

Российская Федерация
Общество с ограниченной ответственностью
«Терра»

Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»,
расположенного в границах муниципального образования Чкаловский сельсовет,
муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района
Оренбургской области.

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

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

Директор

Начальник землеустроительного отдел



А.С. Доронин

Н.А. Барина

Самара 2022 г.

Инв. №	Подп. и дата	Взам. инв.

№	Наименование	Стр.
1	2	3
I. Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»		
1	Схема расположения элементов планировочной структуры (территории, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов)	
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
3	Схема границ зон с особыми условиями использования территории	
II. Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»		
1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	4
2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	14
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	18
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	19
5	Ведомость пересечения 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	19
6	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	21
7	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	21
Приложение		
1	Копия постановления администрации муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области от 20.02.2021г. №325-п «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140», расположенного в границах муниципального образования Чкаловский сельсовет, муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области	
2	Копия письма инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 03.12.2021	

	№ 55-1-3815 «О предоставлении информации»	
3	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий ВУО-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01, 2022 год	
4	Программа производства инженерно-геодезических изысканий по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»	

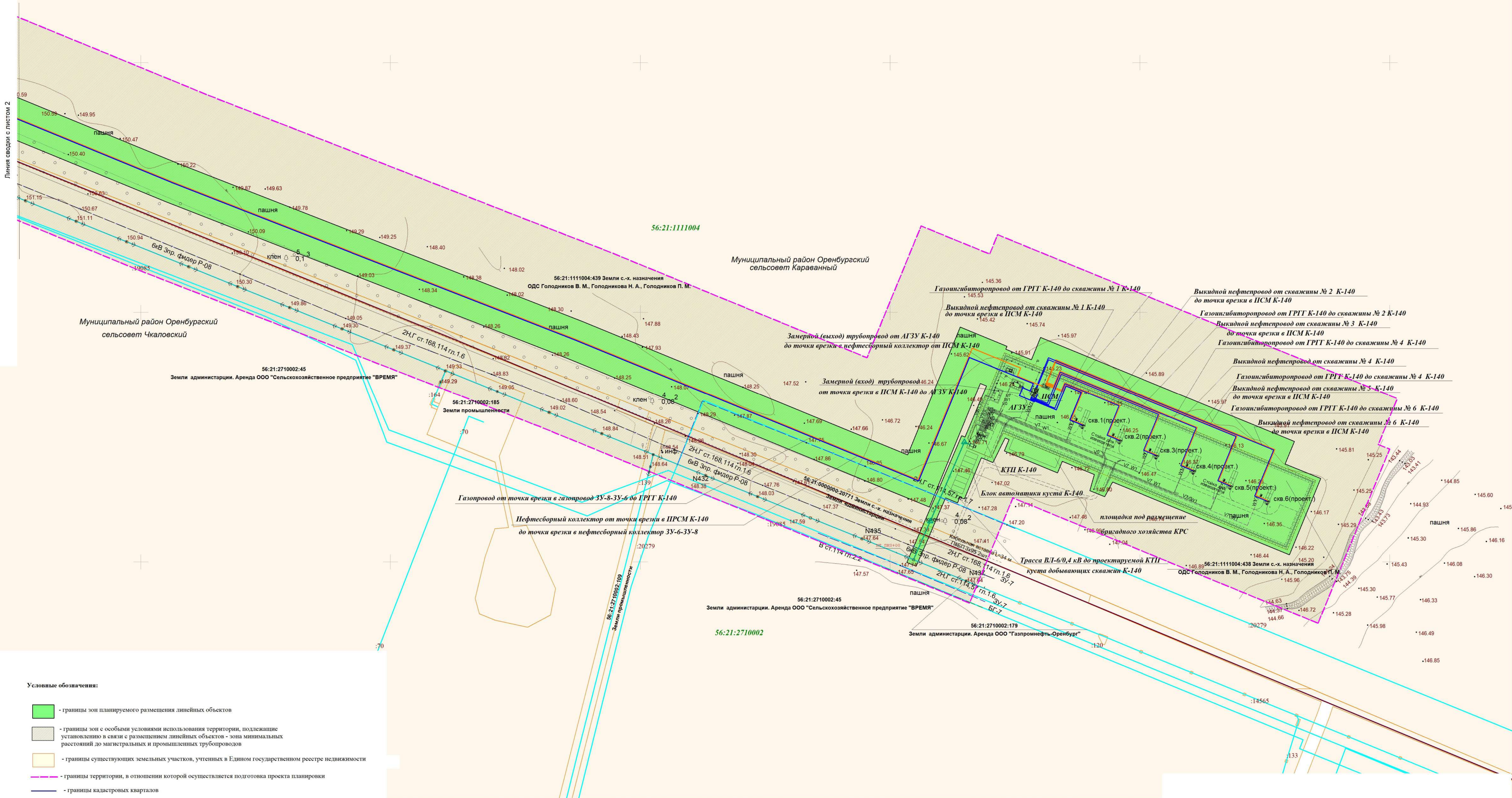
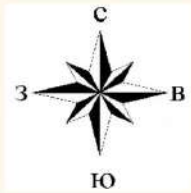
Инв. №	Подп. и дата	Взам. инв.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Содержание

Лист

3



- Условные обозначения:
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов - зона минимальных расстояний до магистральных и промышленных трубопроводов
 - границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости
 - границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы кадастровых кварталов
 - трасса проектируемых нефтепроводов
 - трасса проектируемых газопроводов
 - трасса проектируемой ВЛ-6/0,4 кВ
 - граница сельсовета
 - контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства

63:31:0701003 - кадастровый номер квартала
56:21:2710002:45 - кадастровый номер земельного участка, учтенного в ЕГРН
:70 - кадастровый номер объекта капитального строительства, учтенного в ЕГРН

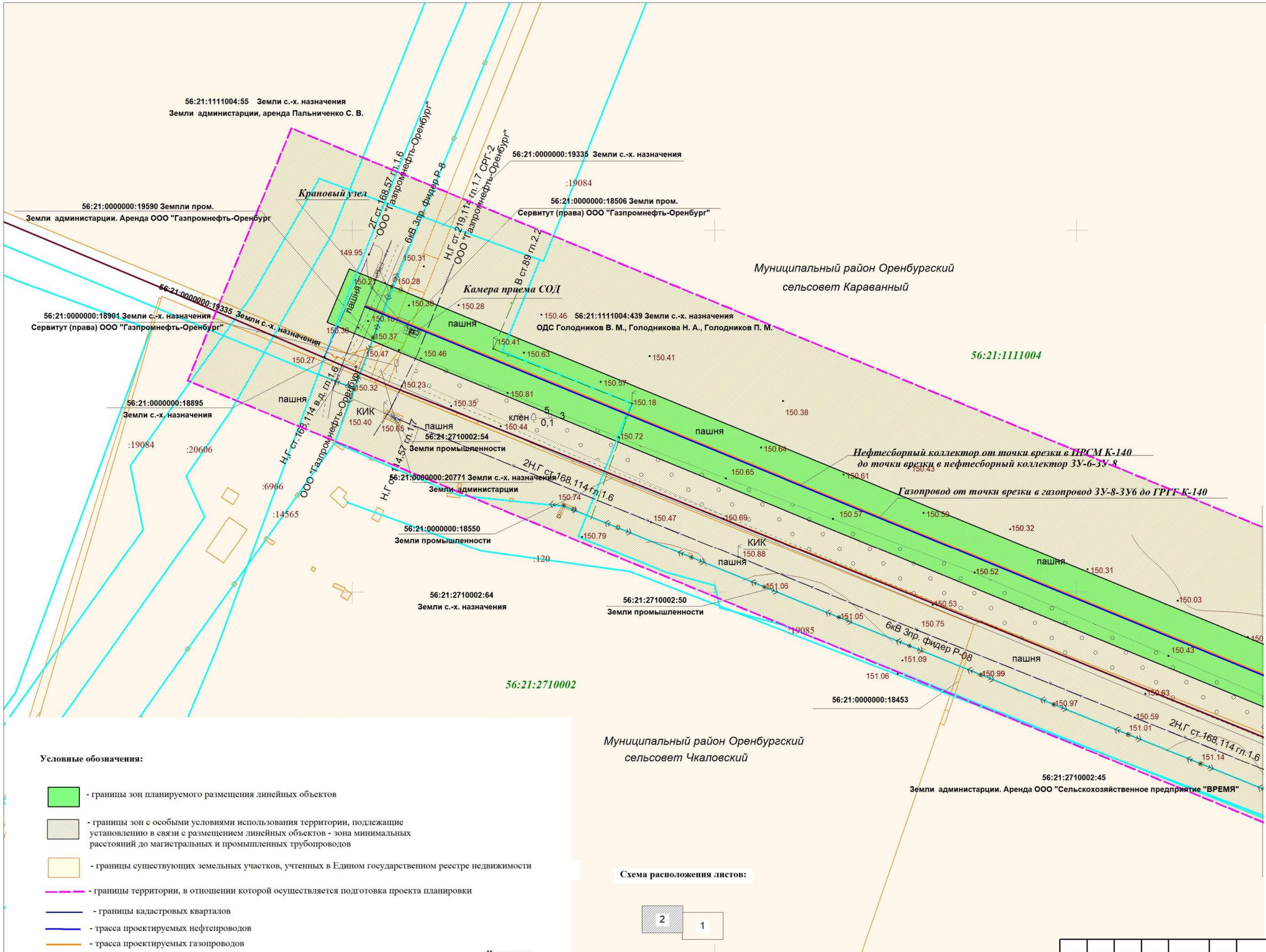
Схема расположения листов:



Примечание:

1. Организация движения транспорта (исключая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети отсутствуют;
2. Границы территорий объектов культурного наследия отсутствуют;
3. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
4. Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки отсутствуют;
5. Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств отсутствуют;
6. Обоснование очередности планируемого развития территории отсутствует

				Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург» Наименование работ: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» Местоположение: Оренбургская область, Оренбургский район, Чкаловский сельсовет, Караванный сельсовет						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов	
Составил	Бахарева						П	1	2	
Проверил	Баранова						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:1500	ООО «Терра» г. Самара 2022 год		



Условные обозначения:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов - зона минимальных расстояний до магистральных и промышленных трубопроводов
- границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы кадастровых кварталов
- трасса проектируемых нефтепроводов
- трасса проектируемых газопроводов
- трасса проектируемой ВЛ-6/0,4 кВ
- граница сельсовета
- контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства

- 63:31:0701003** - кадастровый номер квартала
- 56:21:2710002:45** - кадастровый номер земельного участка, учтенного в ЕГРН
- :70** - кадастровый номер объекта капитального строительства, учтенного в ЕГРН

