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинск, ул.Зеленая, 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближение с опорой № 63 - 9,9 м
5	49+93,8	нефтепровод, нед.	89	1,2	58	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
6	50+04,7	нефтепровод	89	1,2	59	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
7	50+11,6	нефтепровод	168	1,2	60	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284	-

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>		Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата			23

№ 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
							48409	
8	53+42,5	нефтепровод, нед.	89	0,6	59	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
9	53+60,6	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	50	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинск, ул.Зеленая, 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближение с опорой № б/н 16,3 м
10	53+72,8	нефтепровод, нед.	89	1.2	90	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
11	53+85,5	нефтепровод	168	1.2	84	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
12	53+92,9	нефтепровод, нед.	89	1.2	85	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
13	58+32,1	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	50	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинск, ул.Зеленая, 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближение с опорой № б/н 10.6 м
14	59+34,2	нефтепровод	89	1.0	72	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>		Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата			24



№ 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
15	59+34,7	нефтепровод	89	1.0	72	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
16	59+41,0	ЛЭП-6 кВ, 3 пр.	-	-	79	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинск, ул.Зеленая, 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближение с опорой № 6/н 15.9 м
17	59+46,5	нефтепровод	89	1.0	89	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
18	59+57,1	нефтепровод	89	1.0	86	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-

**Трасса выкидного трубопровода со скважины № 2012**

19	1+92,3	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., ф-1104	-	-	84	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинск, ул.Зеленая, 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближение с опорой № 1 16,1 м
20	2+69,2	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., нед.	-	-	77	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинск, ул.Зеленая, 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближение с опорой № 6/н 13,2 м
21	2+98,5	нефтепровод	89	1,4	63	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинский участок.	-

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата		25

№ 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
							Нач.уч. тел.892284 48409	
22	3+23,4	газопровод В.Д.	110	1,0	61	Плешановский КЭС филиала «Сорочинск»ежрайга з"	с.Донское, пр.Гагарин а, 47 неч.ПКЭС Кошилев С.С. тел.(83534 5)3224030 165	-
23	10+54,3	ЛЭП-6 кВ, 3 пр., ф-1104	-	-	89	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинс к, ул.Зеленая , 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближе ние с опорой № 1 16,1 м
24	10+68,2	нефтепровод	89	1,3	89	ПАО «Оренбургнефть»	ЦЭРТ Сорочинск ий участок. Нач.уч. тел.892284 48409	-
25	10+79,5	ЛЭП-10 кВ, 3 пр., ф-9	-	-	88	ПАО «Оренбургнефть» УЭ СПЭС Родинский СР	г.Сорочинс к, ул.Зеленая , 25А нач.РСР Кидяев М.Ю тел.892283 87917	сближе ние с опорой № 6 8,6 м

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>			<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>				26

Таблица 2 – Ведомость пересекаемых угодий

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий, м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
Трасса выкидного трубопровода со скважины № 2004												
1	0+00,0	3+92,1	-	392,1	-	-	-	-	-	-	-	-
2	3+92,1	4+06,4	-	-	-	-	-	14,3	-	-	-	-
3	4+06,4	5+91,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	5+91,6	6+07,2	-	-	-	-	-	-	-	-	15,6	дорога Степной-Донской
5	6+07,2	6+83,2	-	76,0	-	-	-	-	-	-	-	-
6	6+83,2	16+00,0	916,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	16+00,0	39+96,9	-	2396,9	-	-	-	-	-	-	-	-
8	39+96,9	44+23,2	426,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	44+23,2	44+59,1	-	35,9	-	-	-	-	-	-	-	-
10	44+59,1	49+46,8	487,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	49+46,8	49+81,0	-	34,2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	49+81,0	49+87,1	-	6,1	-	-	-	-	-	-	-	-
13	49+87,1	49+93,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	49+93,1	59+66,5	973,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Трасса выкидного трубопровода со скважины № 2012												
15	0+00,0	0+45,9	-	45,9	-	-	-	-	-	-	-	-
16	0+45,9	3+26,7	280,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	3+26,7	3+56,1	-	-	-	29,4	-	-	-	-	-	-
18	3+56,1	10+52,2	696,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	Лист
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата		27

**7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории**

В данном проекте планировки территории зона планируемого размещения линейного объекта ПАО «Оренбургнефть» 4254П «Сбор нефти и газа со скв. №№2004,2012 Донского месторождения» в границах муниципального образования Красногвардейский район Оренбургской области не пересекается с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

В зоне планируемого размещения линейного объекта объекты капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

**8. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами**

Трасса выкидного трубопровода со скв.2004 пересекает р. Енкла методом ГНБ.

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		28

**Раздел 1**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Графическая часть.**

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		29

**ПРИЛОЖЕНИЯ**

					<b>4254П-ППТ-ТОМ2</b>	<i>Лист</i>
<i>Изм</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		30