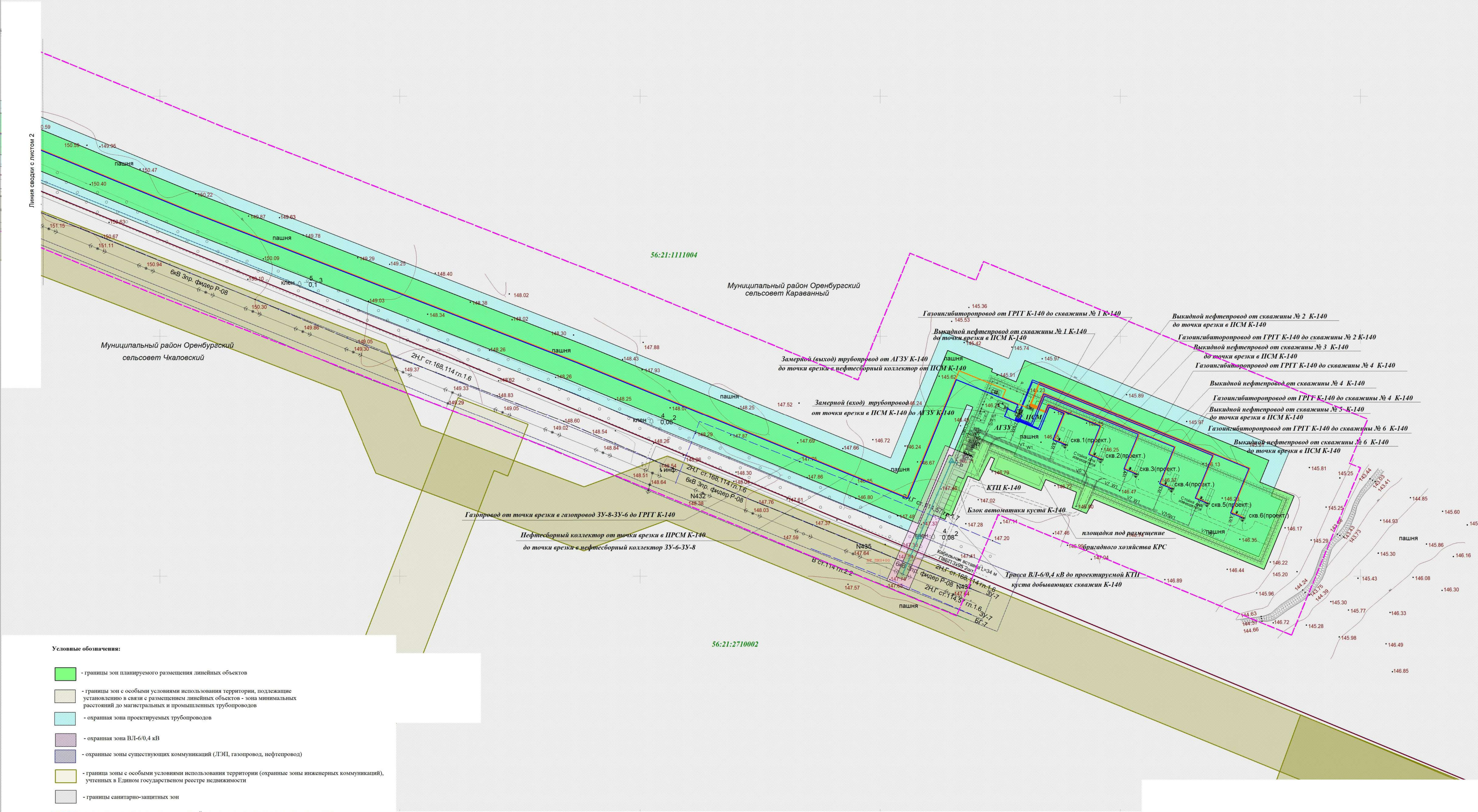
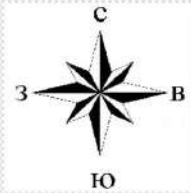
Схема расположения листов:



Примечание:

- Организация движения транспорта (включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети отсутствует;
- Границы территорий объектов культурного наследия отсутствуют;
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
- Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки отсутствуют;
- Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств отсутствуют;
- Обоснование очередности планируемого развития территории отсутствует

						Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург» Наименование работ: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» Местоположение: Оренбургская область, Оренбургский район, Чкаловский сельсовет, Караванный сельсовет			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
							П	2	2
Составил	Бахарева					Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:1500	ООО "Терра" г. Самара 2022 год		
Проверил	Баранова								



Условные обозначения:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов - зона минимальных расстояний до магистральных и промышленных трубопроводов
- охрannая зона проектируемых трубопроводов
- охрannая зона ВЛ-6/0,4 кВ
- охранные зоны существующих коммуникаций (ЛЭП, газопровод, нефтепровод)
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранные зоны инженерных коммуникаций), учтенных в Едином государственном реестре недвижимости
- границы санитарно-защитных зон
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы кадастровых кварталов
- трасса проектируемых нефтепроводов
- трасса проектируемых газопроводов
- трасса проектируемой ВЛ-6/0,4 кВ
- граница сельсовета
- кадастровый номер квартала

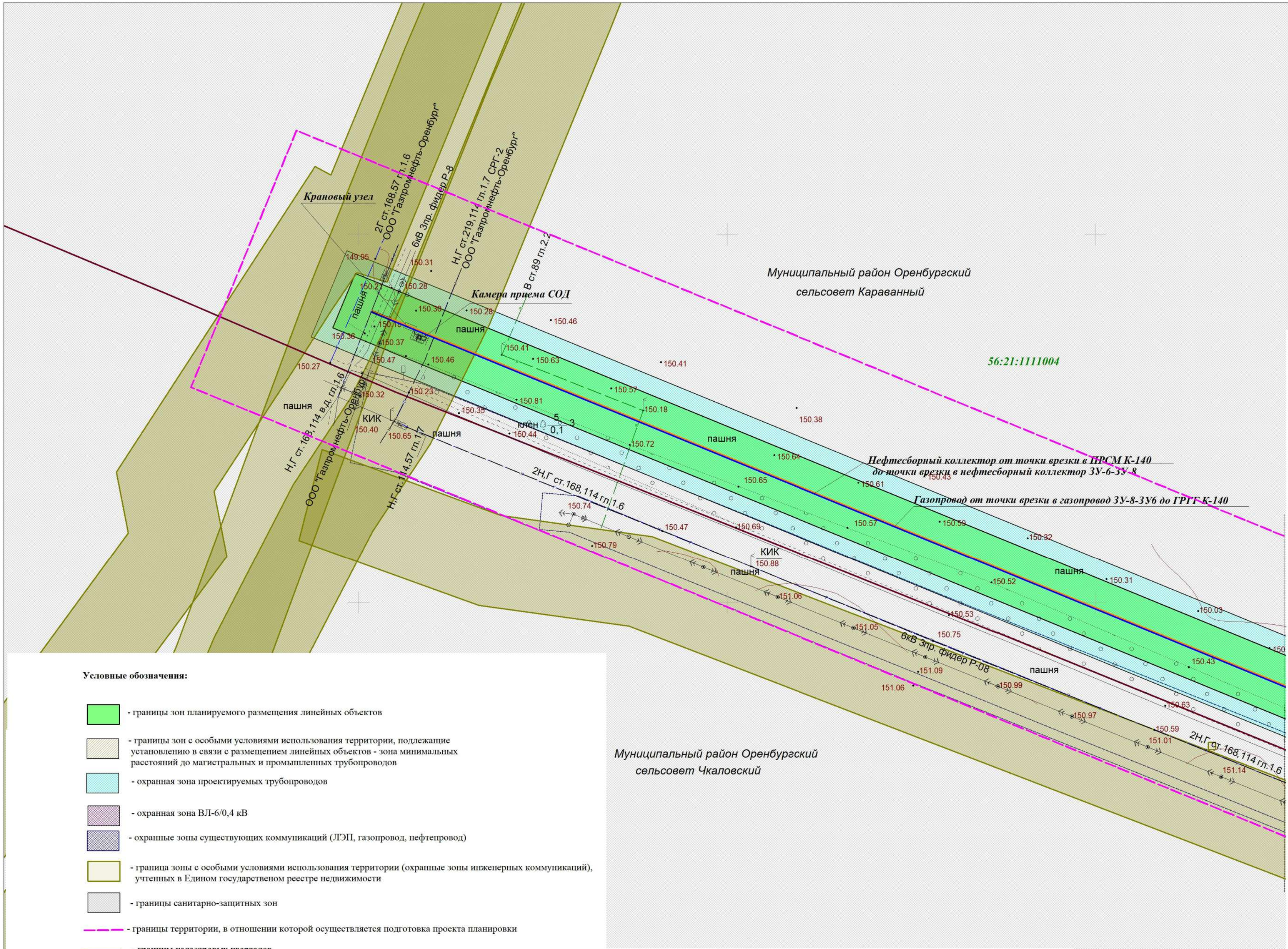
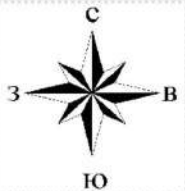
Схема расположения листов:



Примечание:

1. Организация движения транспорта (исключая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети отсутствуют;
2. Границы территорий объектов культурного наследия отсутствуют;
3. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
4. Границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки отсутствуют;
5. Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств отсутствуют

				Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбуржье» Наименование работ: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» Местоположение: Оренбургская область, Оренбургский район, Чкаловский сельсовет, Караванный сельсовет						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов	
							п	1	2	
Составил	Бахарева					Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:1500	ООО "Терра" г. Самара 2022 год			
Проверил	Баранова									



Условные обозначения:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов - зона минимальных расстояний до магистральных и промышленных трубопроводов
- охранный зона проектируемых трубопроводов
- охранный зона ВЛ-6/0,4 кВ
- охранные зоны существующих коммуникаций (ЛЭП, газопровод, нефтепровод)
- граница зоны с особыми условиями использования территории (охранная зона инженерных коммуникаций), учтенных в Едином государственном реестре недвижимости
- границы санитарно-защитных зон
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы кадастровых кварталов
- трасса проектируемых нефтепроводов
- трасса проектируемых газопроводов
- трасса проектируемой ВЛ-6/0,4 кВ
- граница сельсовета

63:31:0701003 - кадастровый номер квартала

Схема расположения листов:



Примечание:

- Организация движения транспорта (включая транспорт общего пользования) и пешеходов, отражающую местоположение объектов транспортной инфраструктуры и учитывающую существующие и прогнозные потребности в транспортном обеспечении на территории, а также схему организации улично-дорожной сети отсутствуют;
- Границы территорий объектов культурного наследия отсутствуют;
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют;
- Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки отсутствуют;
- Границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств отсутствуют

Линия сводки с листом 1

							Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург» Наименование работ: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» Местоположение: Оренбургская область, Оренбургский район, Чкаловский сельсовет, Караванный сельсовет			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Составил	Бахарева							П	2	2
Проверил	Баранова						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:1500	ООО «Терра» г. Самара 2022 год		

II. Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

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

При подготовке проекта планировки, проекта межевания территории для строительства объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140», расположенного в границах муниципального образования Чкаловский сельсовет, муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области использована следующая документация:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г.;
- Земельный кодекс РФ, от 25.10.2001 №136-ФЗ;
- Жилищный кодекс РФ, от 29.12.2004 №188-ФЗ;
- Федеральный закон РФ от 6 октября 2003 г. N131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон РФ от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон РФ от 22.07.2008 г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Федеральный закон РФ от 10 января 2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон РФ от 21 декабря 1994 года №69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- Постановление Правительства РФ от 09.06.1995 г. №578 «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							4

условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких объектов».
- СНиП 11-04-2003** «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части, не противоречащей Градостроительному кодексу РФ) с учетом требований РДС 30-201-98 «Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях РФ»;
- Свод правил СП 42.13330.2016 «СНиП 2.07.01-89* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» (Приказ Минстроя России от 30 декабря 2016 г. №1034/пр.)
- Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации (РДС 30-201-98);
- СанПиН 2.2.1/2.1.1–1200–03 «Санитарно–защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- СН № 14278тм–т1 «Нормы отвода земель, для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ»
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утвержденная приказом Министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов Российской Федерации №539 от 29.12.1995 г.;
- ГОСТ 17.1.3.12–86. Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше. Москва, 1986 г.;
- ГОСТ 17.1.3.10–83. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами при транспортировании по трубопроводу. Москва, 1983 г.;
- СанПиН 2.1.7.1287–03. Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почв;

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

						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5

- Закон Оренбургской области от 16.03.2007 №1037/288-IV-ОЗ «О градостроительной деятельности на территории Оренбургской области».
- Постановление Правительства Оренбургской области от 06.06.2016 №389-п «Об утверждении региональных нормативов градостроительного проектирования Оренбургской области» (вместе с «Региональными нормативами градостроительного проектирования Оренбургской области»).
- Решение Оренбургского городского Совета от 28.02.2017 №306 «О внесении изменений в Решение Оренбургского городского Совета от 19.08.2010 №1165».

А также, в качестве топографической основы были использованы материалы комплексных инженерных изысканий, выполненных отделом инженерных изысканий ООО «Терра» по объекту ООО «Газпромнефть-Оренбург»: ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» в 2021 г.

Климат Оренбургской области отличается континентальной суровостью, жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой, небольшим количеством осадков. Особенностью зимы является интенсивная циклоническая деятельность, сопровождаемая усилением западного переноса, что наиболее четко проявляется в распределении температуры воздуха. Изотермы зимних месяцев вместо широтного имеют почти меридиональное направление. Зима довольно суровая, длится от трех с половиной до пяти месяцев. В годы с активной циклонической деятельностью зимы бывают более снежные и теплые. Под влиянием теплых воздушных масс со Средиземного моря и Атлантики температура повышается до положительных значений даже в самые холодные месяцы. Летом преобладает континентальный воздух, который приходит из полупустынь Казахстана или формируется на месте путем прогрева, в результате чего часто наблюдаются засушливые и суховейные периоды. *Температура воздуха* среднегодовая составляет 5,0°C. Данные о характерных температурах воздуха района работ представлены в таблицах 2.1-2.3. Таблица 2.1 – Характерные температуры воздуха, °C.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	воздух, который приходит из полупустынь Казахстана или формируется на месте путем прогрева, в результате чего часто наблюдаются засушливые и суховейные периоды. <i>Температура воздуха</i> среднегодовая составляет 5,0°С. Данные о характерных температурах воздуха района работ представлены в таблицах 2.1-2.3. Таблица 2.1 – Характерные температуры воздуха, °С.	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.		Лист
								6

Показатели	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднемесячная и годовая температура	-12,9	-12,4	-5,4	7,1	15,4	20,1	22,0	20,1	13,9	5,3	-3,1	-9,9	5,0
Абсолютная максимальная температура	5	6	17	31	37	40	42	41	35	27	19	6	42
Абсолютная минимальная температура	-43	-40	-37	-26	-6	-0,7	5	-0,9	-5	-20	-36	-39	-43

Таблица 2.2 – Средний из абсолютных максимумов температуры воздуха, °С.

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	-0,9	-1	5	24	30	34	36	35	30	20	8	1	37

Таблица 2.3 – Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха, °С.

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	-32	-31	-25	-10	0	5	9	6	-0,6	-9	-19	-28	-35

Самым холодным месяцем года является январь. Среднемесячная температура составляет минус 12,9°С. Абсолютный минимум равен минус 43°С. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца в период года (XI-III) – 7,8°С. Продолжительность периода со среднесуточной температурой <0 – 149 дней.

Температура воздуха наиболее холодных суток составляет -36°С (обеспеченность 0,98) и -34°С (обеспеченность 0,92). Температура наиболее холодной пятидневки составляет -34°С (обеспеченность 0,98) и -32°С (обеспеченность 0,92). Температура воздуха, обеспеченностью 0,94 составляет -32°С. Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца составляет 79%.

Самым жарким месяцем является июль. Среднемесячная температура за период наблюдений составила 22,0°С. Абсолютный максимум температуры равен 42°С. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца в период года (IV-X) – 13,3°С.

Температура воздуха наиболее теплых суток составляет +27°С (обеспеченность 0,95) и +30°С (обеспеченность 0,98). Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца составляет 58%. Барометрическое давление составляет 1005 гПа. Суточный максимум осадков – 62 мм.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							7

Даты первого и последнего заморозка и продолжительность безморозного периода по многолетним наблюдениям приведена в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Даты первого и последнего заморозка и продолжительность безморозного периода, в днях.

Станция	Продолжительность безморозного периода		
	Наибольшая	Наименьшая	Средняя
Оренбург	179	114	149
	Дата последнего заморозка		
	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
	1 V	10 IV 1932	4 VI 1892
	Дата первого заморозка		
	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя
	28 IX	31 VIII 1976	29 X 1935

Почва. Характерные температуры поверхности почвы по данным метеостанции Оренбург приведены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Характерный температуры поверхности почвы, °С (м/с Оренбург).

Значение	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная и годовая температура	-15	-15	-7	7	20	25	27	24	15	5	-4	-11	6
Абсолютная максимальная температура	3	8	24	56	60	65	65	61	60	38	20	6	65
Средний из абсолютных максимумов температур	-1	1	10	41	54	58	58	56	48	30	10	1	60
Абсолютная минимальная температура	-46	-45	-39	-23	-10	0	2	-1	-10	-19	-34	-41	-46
Средний из абсолютных минимумов температур	-34	-34	-28	-11	-3	3	7	4	-3	-10	-21	-29	-37

Атмосферные осадки в среднегодовой сумме составляют 393 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в июне - 44 мм, наименьшее – феврале (22 мм). За холодный период (XI-III) выпадает 143 мм, за теплый период (IV-X) – 250 мм. Суточный максимум осадков в теплое время равен 62 мм. Данные о месячном и годовом количестве осадков представлены в таблице 2.6, среднем максимальном

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

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.						Лист
						8

суточном количестве осадков представлено в таблице 2.7, суточный максимум осадков обеспеченностью 1% представлен в таблице 2.8.

Таблица 2.6 – Месячное и годовое количество осадков, мм.

Количество осадков												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
27	22	24	25	38	44	41	32	31	39	36	34	393

Таблица 2.7 – Среднее максимальное суточное количество осадков, мм.

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	6	5	6	9	13	14	14	12	11	11	9	7	14

Таблица 2.8 – Максимальное суточное количество осадков 1% обеспеченности, мм.

Станция	Месяцы				Год
	I	IV	VII	X	
Оренбург	21	36	52	35	59

Месячное и годовое количество жидких, твердых и смешанных осадков представлено в таблице 2.9.

Таблица 2.9 – Месячное и годовое количество жидких (ж), твердых (т) и смешанных (с) осадков, мм.

Станция	Вид осадков	Месяцы												Год
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	ж	-	-	3	15	37	44	41	32	30	28	9	1	240
	т	25	19	16	4	-	-	-	-	-	4	15	27	110
	с	2	3	5	6	1	-	-	-	1	7	12	6	43

Влажность воздуха. Данные и среднемесячной и годовой влажности воздуха, дефицит насыщения и парциальное давление водяного пара приводятся в таблицах 2.10-2.12.

Таблица 2.10 – Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, %.

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	80	79	82	67	53	55	57	55	60	73	82	82	69

Таблица 2.11 – Средний месячный и годовой дефицит насыщения, гПа.

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	0,4	0,5	0,7	4,3	10,0	12,6	13,5	12,9	8,1	2,8	0,9	0,5	5,6

Таблица 2.12 – Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара, гПа.

Станция	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Оренбург	1,9	2,0	3,4	6,2	8,7	12,1	14,2	12,2	8,9	6,1	4,2	2,7	6,9

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

Для района характерна низкая влажность, особенно в летние месяцы. В наиболее холодные месяцы средняя влажность составляет 80-82%.

Снежный покров. Исследуемая территория относится к району с устойчивым залеганием снежного покрова. Появление снежного покрова в среднем отмечается 2 ноября, а установление устойчивого снежного покрова – 21 ноября, при этом возможен значительный разброс по датам для раннего и позднего установления снежного покрова. Число дней со снежным покровом составляет 143 дня. Среднемноголетние показали динамики снежного покрова по м/с Оренбург приведены в таблице 2.13.

Таблица 2.13 – Основные показатели динамики снежного покрова по м/с Оренбург.

Дата появления снежного покрова			Дата образования устойчивого снежного покрова			Дата разрушения устойчивого снежного покрова			Дата схода снежного покрова		
средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя
1.XI	4.X	6.XII	22.XI	26.X	7.I	6.IV	17.III	24.IV	9. IV	19.III	24.IV

Данные о высоте снежного покрова и его плотности на последний день декады представлены в таблицах 2.14 и 2.15.

Таблица 2.14 – Высота (см) снежного покрова по снегосъемкам на последний день декады.

XI			XII			I			II			III			Наибольшая за зиму		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	средняя	Максимальная	Минимальная
-	4	6	9	13	16	18	22	25	28	29	30	29	26	17	35	54	19

Таблица 2.15 – Плотность (кг/м3) снежного покрова по снегосъемкам на последний день декады.

XII			I			II			III			Средняя при наибольшей декадной высоте
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	
209	212	215	225	222	227	240	258	254	265	270	313	238

Ветры Сибирского антициклона оказывают в описываемом регионе существенное влияние. Средняя скорость ветра равна 4,3 м/с, максимальная – 30 м/с (по флюгеру) (таблица 2.16).

Таблица 2.16 – Средняя и максимальная скорость ветра, м/с.

Показатели	Месяцы												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	4,6	4,8	4,7	4,5	4,6	4,0	3,8	3,6	3,6	4,2	4,4	4,6	4,3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							10

скорость ветра													
Максимальная скорость ветра	28ф	24ф	28ф	20ф	20ф	20ф	25ф	30ф	25ф	20ф	18ф	24ф	30ф

В районе работ в течение холодного периода (XII-II) года преобладают ветра восточного направления. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 4,6 м/с. В течение теплого периода (VI-VIII) преобладают ветра северного направления. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 3,8 м/с. Скорость ветра, превышение которой в году составляет 5% – 8 м/с. Данные о повторяемости ветров по направлениям приведены в таблице 2.17.

Таблица 2.17 – Повторяемость (%) направлений ветра и штилей по м/с Оренбург.

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	10	12	26	7	10	17	11	7	12
II	10	11	24	10	11	19	9	6	15
III	10	11	28	9	9	17	9	7	10
IV	12	13	24	9	11	12	10	9	8
V	16	10	16	7	9	13	16	13	9
VI	19	12	15	6	6	13	15	14	9
VII	18	15	15	6	5	10	15	16	9
VIII	17	15	17	7	7	10	14	13	10
IX	12	10	15	8	12	17	15	11	12
X	8	7	13	7	14	21	19	11	9
XI	7	9	19	11	15	20	13	6	6
XII	6	12	26	11	14	17	9	5	8
XII-II (зима)	9	12	25	9	12	18	10	6	12
III-V (весна)	13	11	23	8	10	14	12	10	9
VI-VIII (лето)	18	14	16	6	6	11	15	14	9
IX-XI (осень)	9	9	16	9	14	19	16	9	9
Год	12	12	20	8	10	15	13	10	10

В течение года в районе работ преобладают ветра восточного направления. Преобладающие направления ветра по сезонам и за год показаны на рис. 2.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.			11

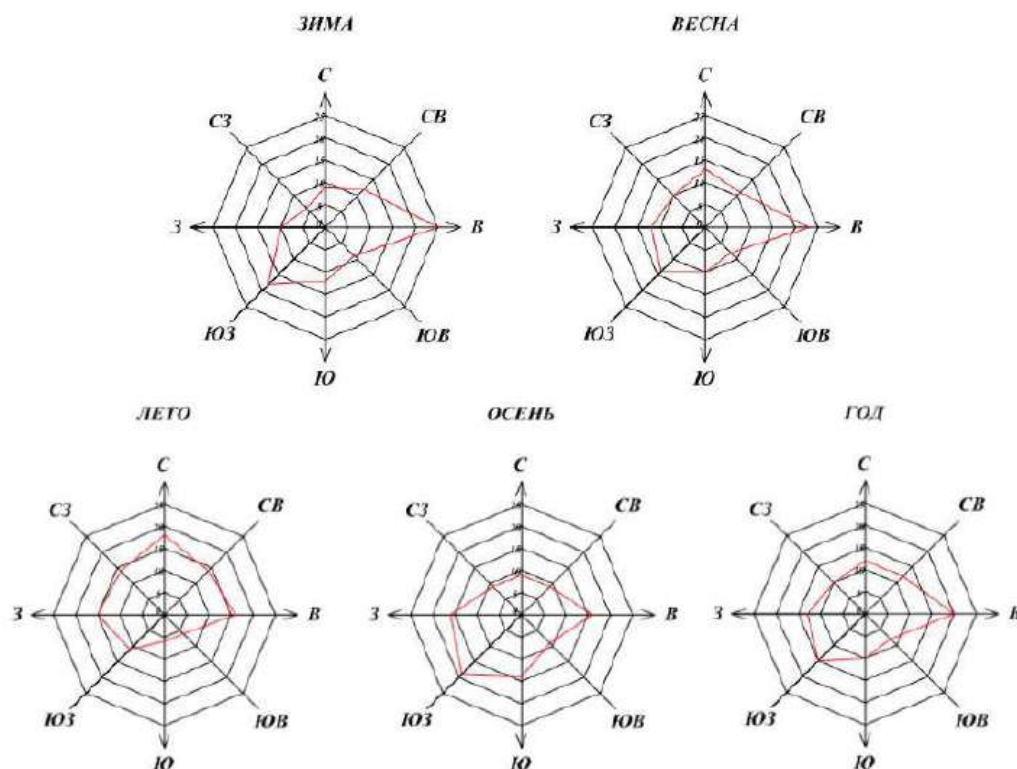


Рисунок 2.1 – Роза ветров за сезоны и за год.

Гололедно-изморозиевые явления в той или иной мере наблюдаются ежегодно, в период с конца октября до начала апреля. Основными гололедообразующими потоками являются ветры южных румбов и в меньшей степени северо-западных направлений. Толщина стенки гололеда для проводов диаметром 10 мм, возможная один раз в пять лет, составляет 5,7 мм.

Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка в г. Оренбург приведено в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Среднее и наибольшее число дней с обледенением гололедного станка.

Явление		X	XI	XII	I	II	III	IV	V	Год
Гололед	средне	0,2	3	3	3	1	1	0,2	-	11
	наибольшее	2	8	10	6	6	3	3	-	18
Зернистая изморозь	средне	0,1	0,8	1	0,7	0,6	1	0,3	-	5
	наибольшее	1	4	7	3	2	4	2	-	14
Кристаллическая изморозь	средне	-	0,5	2	3	5	3	0,2	-	14
	наибольшее	-	3	8	11	11	11	3	-	23
Мокрый снег	средне	0,2	0,3	0,3	-	-	0,1	-	-	0,9
	наибольшее	2	3	3	-	-	1	-	-	6
Сложные отложения	средне	-	0,3	0,3	0,05	0,2	0,05	-	-	0,9
	наибольшее	-	4	5	1	2	1	-	-	6
Среднее число	средне	0,5	5	6	6	7	5	0,7	-	30

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

дней с обледенением всех видов	наибольшее	2	9	13	13	11	14	4	-	41
--------------------------------------	------------	---	---	----	----	----	----	---	---	----

Из неблагоприятных атмосферных явлений отмечаются туманы и метели. Среднее и наибольшее число дней с туманом представлено в таблице 2.19. Данные о средних и наибольших числах дней с метелями и грозами представлены в таблицах 2.20 и 2.21.

Таблица 2.19 – Среднее и наибольшее число дней с туманом.

Число дней с туманом													
Значение	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	4	3	5	3	0,5	0,4	0,4	0,4	0,9	2,0	5,0	5,0	24,0
Наибольшее	13	10	13	10	3	4	3	3	7	8	11	13	54

Таблица 2.20 – Среднее и наибольшее число дней с метелями.

Число дней с метелями									
Значение	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	Год
Среднее	1	3	6	8	7	5	0,7	0,02	31
Наибольшее	6	10	17	20	18	17	4	1	55

Таблица 2.21 – Среднее и наибольшее число дней с грозами.

Число дней с грозами											
Значение	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	Год
Среднее	-	0,02	0,4	4	7	8	5	1	0,04	0,02	25
Наибольшее	1	2	10	13	13	13	4	1	1	-	41

Грозовая деятельность наиболее развита в теплый период года: с мая по сентябрь. Среднее число дней с грозой в год 25. Наибольшая продолжительность гроз наблюдается в июле. Средняя продолжительность грозы в день составляет 2 часа.

Нормативная глубина сезонного промерзания в районе рассчитывается по формуле:

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

где M_t – безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за зиму в данном районе;

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

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в рассматриваемом районе согласно СП 22.13330.2011 [7] равна для суглинков и глин - 1,52 м, для супесей, песков мелких и пылеватых - 1,85 м, для песков гравелистых, крупных и средней крупности – 1,98 м, для крупнообломочных грунтов – 2,25 м.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							13

Согласно СП 131.13330.2012 [3] по климатическому районированию для строительства территория относится к III-А. Согласно СП 50.13330.2012 [9] Приложение В, территория изыскания относится к 3 зоне влажности (сухая).

Строительство объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» планируется на территории муниципального образования Чкаловский сельсовет, муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской.

Границы зоны планируемого размещения линейных объектов – трассы проектируемого газопровода и трассы проектируемого нефтесборного коллектора во временное пользование на период строительства устанавливаются в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и составляют 32 метра (16 метров в каждую сторону от оси). Границы зоны планируемого размещения трассы проектируемой ВЛ-6/0,4 кВ просчитаны на основании «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ, 14278тм-т1» и составляют 8 м (4 метра в каждую сторону).

Согласно ст.105 «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 №136-ФЗ (ред. от 27.12.2019) в целях защиты жизни и здоровья граждан, безопасной эксплуатации объектов транспорта, связи, энергетики, объектов обороны страны и безопасности государства, обеспечения сохранности объектов культурного наследия и

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	метра (16 метров в каждую сторону от оси). Границы зоны планируемого размещения трассы проектируемой ВЛ-6/0,4 кВ просчитаны на основании «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ, 14278тм-т1» и составляют 8 м (4 метра в каждую сторону).					
			Согласно ст.105 «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 №136-ФЗ (ред. от 27.12.2019) в целях защиты жизни и здоровья граждан, безопасной эксплуатация объектов транспорта, связи, энергетики, объектов обороны страны и безопасности государства, обеспечения сохранности объектов культурного наследия и					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.		Лист
								14

охраны окружающей среды для проектируемых промышленных трубопроводов – газопроводов устанавливаются зоны с особыми условиями использования территорий:

- охранный зона трубопровода, которая составляет 25 м от оси трубопровода с каждой стороны в соответствии с п.4.1 «Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 24 апреля 1992 г. N 9) (утв. Заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г.) (в редакции постановления Госгортехнадзора РФ от 23 ноября 1994 г. N 61)» для трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы.

- зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов), которая составляет 75 м от оси трубопровода с каждой стороны в соответствии с п.7.15, таблицей 4, пп.5 для газопроводов II класса, номинальным диаметром, DN –«300 и менее» свода правил СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85*. Магистральные трубопроводы».

Согласно п.1, п.2 постановлению Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов» подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.

В данном проекте внешними границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов, являются зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов), которая составляет 75 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Учитывая вышеизложенное, границы проектируемой территории линейного объекта проходят по зоне с особыми условиями использования территорий – зоне минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов

Инов. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.				
						Лист				
						15				

(газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов), которая составляет 75 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Проектом предусматривается строительство:

выкидных трубопроводов DN100 от скважин №1-№6 куста №140 ВУ ОНГКМ до переключателя скважин многоходового ПСМ К-140. В качестве нефтесборного коллектора используется трубопровод DN150 от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборный трубопровод от ЗУ-6 до ЗУ-8;

газоингибиторопроводов DN100 от точки врезки в газопровод (от ЗУ-8 до ЗУ-6) до ГРГГ К-140. Также предусматривается строительство гребенки распределения газлифтного газа на кусте К-140 (ГРГГ К-140), а также газоингибиторопроводов DN50 до скважин №1- №6.

- 114х8 Проектируемый выкидной нефтепровод от скважины №1 К-140 до ПСМ К-140, L=92.9 м (3 этап)

- 57х6 Проектируемый газоингибиторопровод от ГРГГ К-140 до скважины №1 К-140, L=67.7 м (3 этап)

- 168х10 Проектируемый нефтесборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор ЗУ-6 - ЗУ-8, L=1481.2 м (3 этап)

На пересечении с грунтовой дорогой заложен защитный футляр ▪ 426х10 длиной 11,0 м.(открытый способ)

- 114х8 Проектируемый газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 - ЗУ-6 до ГРГГ К-140, L=1495.4 м (3 этап)

На пересечении с грунтовой дорогой заложен защитный футляр ▪ 377х10 длиной 11,0 м. (открытый способ)

- 114х8 Проектируемый замерной (вход) трубопровод от ПСМ К-140 до АГЗУ К-140, L=23.7 м (3 этап)

- 114х8 Проектируемый замерной (выход) трубопровод от АГЗУ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ПСМ К-140, L=6.6 м (3 этап)

- 114х8 Проектируемый выкидной нефтепровод от скважины №2 К-140 до ПСМ К-140, L=125.8 м (5 этап)

- 57х6 Проектируемый газоингибиторопровод от ГРГГ К-140 до скважины №2 К-140, L=103.1 м (5 этап)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	▪ 114x8 Проектируемый замерной (вход) трубопровод от ПСМ К-140 до АГЗУ К-140, L=23.7 м (3 этап)								
			▪ 114x8 Проектируемый замерной (выход) трубопровод от АГЗУ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ПСМ К-140, L=6.6 м (3 этап)								
			▪ 114x8 Проектируемый выкидной нефтепровод от скважины №2 К-140 до ПСМ К-140, L=125.8 м (5 этап)								
			▪ 57x6 Проектируемый газоингибиторопровод от ГРГГ К-140 до скважины №2 К-140, L=103.1 м (5 этап)								
							Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.			Лист	
										16	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

▪ 114х8 Проектируемый выкидной нефтепровод от скважины №3 К-140 до ПСМ К-140, L=167.1 м (7 этап)

▪ 57х6 Проектируемый газоингибиторопровод от ГРГГ К-140 до скважины №3 К-140, L=147.1 м (7 этап)

▪ 114х8 Проектируемый выкидной нефтепровод от скважины №4 К-140 до ПСМ К-140, L=199.5 м (9 этап)

▪ 57х6 Проектируемый газоингибиторопровод от ГРГГ К-140 до скважины №4 К-140, L=182.4 м (9 этап)

▪ 114х8 Проектируемый выкидной нефтепровод от скважины №5 К-140 до ПСМ К-140, L=236.0 м (11 этап)

▪ 57х6 Проектируемый газоингибиторопровод от ГРГГ К-140 до скважины №5 К-140, L=226.3 м (11 этап)

▪ 114х8 Проектируемый выкидной нефтепровод от скважины №6 К-140 до ПСМ К-140, L=271.5 м (13 этап)

▪ 57х6 Проектируемый газоингибиторопровод от ГРГГ К-140 до скважины №6 К-140, L=261.6 м (13 этап)

Электроснабжение проектируемого куста предусматривается воздушной линией электропередач от существующей ВЛ-6кВ.

Трасса проектируемой ВЛ запроектирована самонесущим изолированным проводом СИП-3 сечением 95 мм². При невозможности пройти воздушным способом проектом предусматривается уход провода в землю в траншею. Кабель в земле – ПвБП 3х95 – основной и резервный.

Строительная длина ВЛ – 74 м.

Строительная длина КЛ – 33,7 м.

Отпайка проектируемой ВЛ осуществляется от существующей промежуточной опоры П10-4 (3.407.1-143.2.4) фидера «Разведочная» – 8 ПС 110/35/6 «Поляковская» путем установки на ней кабельной муфты ПМ-2 (3.407.1-143.2.20) и разъединителя ПР-2 (3.407.1-143.2.16).

В месте ухода провода проектируемой ВЛ в землю устанавливается анкерная опора А10-2 (3.407.1-143.2.9) с установкой на ней разъединителя с кабельной муфтой

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

						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

КРМ-2 (3.407.1-143.2.22). В конце проектируемой ВЛ устанавливается анкерная опора А10-2 (3.407.1-143.2.9) с разъединителем КР-2 (3.407.1-143.2.18). Применяемый разъединитель – РЛК с контактами из бериллиевой бронзы.

Для возможности пропуска средств очистки и диагностики проектом предусматривается строительство узлов пуска/приема СОД DN 150 на нефтесборном коллекторе от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборные трубопроводы от ЗУ-6 до ЗУ-8. Для замера дебита скважин и куста в целом и контроля за их работой предусматривается АГЗУ К-140.

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

Данный проект планировки территории не предусматривает реконструкцию линейных объектов, в связи с изменением их местоположения (промысловых трубопроводов – газопроводов), т.к. безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры.

При параллельном следовании проектируемых трубопроводов с существующими подземными коммуникациями предусмотрена прокладка в отдельных траншеях на расстоянии не менее 5 м от оси ближайшего трубопровода в соответствии с СП 284.1325800.2016.

При пересечении с существующими подземными коммуникациями выдерживается расстояние в свету не менее 0,35 м. согласно требованиям СП 36.13330.2012. Траншея разрабатывается вручную по 2 метра в каждую сторону от оси пересекаемой коммуникации в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Согласно требованиям ВСН 51-3-85 п. 5.5 при взаимном пересечении газопровода с нефтепроводом или водоводом, газопровод должен располагаться над ним. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования проектируемый трубопровод должен заключаться в защитный футляр с выводом концов на расстояние не менее 5 м в обе стороны от оси пересекаемой коммуникации.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
выдерживается расстояние в свету не менее 0,35 м. Согласно требованиям СН 36.13330.2012. Траншея разрабатывается вручную по 2 метра в каждую сторону от оси пересекаемой коммуникации в присутствии представителя эксплуатирующей организации. Согласно требованиям ВСН 51-3-85 п. 5.5 при взаимном пересечении газопровода с нефтепроводом или водоводом, газопровод должен располагаться над ним. При невозможности соблюдения вышеуказанного требования проектируемый трубопровод должен заключаться в защитный футляр с выводом концов на расстояние не менее 5 м в обе стороны от оси пересекаемой коммуникации.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.
Лист						
18						

При пересечении с ЛЭП разработка траншеи производится вручную на расстоянии 5 м в соответствии с требованиями СНиП 12-03-2001.

В таблице 1 приведена ведомость существующих, пересекаемых инженерных коммуникаций в зоне планируемого размещения объекта:

Таблица 1:

Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Нефтеборный коллектор от точки врезки в ПРСМ К-140 до точки врезки в нефтеборный коллектор ЗУ-6-ЗУ-8							
-	Нефтепровод, газопровод	ст.168, ст.57	гл.1.6	91	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1 Зам нач. ЦДНГ Моисеев В.В. т. 8912-342-60-84	
-	ВЛ 6кВ Зпр. Фидер-Разведочная-8	-	-	91			
-	Нефтепровод, газопровод	ст.219, ст.57	гл.1.7	91			
-	водопровод	ст.89	гл.2.2	90			

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

В соответствии с частью 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, действие градостроительных регламентов, в том числе предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, установленные правилами застройки и землепользования муниципальных образований, на территории которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта, на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов не распространяются.

5. Ведомость пересечения 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

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							19

Согласно сведениям ЕГРН в таблице № 2 представлена ведомость пересекаемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено) в границах зоны планируемого размещения линейного объекта:

Таблица №2

№ п/п	Площадь объекта, кв.м	Площадь в зоне размещения объекта, кв.м	Кадастровый номер, наименование, назначение объекта	Правообладатель, вид, номер и дата государственной регистрации права	Адрес
1	2	3	4	5	6
1	-	-	56:21:0000000:6966 1.4. сооружения нефтяных месторождений	Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Оренбург" Собственность № 56:21:0000000:6966-56/001/2018-2 от 18.04.2018	Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургский район, Чкаловский сельсовет, Караванный сельсовет, Восточный участок ОНГКМ
2	-	-	56:21:0000000:14565 1.4. сооружения нефтяных месторождений	Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Оренбург" Собственность № 56:21:0000000:14565-56/001/2018-2 от 05.10.2018	Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургский район, Чкаловский сельсовет, Караванный сельсовет, Восточный участок ОНГКМ
3	-	-	56:21:0000000:19085 1.4. сооружения нефтяных месторождений	Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Оренбург" Собственность	Российская Федерация, Оренбургская область, город Оренбург, Бердянский сельсовет, Восточный участок ОНГКМ
4	-	-	56:21:0000000:20279 1.4. сооружения нефтяных месторождений	Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Оренбург" Собственность	Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургский район, Чкаловский сельсовет, Караванный сельсовет, Восточный участок ОНГКМ

6. Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

В данном проекте планировки территории отсутствуют пересечения зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							20

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

В данном проекте планировки территории отсутствуют пересечения зоны планируемого размещения линейного объекта автомобильной дороги с водными объектами.

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Лист 21



Институт по проектированию и исследовательским
работам в нефтяной промышленности

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

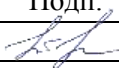
А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О

Заказчик - ООО «Газпромнефть-Оренбург»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-140**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	031-22		28.04.2022



Институт по проектированию и исследовательским
работам в нефтяной промышленности

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О

Заказчик - ООО «Газпромнефть-Оренбург»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-140**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01

Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

П.А. Куприянов



Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	031-22		28.04.2022

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Терра»

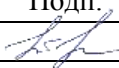
Заказчик - АО «Гипровостокнефть»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-140**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	031-22		28.04.2022

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Терра»

Заказчик - АО «Гипровостокнефть»

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН К-140**

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ**

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01

Том 1

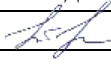
Директор

А.С. Доронин

Главный инженер

К.Н. Виноградов



Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	031-22		28.04.2022

Список исполнителей:

Начальник ОТК

А.Н. Власов

Геодезист (бригадир)

Маврин А. Г.

Инженер-картограф

Н.Н. Хрипунова

Инженер-геодезист

Т.А. Трофимова



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист	
										1
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01				Формат
										A4

Обозначение	Наименование	Примечание
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-С	Содержание	с. 3
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-СД	Состав отчетной технической документации	с. 4
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т Текстовая часть ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г Графическая часть	с. 5
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г-001	План трассы газопровода от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140, нефтесборного коллектора от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8, ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140 М 1:2000	594x1189
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г-002	План площадки куста добывающих скважин К-140 (6 скважин) М 1:500	A0
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г-003	План площадки точки подключения газопровода и нефтесборного коллектора М 1:500	A2
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г-004	Профиль трассы газопровода от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140 ПК0+00 - ПК14+95,35; нефтесборного коллектора от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8 ПК0+00 - ПК14+81,21; ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140 ПК0+00 - ПК1+07,65 М 1:500	A1x6
ВУ0-ПКС.К140-ИИ-ИГДИ01-Г-005	Картограмма топографо-геодезической изученности	A4
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г-006	Ситуационный план участка изысканий	A3
Материалы согласований		
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г	Топографические планы согласованные	

Согласовано

Инв. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач. ОТК	Власов				26.01.2022
Геодезист	Маврин				26.01.2022
Инж.картогр.	Хрипунова				26.01.2022
Инж.геодез.	Трофимова				26.01.2022

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-С

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «Терра»		

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ВУ0-КС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»
2	ВУ0-КС.К140-2044-ИИ-ИГИ02	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»
3	ВУ0-КС.К140-2044-ИИ-ИГМИ03	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»
4	ВУ0-КС.К140-2044-ИИ-ИЭИ04	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	ООО «Терра»

Согласовано

Инв. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач. ОТК	Власов				26.01.2022
Геодезист	Маврин				26.01.2022
Инж. геодез.	Хрипунова				26.01.2022
Инж. геодез.	Трофимова				26.01.2022

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-СД

Состав отчетной
технической
документации по
инженерным изысканиям

Стадия	Лист	Листов
П		1

ООО «Терра»

Содержание

1	Введение.....	5
2	Изученность территории	7
3	Физико-географические условия района работ и техногенные факторы.....	8
4	Методика и технология выполнения работ	10
4.1	Подготовительные работы	11
4.2	Полевые работы.....	11
4.3	Перенесение в натуру и планово-высотная привязка горных выработок	13
4.4	Трассирование линейных объектов.....	14
4.5	Камеральные работы.....	15
4.6	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и безопасных условий труда 15	
5	Результаты инженерно-геодезических изысканий	17
6	Сведения по контролю качества и приемке работ	18
7	Заключение	19
8	Использованные документы и материалы.....	20
	Приложение А Комплексное задание на производство инженерных изысканий.....	21
	Приложение Б Программа производства инженерно-геодезических изысканий.....	37
	Приложение В Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и информационное письмо о специалистах внесенных в национальный реестр	82
	Приложение Г Свидетельство о государственной регистрации юридического лица	86
	Приложение Д Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение	87
	Приложение Е Сведения о результатах поверки СИ 2021 г.	91
	Приложение Ж Выписка из каталога геодезических пунктов	93
	Приложение И Карточки обследования исходных пунктов ГГС	95
	Приложение К Схема геодезической разбивочной основы для развития съёмочного обоснования с использованием спутниковых определений	105
	Приложение Л Ведомость измерений спутниковыми GPS-приемниками по определению планово-высотного положения пунктов (временных реперов).....	106
	Приложение М Карточки закладки геодезических пунктов (реперов).....	109
	Приложение Н Согласования подземных и наземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	110
	Приложение П Каталог координат геологических выработок (скважин)	111
	Приложение Р Каталог координат вершин углов трасс	112
	Приложение С Ведомость пересечений трасс с подземными и наземными инженерными коммуникациями	113
	Приложение Т Ведомость пересекаемых угодий.....	114
	Приложение У Справки министерства природных ресурсов об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального, областного и местного значения	115
	Приложение Ф Справка администрации муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области	121
	Приложение Х Акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ.....	122
	Приложение Ц Акт контроля и приемки камеральных работ	124
	Приложение Ш Гарантийное письмо на закрепление и передачу проектируемых объектов и пунктов ГРО	126

Согласовано					
Инв. № подл.					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	132
ООО «Терра»		

1 Введение

Инженерно-геодезические изыскания по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» выполнены на основании договора, заключенного с АО «Гипровостокнефть» и Комплексного задания на производство инженерных изысканий.

Цель инженерно-геодезических изысканий: получение топографо-геодезических материалов, данных о существующей ситуации, рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях для выполнения проектных и строительных работ на объекте ООО «Газпромнефть-Оренбург».

Задачи инженерно-геодезических изысканий:

- получение информации о топографо-геодезической изученности участка работ, его обеспеченности исходными геодезическими пунктами;
- создание геодезической основы с необходимой плотностью пунктов и точностью определения их планово-высотного положения;
- получение актуальных инженерно-топографических планов, ИЦММ участков предполагаемого размещения проектируемых объектов в масштабе и с высотой сечения рельефа горизонталями;
- получение иных топографо-геодезических материалов и данных, необходимых для разработки генерального плана проектируемого объекта и обеспечения выполнения других видов инженерных изысканий.

Инженерно-геодезические изыскания (далее по тексту – изыскания) выполнялись в период с августа 2021 г по январь 2022 г специалистами ООО «Терра». Полевые работы - с 09.08.2021 г по 22.01.2022 г., камеральные – с 10.08.2021 г. по 24.01.2022 г. Исполнители, участвовавшие в производстве инженерных изысканий, представлены на странице 2.

Стадия проектирования – проектная документация. Вид градостроительной деятельности – новое строительство (уровень ответственности сооружений – «нормальный»).

Этап выполнения инженерных изысканий: первый этап.

Согласно Комплексному заданию на производство инженерных изысканий (Приложение А) и Программе инженерно-геодезических изысканий (Приложение Б) объектами проектирования являются площадные и линейные объекты.

Перечень площадных объектов:

- Площадка куста добывающих скважин К-140 (6 скважин)

Перечень линейных объектов:

- Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140;
- Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеcборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8;
- ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140.

Местоположение участка изысканий: Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).

Ближайшими населенными пунктами являются:

- пос. Самородово (12,7 – 13,8 км к северо-западу от объекта изысканий);
- пос. Караванный (10,6 – 11,0 км к северо-востоку от объекта изысканий);
- пос. Береговой (12,5 – 13,7 км к северо-востоку).

Обзорная схема района изысканий представлена ниже по тексту на Рисунке 1.

Согласно ситуационному плану (Приложение А), согласованному установленным порядком, объекты изысканий расположены на землях сельскохозяйственного назначения следующих землепользователей: МО Караванный сельсовет (собственность Голодникова Н.А., Голодникова В.М., Голодникова П.М.), МО Чкаловский сельсовет (аренда ООО «Сельскохозяйственное предприятие «ВРЕМЯ»).

Система координат - МСК-56, II зона.

Система высот - Балтийская 1977 г.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
							5

Сечение рельефа горизонталями через 0,5 метра в масштабе 1:500, 1 метр в масштабе 1:2000.

Заказчик: АО «Гипровостокнефть».

Подрядчик (исполнитель инженерных изысканий): ООО «Терра», РФ, 443052, г. Самара, Проспект Кирова, 41А, тел. 8(846) 995-23-19, Факс 8(846) 931-92-07, <http://terra-samara.rf> E-mail: terra_samara@mail.ru. ООО «Терра» является членом саморегулируемой организации Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве», что дает право выполнять инженерные изыскания.

В отчет приложены следующие документы:

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и информационное письмо о специалистах, внесенных в национальный реестр (Приложение В);
- Свидетельство серия 63 № 00458521 о государственной регистрации юридического лица, выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Самары (Приложение Г);
- Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение (Приложение Д).

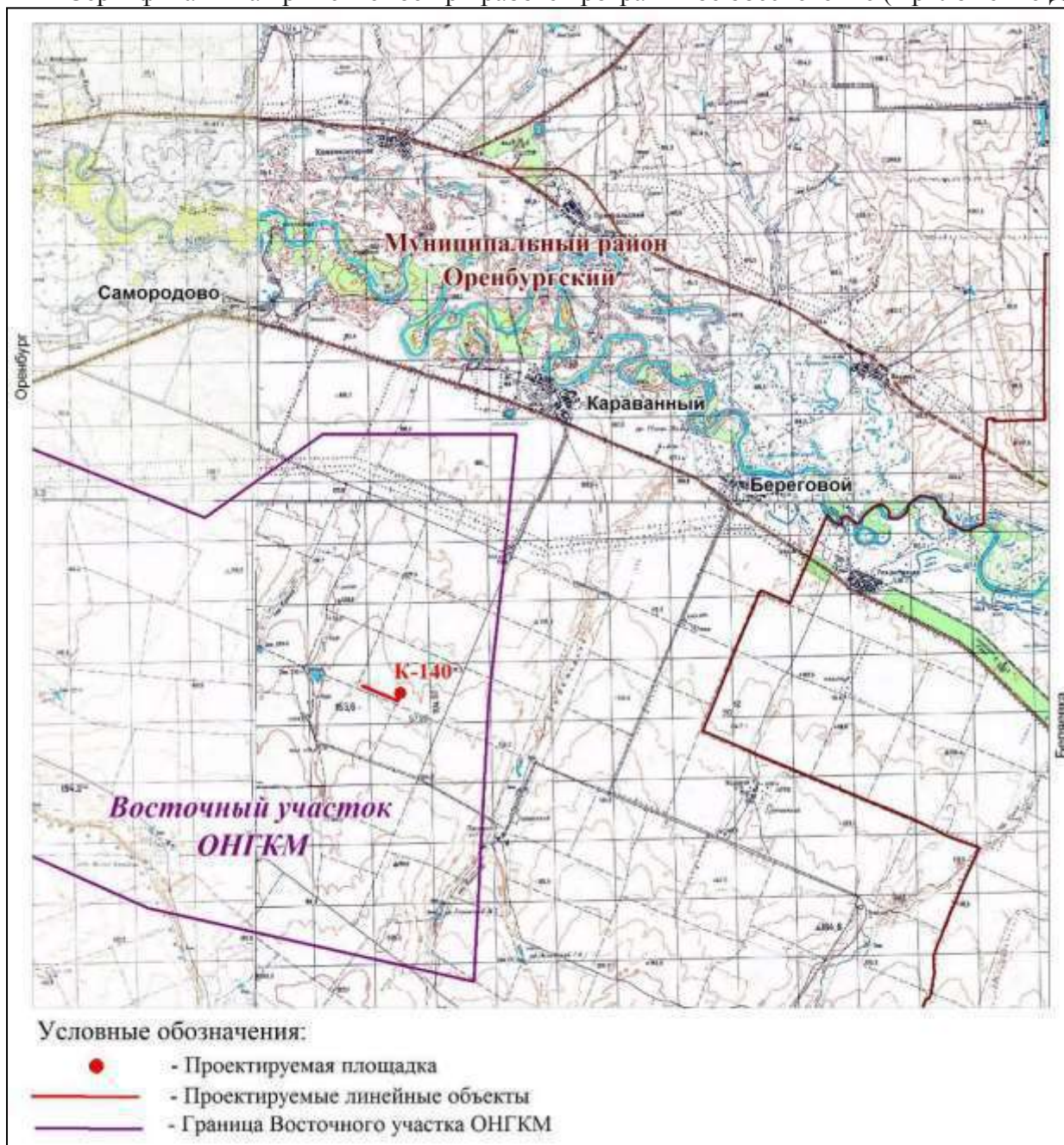


Рисунок 1 - Обзорная схема района изысканий

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист
6

2 Изученность территории

Территория изысканий обеспечена топографическими картами масштаба 1:100000, 1:25000, 1:10000:

- Масштаб 1:100000 М-40-004, М-40-016;
- Масштаб 1:25000 М-40-004-В-в, М-40-016-А-а;
- Масштаб 1:10000 М-40-004-В-в-3,4, М-40-016-А-а-3,4.

В районе изысканий в предшествующие годы были выполнены работы по созданию государственной геодезической сети (ГГС).

Ближайшие пункты ГГС, которые использовать в качестве исходных при создании съемочной геодезической сети на объекте, приведены в Таблице 1

Таблица 1 - Исходные геодезические пункты

Наименование	Класс	№ марки тип центра	Н
Донгузская	2	Марка б/н, Центр 56	165,20
Илецк	3	Марка б/н, центр 1	136,15
Качкарский Мар	2	Марка б/н, Центр 2	179,14
Молоканка	3	Марка №1073, Центр 2оп	146,30
Рождественка	3	Марка №1832, Центр 1	108,99

В районе работ ранее были выполнены инженерные изыскания по объекту ООО «Газпромнефть-Оренбург»:

- 0027-Р «ВУ ОНГКМ. Система сбора газа» (ООО «Терра», 2018 г). Получено положительное заключение № 56-2-1-3-005157-2020 от 28.02.2020 г. негосударственной экспертизы ООО «МИК-Экспертиза».

Архивные материалы по данному объекту использовались в качестве основы при обновлении топографических планов по настоящему объекту.

Материалы ранее выполненных инженерно-геодезических изысканий по вышеназванному объекту соответствуют требованиям технических регламентов и использованы в качестве исходных при обновлении ранее созданных топографических планов, что подтверждено положительными заключениями экспертизы.

Изученность территории отражена на картограмме топографо-геодезической изученности, представленной в графической части (лист ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г-006).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

3 Физико-географические условия района работ и техногенные факторы

В физико-географическом отношении район работ находится в юго-восточной части Оренбургского района. Оренбургский район занимает центральное географическое положение в Оренбургской области и находится на стыке трех природных округов, входящих в состав Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции и на слиянии двух крупных рек степного Приуралья Сакмары и Урала.

Рельеф Оренбургского района изрезан овражно-балочной и речной сетью. Уклон поверхности в районе изыскания направлен на северо-восток. Абсолютные отметки высот на площадке куста К-140 и на участке вдоль проектируемых трасс колеблются от 115,61 до 119,34 м.

В гидрологическом отношении территория изыскания расположена в левобережье реки Урал, протекающей в 11,5 – 13,0 км севернее объекта изысканий. Гидрографическая сеть в районе изыскания представлена также рекой Бердянка (приток реки Урал), протекающей к западу от объекта изысканий на расстоянии 15,0 – 16,7 км.

Район изыскания относится к лесостепной зоне. Лесные массивы имеются на склонах сыртов, в поймах рек. Вдоль автодорог, на пахотных землях, по бровкам оврагов присутствуют защитные лесополосы. На площадке куста К-140 древесных насаждений не имеется, вдоль проектируемых трасс проходит лесополоса шириной 19 метров.

Территория изысканий расположена в подзоне типичной степи на южных черноземах, а также красноцветных песчаников и других пород татарского яруса перми.

Климатические условия участка работ характеризуются резко континентальным климатом. Наиболее холодными месяцами в году являются январь и февраль. Их средние месячные температуры составляют минус 14,4 и минус 13,8°C, средние минимальные - минус 18,7 и минус 18,6°C. Наблюдаемые минимумы составляют минус 42 и минус 40°C. Самый теплый месяц - июль. Средняя многолетняя температура июля - плюс 22,0°C, максимальная суточная - плюс 32,1°C, абсолютный максимум - плюс 42°C. Средняя годовая температура воздуха за весь период наблюдений составляет плюс 4,2°C, за последние 30 лет - плюс 4,9°C.

В экономическом отношении район, в основном, является сельскохозяйственным.

Северо-восточнее объекта изысканий, на расстоянии 10,4 км, проходит автодорога регионального значения «Оренбург-Беляевка» и в 18,9 – 20,3 км к юго-западу проходит автодорога муниципального значения Ивановка-Пугачевский.

Опасных природных и техноприродных процессов в районе работ не имеется.

Описание топографических условий участков строительства

Площадка куста скважин К-140 (6 скважин, площадки КТП, ГРГГ, ПСМ) расположена в 13,8 км юго-восточнее пос. Самородово, в 10,6 км юго-западнее пос. Караванный, в 12,5 км юго-западнее пос. Береговой. Севернее площадки куста, на расстоянии 11,5 км, протекает река Урал. Автомобильные дороги регионального значения «Оренбург-Беляевка» и муниципального значения Ивановка-Пугачевский проходят от площадки в 10,4 км северо-восточнее и 20,3 км юго-западнее соответственно. На площадке куста К-131 рельеф ровный, абсолютные отметки колеблются от 147,46 до 145,25 м. Уклон поверхности направлен на северо-восток. Угол наклона - менее 1°. Подземные коммуникации на площадке отсутствуют.

Трасса газопровода от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140 и трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8 проходят в одном коридоре параллельно друг другу.

Начало трассы газопровода и конец трассы нефтесборного коллектора находятся в 12,7 км юго-восточнее пос. Самородово, в 11,0 км юго-западнее пос. Караванный, в 13,7 км юго-западнее пос. Береговой. Конец трассы газопровода и начало трассы нефтесборного коллектора расположены в 13,8 км юго-восточнее пос. Самородово, в 10,6 км юго-западнее пос.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							
13,8 км юго-восточнее пос. Самородово, в 10,6 км юго-западнее пос. Караванный, в 12,5 км юго-западнее пос. Береговой. Севернее площадки куста, на расстоянии 11,5 км, протекает река Урал. Автомобильные дороги регионального значения «Оренбург-Беляевка» и муниципального значения Ивановка-Пугачевский проходят от площадки в 10,4 км северо-восточнее и 20,3 км юго-западнее соответственно. На площадке куста К-131 рельеф ровный, абсолютные отметки колеблются от 147,46 до 145,25 м. Уклон поверхности направлен на северо-восток. Угол наклона - менее 1°. Подземные коммуникации на площадке отсутствуют. Трасса газопровода от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140 и трасса нефтесборного коллектора от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8 проходят в одном коридоре параллельно друг другу. Начало трассы газопровода и конец трассы нефтесборного коллектора находятся в 12,7 км юго-восточнее пос. Самородово, в 11,0 км юго-западнее пос. Караванный, в 13,7 км юго-западнее пос. Береговой. Конец трассы газопровода и начало трассы нефтесборного коллектора расположены в 13,8 км юго-восточнее пос. Самородово, в 10,6 км юго-западнее пос.									
						ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			Лист
									8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Караванный, в 12,5 км юго-западнее пос. Береговой. Река Урал протекает севернее проектируемых линейных объектов на расстоянии: 11,5 км от трассы газопровода и нефтесборного коллектора. Автомобильная дорога регионального значения «Оренбург-Беляевка» проходит северо-восточнее, на расстоянии 10,4 км. Автомобильная дорога муниципального значения Ивановка-Пугачевский проходит юго-западнее трасс на расстоянии 18,9 км от начала трассы газопровода, конца трассы нефтесборного коллектора и 20,3 км от конца трассы газопровода, начала трассы нефтесборного коллектора.

Абсолютные отметки высот на участке вдоль трасс колеблются от 149,95 (в районе начала трассы газопровода, конца трассы нефтесборного коллектора) до 145,91 (в районе конца трассы газопровода, начала трассы нефтесборного коллектора). Подземные коммуникации (газ, нефть) на участке трасс имеются только в начале трассы газопровода, конца трассы нефтесборного коллектора.

Трасса ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140 расположена в районе площадки К-140 и идет от опоры №136 ВЛ 6кВ фидера Р-08 до КТП К-140.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

4 Методика и технология выполнения работ

Изыскания были выполнены в соответствии с Комплексным заданием и Программой работ, с соблюдением нормативных документов ГОСТ 21.1101-2013 [2], ГОСТ 21.301-2014 [3], СП 47.13330.2016 [4], СП 11-104-97 [5], [6].

Полевые работы выполнялись бригадой геодезистов под руководством Маврина А.Г.

Окончательная камеральная обработка полевых материалов, создание топографических планов и составление технического отчета выполнялись инженером картографом Хрипуновой Н.Н. и инженером геодезистом Трофимовой Т.А.

Общая площадь участка изысканий составила 22,3 га.

Виды и объем работ, запланированные программой и фактически выполненные, представлены в Таблице 2. Границы выполненных работ отражены на ситуационном плане участка изысканий (графическая часть, лист ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Г-007).

Таблица 2 - Виды и объем запланированных и фактически выполненных работ

Наименование работ	Единица измерения	Объем	
		Заплани- рованный	Фактичес- кий
Полевые работы в том числе:			
Обследование исходных пунктов ГГС	Пункт	2	5
Обследование исходных пунктов ОМС (тип центра 155)	Пункт	3	-
Создание планово-высотного обоснования (установка реперов временного закрепления, GPS-измерения), по 2-му разряду точности	Пункт	2	2
Топографическая съемка М 1:500 незастроенной территории, сечение рельефа 0,5 м	га	7,9	7,9
Топографическая съемка М 1:2000 незастроенной территории, сечение рельефа 1 м	га	10,6	10,6
Обновление топографических планов М 1:2000 незастроенной территории, сечение рельефа 1 м	га	3,8	3,8
Согласование инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	Лист	1	1
Трассирование линейных объектов:			
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140	м	1400	1495,35
Нефтеборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8	м	1400	1481,21
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140	м	150	107,65
Перенесение в натуру и привязка горных выработок (скважин)	Скважина	22	22
Камеральные работы, в том числе:			
Камеральная обработка материалов, составление топографических планов, продольных профилей	Лист	10	6
Составление программы производства инженерно-геодезических изысканий	Книга	1	1
Составление технического отчета	Том	1	1

Скриншот и ссылки сведений о результатах поверки средств измерений за 2021 год приложены (Приложение Е) и находятся на сайте Федеральной государственной информационной системы Росстандарта (fgis.gost.ru)

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист
10

Таблица 3 - Геодезические средства измерений, использованные при выполнении полевых работ:

Наименование прибора	Тип и номер прибора	Номер и дата свидетельства о поверке	Применение
Тахеометр электронный	Sokkia TOPCON SET650RX № 11459	№ С-ГСХ/03-08-2021/84014985 от 03 августа 2021 г.	Определение высот мачт
Аппаратура геодезическая спутниковая	SOKKIA GRX2 №1377-10179	№ С-ГСХ/30-07-2021/82896076 от 30 июля 2021 г.	Создание съемочного обоснования, топографическая съемка
Аппаратура геодезическая спутниковая	SOKKIA GRX2 №1377-10185	№ С-ГСХ/30-07-2021/82896075 от 30 июля 2021 г.	
Трассоискатель	«Radiodetection 8100»	Обязательной сертификации не подлежат	Поиск подземных инженерных коммуникаций

При выполнении изысканий использовались следующие программные продукты: OpenOffice для Windows 10/8/7/XP (лицензия бесплатно), MapInfo-10.5, AutoCAD-2010. Для вычислительной обработки результатов наблюдений спутников использовался программный пакет MagnetOffice Tools.

4.1 Подготовительные работы

Подготовительные работы включают в себя:

- Сбор и обработку картографических материалов прошлых лет;
- Подготовку Программы инженерно-геодезических изысканий в соответствии с требованиями технического задания Заказчика;
- Рекогносцировку местности в районе работ, уточнение границ изысканий;
- Запрос сведений об исходных пунктах в ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»;
- Уточнение методики и технологии выполнения работ.

4.2 Полевые работы

Для производства работ на участке изыскания создана опорная геодезическая сеть (ОГС) по 2-му разряду точности. В качестве исходных служили пункты ГГС (см. Раздел 2, Таблица 1).

Данные об исходных пунктах ГГС предоставлены ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» (Приложение Ж). В процессе подготовительных работ было выполнено обследование исходных пунктов ГГС, результаты которого оформлены в карточках (Приложение И).

В процессе полевых работ было установлено 2 пункта ОГС (временных репера) №№: Rp6647, Rp6648. Вновь заложённые пункты закреплены на местности арматурой длиной 1 м, заглубленной в грунт на 0,9 м.

Планово-высотное положение вновь заложённых пунктов ОГС (временных реперов) определялось с использованием спутниковой технологии статическим методом, методом развития съёмочного обоснования - построением сети с привязкой к пунктам ГГС: Донгузская (2 кл.), Илецк (3 кл.), Качкарский Мар (2 кл.), Молоканка (3 кл.) и Рождественка (3 кл.).

С целью экономической целесообразности и сокращения временных затрат на производство работ были выполнены спутниковые измерения с использованием геодезических GPS, ГЛОНАС-приемников одновременно для четырех объектов, изыскания по которым производились в один период времени:

- ВУ0-ПКС.К131-2042-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-131»;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т						Лист
									11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- ВУ0-ПКС.К136-2043-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136»;
- ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»;
- ВУ0-ПКС.К141-2045-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-141».

В процессе измерений один приемник, в качестве базовой станции, устанавливался на пунктах ГГС, а другой перемещаемый приемник устанавливался над центрами пунктов ОГС и выполнялись наблюдения не менее 1 часа. В каждом спутниковом приемнике были установлены однотипные параметры записи данных (интервал записи, маска возвышения), обеспечивающих наиболее эффективное их использование при дальнейшей обработке. По завершении полевых работ сформирован набор отчетных файлов. В результате предварительной обработки выполненных измерений был получен каркас из базовых станций и съемочной сети. В результате согласованности и одновременности выполнения работ каждый определяемый пункт связан векторами с пунктами ГГС.

Окончательная обработка результатов спутниковых измерений выполнена программой MagnetOffice Tools, в результате чего получены фиксированные результаты в плане и по высоте. Обработка выполнена в несколько этапов. На первом этапе выполнена обработка свободной от исходных данных сети и отбраковка «слабых» (не удовлетворяющих критериям точности) векторов. На втором этапе выполнено совмещение свободной сети с пунктами опорных геодезических сетей и их совместное уравнивание. На третьем этапе были получены значения координат определяемого пункта в местной системе координат для Оренбургской области МСК-56 (II зона).

Работы проведены в соответствии с требованиями действующих инструкций. Журналы спутниковых геодезических измерений хранятся в архиве ООО «Терра».

В настоящий отчет включены следующие материалы по определению планово-высотного положения пунктов ГГС, выполненного в настоящее время:

- Схема геодезической основы для развития съемочного обоснования с использованием спутниковых определений (Приложение К);
- Ведомость измерений спутниковыми GPS-приемниками по определению планово-высотного положения вновь заложенных пунктов (Приложение Л).

На геодезические пункты (вновь заложенные реперы) составлены карточки закладки (Приложение М).

С заложенных пунктов ОГС №№ Rp6647, Rp6648 с использованием аппаратуры геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 методом кинематики в режиме реального времени (RTK), в границах, заданных Заказчиком, выполнена топографическая съемка и обновление ранее созданных топографических планов масштабов 1:500 (под площадные объекты) и 1:2000 (вдоль линейных объектов) (см. Таблицу 2 Раздела 4). При обновлении плана, для приведения их содержания в соответствие с современным состоянием, была выполнена съемка вновь появившихся контуров, элементов ситуации и рельефа местности, зданий и сооружений (подземных и наземных) в местах их изменений. Основой при обновлении служили топографические планы, созданные при ранее выполненных изысканиях по объекту 0027-Р «ВУ ОНГКМ. Система сбора газа» (см. Раздел 2).

Принцип работы в режиме RTK заключался в том что, базовая станция устанавливалась на точке с известными координатами и передавала поправки на полевой приемник (ровер) с помощью радио модема. Как правило, использовалась односторонняя линия связи. Базовыми станциями служили геодезические пункты временного закрепления Rp6647, Rp6648.

Было проведено три основных этапа при работе в режиме RTK:

- 1) Базовая станция и ровер принимали сигналы от одного и того же созвездия спутников;
- 2) Базовая станция передавала свои координаты и спутниковые измерения на ровер;
- 3) Ровер совместно обрабатывал измерения с базовой станции со своими измерениями и

вычислял координаты в режиме реального времени.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т						Лист
									12
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Перед началом спутниковых измерений в GPS приёмниках были установлены следующие параметры:

- 1) Приемники SOKKIA GRX2 №1377-10179 (базовая станция):
 - Геодезические пункты Rp6647, Rp6648 - базисы;
 - Режим измерения (метод кинематики в режиме реального времени (RTK));
 - Маска по углу возвышения спутников 15 градусов;
 - Дискретность выполняемых измерений 3 секунд.
- 2) Приемники SOKKIA GRX2 №1377-10185 (ровер);
 - Маска по углу возвышения спутников 15 градусов;
 - Дискретность выполняемых измерений 3 секунда.

Центрирование антенны над маркой выполнялось оптическим центриром с точностью 1-2 мм. Обработка данных производилась с помощью ЭВМ в программе MagnetOffice Tools штатной программой для использованных приемников. Ведомости измерений GPS-приемниками находятся в архиве ООО «Терра».

В отдельных случаях при выполнении съемки для определения высот мачт применялся тахеометр электронный SOKKIA TOPCON SET 650RX № 11459.

В результате выполненной съемки участок равномерно покрыт высотными пикетами, расстояния между которыми не превышают 15 м в масштабе 1:500. Все пикетные точки зарисованы в абрисах, которые хранятся в архивном экземпляре отчета исполнителя работ. Выполнение изысканий производилось согласно нормативно техническим документам СП 317.1325800.2017 [8] и отвечают требованиям к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций РСН 72-88 [12].

Одновременно с топографической съемкой местности выполнена съемка существующих подземных коммуникаций, которые состоят из планово-высотной съемки их выходов на поверхность земли, съемки линий, определения назначения коммуникаций и их технических характеристик. Расположение углов поворота и других скрытых точек подземных сооружений, а также глубина их заложения определены с помощью трубкабелеискателя. Средние погрешности в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не превышают 0,7 мм в масштабе плана.

Положение наземных и подземных коммуникаций на планах согласовано с эксплуатирующими организациями и соответствующими службами ООО «Газпромнефть-Оренбург». Согласования оформлены подписями должностных лиц организаций и печатями. В отчет приложен лист согласований с эксплуатирующими организациями (Приложение Н). Кроме того, в каталог отчета приложен файл в формате pdf «ВУФ0-ПКС.К140-ИИ-ИГДИ01-Г_планы согласований», содержащий копии планов согласований коммуникаций.

4.3 Перенесение в натуру и планово-высотная привязка горных выработок

Для проведения инженерно-геологических изысканий в процессе полевых топографо-геодезических работ производилось перенесение в натуру и привязка инженерно-геологических выработок (скважин). Работа по перенесению в натуру проектного положения геологических выработок на территории изысканий осуществлена одновременно с их привязкой от пунктов съемочной геодезической сети, с использованием аппаратуры геодезической спутниковой GRX, методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок относительно исходных пунктов не превышает 0,5 мм на плане и 0,1 м по высоте, что соответствует требованиям СП 11-104-97 [5]. В отчет приложен каталог координат и высот геологических выработок (скважин) (Приложение П).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №	выработок																																
			Для проведения инженерно-геологических изысканий в процессе полевых топографо-геодезических работ производилось перенесение в натуру и привязка инженерно-геологических выработок (скважин). Работа по перенесению в натуру проектного положения геологических выработок на территории изысканий осуществлена одновременно с их привязкой от пунктов съемочной геодезической сети, с использованием аппаратуры геодезической спутниковой GRX, методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок относительно исходных пунктов не превышает 0,5 мм на плане и 0,1 м по высоте, что соответствует требованиям СП 11-104-97 [5]. В отчет приложен каталог координат и высот геологических выработок (скважин) (Приложение П).																																
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="3" rowspan="2">ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>13</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td><td colspan="3"></td><td></td></tr></table>															ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			Лист							13	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			Лист																										
									13																										
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																														

4.4 Трассирование линейных объектов

На созданных топографических планах масштаба 1:500 и 1:2000 произведено трассирование проектируемых линейных объектов согласно схеме, приложенной к Комплексному заданию, и составлены продольные профили в масштабах: по горизонтали 1:2000, по вертикали 1:100.

Трассирование линейных объектов было выполнено в два этапа – камеральное и полевое.

Местоположение трасс определено следующими условиями:

- Схемой, прилагаемой к техническому заданию;
- Требованиями нормативных документов;
- Топографией и гидрографией местности.

По результатам трассирования на планах отображены оси проектируемых трасс, пикетаж, таблицы углов поворота, прямых и кривых трасс.

Фактическая протяженность трасс по результатам трассирования отражена в Таблице 4.

Таблица 4 – Протяженность трасс по результатам трассирования

Наименование трасс	Протяженность (м)
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140	1495,35
Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеcборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8	1481,21
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140	107,65

Полевое трассирование выполнялось с использованием аппаратуры геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 с привязкой к пунктам ОГС Рр6647, Рр6648.

На местности трассы закреплены временными знаками - деревянными кольями, установленными по оси выносными знаками, находящимися вне монтажной зоны.

Закрепительные знаки будут сданы по требованию Заказчика с соблюдением инструкции [10]. В отчет приложено гарантийное письмо ООО «Терра» о согласовании гарантийных обязательств на закрепление и передачу проектируемых трасс и пунктов ГРО перед началом монтажно-строительных работ на объекте (Приложение Ш).

Информация об объектах, элементах ситуации, рельефа, подземных и наземных сооружениях с указанием их технических характеристик изображена на планах в соответствии с действующими «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», недра, 1989 г. [16]

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
									14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

согласованного рабочего времени. Работы проводились бригадой состоящей из 3-х человек в обжитой местности.

При выполнении производственного задания геодезист (бригадир) был назначен старшим, ответственным за безопасное ведение работ, распоряжения которого для всех членов группы являлось обязательными. Лица в нетрезвом состоянии к работе не допускались.

Все сотрудники, задействованные в полевых топографо-геодезических работах, соблюдали требования техники безопасности, правила противопожарного режима в Российской Федерации, и действующих инструкциях, стандартах и предписаниях по безопасности труда, устанавливающих порядок выполнения работ и поведения на рабочем месте.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

5 Результаты инженерно-геодезических изысканий

В результате проведения работ по инженерно-геодезическим изысканиям создана топографическая основа (топографические планы) и получены геодезические данные для выполнения других видов инженерных изысканий и принятия проектных решений, которые включены в настоящий отчет.

Изыскания были выполнены согласно Комплексному заданию и Программе работ с соблюдением нормативных документов.

Топографическая съемка и обновление топографических планов масштабов 1:500 и 1:2000 была выполнена аппаратурой геодезической спутниковой GRX2 методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность измерений полученных значений соответствуют требованиям нормативных документов. Величина средних погрешностей определения планового положения твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта съемочного обоснования не превышала 0,5 мм в масштабе плана.

Общая площадь участка изысканий составила 22,3га.

В настоящий отчет включены следующие материалы:

- Текстовая часть (пояснительная записка, текстовые приложения);
- Графическая часть.

В отчет также приложены:

- Справки министерства природных ресурсов об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального, областного и местного значения (Приложение У);
- Справка администрации муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области (Приложение Ф)

Работа выполнена в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и Комплексного задания.

Проявление опасных природных процессов на участке изысканий не выявлено.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										17
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

6 Сведения по контролю качества и приемке работ

Внутренний контроль и приемка топографо-геодезических работ производились согласно ГК РФ от 29.12.2004 N 190-ФЗ [9] директором Дорониным А.С. (включенный в национальный реестр рег. № ПИ-013499), начальником ОТК Власовым А.Н. после окончания полевых и камеральных работ по изготовленным топографическим планам. Контроль выполнялся методом инструментальных измерений и просмотром полевых и камеральных материалов инженерно-геодезических изысканий. Были проверены расстояния взаимного положения на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий и сооружений.

При контроле была произведена проверка:

- Выполнения требований технического задания, программы инженерно-геодезических изысканий и методики производства работ;
- Полноты топографического плана;
- Качества топографической съемки;
- Правильности организации работ и использования инструментов;
- Соблюдения правил техники безопасности.

В результате установлено следующее:

- Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах изображений твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта не превышают 0,2 мм в масштабе плана;
- Предельные расхождения не превышают удвоенных значений средних погрешностей;
- При выполнении полевых работ использовались средства измерений, прошедшие ежегодный метрологический контроль;
- Правила техники безопасности при производстве полевых работ ПТБ-88 и Правила противопожарного режима в Российской Федерации не нарушались.

По результатам контроля топографо-геодезических работ составлен акт, где отмечены итоги контроля (Приложение X).

Внутриведомственный контроль качества камеральных работ осуществлял в процессе их проведения сам исполнитель (самокорректур), а также руководители отделов и инспектор ОТК ООО «Терра».

Внутренний контроль и приемка камеральных работ производились по завершению работ по изысканиям начальником ОТК Власовым А. Н. инженером картографом Хрипуновой Н.Н. и инженером геодезистом Трофимовой Т.А.

Контроль заключался в проверке соответствия применяемой технологии работ, проверка результатов выполненных работ и их оформления согласно Комплексного задания на инженерные изыскания, Программы работ и нормативных документов.

По результатам проверки работ оформлен Акт контроля и приёмки камеральных работ (Приложение Ц).

Полевые и камеральные топографо-геодезические работы выполнены в соответствии с техническим заданием, программой инженерно-геодезических изысканий и действующими нормативными документами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №							Лист 18
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

7 Заключение

Инженерно-геодезические изыскания по объекту выполнены в соответствии с принятыми нормативными документами, Комплексным заданием и Программой производства инженерно-геодезических изысканий.

Общая площадь участка изыскания составила 22,3га.

Точность, детальность, полнота и оформление материалов инженерно-геодезических изысканий соответствуют основным положениям [4], [5].

В результате выполненных инженерно-геодезических изысканий создана топографическая основа (топографические планы) и получены геодезические данные для выполнения других видов инженерных изысканий и принятия проектных решений.

Отчеты по инженерным изысканиям передаются Заказчику:

- На бумажных носителях в количестве 2 (двух) экземпляров;
- Электронная версия результатов инженерных изысканий на CD-R дисках в 2-х экземплярах. Диски защищены от записи, имеют этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска соответствуют комплекту документации.

В корневом каталоге диска находится текстовый файл содержания.

На электронных носителях отчет передается:

- Графическая часть в форматах MapInfo»-10.5 и AutoCAD 2010, CD-R дисках в проекции, слоях, и шрифтах Заказчика, описательная часть - в формате Microsoft Word;
- Общий (текстовая часть + графическая часть) в не редактируемом формате pdf с подписями исполнителей с графическими приложениями.

Составил



Т.А. Трофимова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

Копировал:

Формат А4

8 Используемые документы и материалы

- 1 ГОСТ 2.105-95 Единая система конструкторской документации ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ТЕКСТОВЫМ ДОКУМЕНТАМ;
- 2 ГОСТ Р 21.1101-2013 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- 3 ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
- 4 СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция. Москва. 2016;
- 5 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства (одобрен Письмом Госстроя РФ от 14.10.1997 г. № 9-4/116);
- 6 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства;
- 7 СП 131.13330.2012 Строительная климатология;
- 8 СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;
- 9 Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- 10 ВСН 30-81 Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
- 11 РД 07-603-03 Охрана недр и геолого-маркшейдерский контроль. Инструкция по производству маркшейдерских работ, изд. 2003 г.;
- 12 РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»;
- 13 ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах;
- 14 Постановление Правительства РФ от 25 апреля 2012 года №390 «О противопожарном режиме» (с изменениями на 21 марта 2017 года);
- 15 Федеральный закон от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями на 29 июля 2017 года);
- 16 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, Недр, 1989 г.;
- 17 Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра № П/93 от 30.03.11 г.;
- 18 М-01.07.03.03-02 версия 2.0. Методические указания к инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства. (НМД ГПН), 2018 г.
- 19 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий по объекту 0027-Р «ВУ ОНГКМ. Система сбора газа» (ООО «Терра», 2018 г.).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т						Лист
									20
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение А

Комплексное задание на производство инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
АО «Гипровостокнефть»


Н.И. Пропов
« 29 » 07 2021г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по капитальному строительству
ООО «Газпромнефть-Оренбург»


Б.А. Гребенкин
« 02 » 08 2021г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор
ООО «Терра»


А.С. Доронин
« 27 » 07 2021г.

КОМПЛЕКСНОЕ ЗАДАНИЕ на производство инженерных изысканий

по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»

1.	Район, населенный пункт, площадка строительства	Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).
2.	Основание для производства изысканий	Бизнес план ООО «Газпромнефть-Оренбург» Протокол технического совета №59 от 17 марта 2020г.
3.	Заказчик	ООО «Газпромнефть-Оренбург», Россия, 460024, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д.56/1.
4.	Генеральный проектировщик	АО «Гипровостокнефть», Россия, 443041, Самарская область, г. Самара, Красноармейская ул., д.93.
5.	Субподрядчик	ООО «Терра», РФ, 443052, Самарская область, г. Самара, Заводское шоссе, 46 «А», офис 1
6.	Вид строительства	Новое строительство (уровень ответственности – «нормальный»)
7.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
8.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные
9.	Сроки выполнения	В соответствии с договором
10.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.
11.	Требования к выполнению	Инженерные изыскания провести с учетом требований:

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	<table><tr><td>8.</td><td>Стадийность выполнения изысканий</td><td colspan="4">Одностадийные</td></tr><tr><td>9.</td><td>Сроки выполнения</td><td colspan="4">В соответствии с договором</td></tr><tr><td>10.</td><td>Цели и виды инженерных изысканий</td><td colspan="4">Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.</td></tr><tr><td>11.</td><td>Требования к выполнению</td><td colspan="4">Инженерные изыскания провести с учетом требований;</td></tr></table>						8.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные				9.	Сроки выполнения	В соответствии с договором				10.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.				11.	Требования к выполнению	Инженерные изыскания провести с учетом требований;			
			8.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные																											
			9.	Сроки выполнения	В соответствии с договором																											
			10.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.																											
11.	Требования к выполнению	Инженерные изыскания провести с учетом требований;																														
ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140																																
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<table><tr><td rowspan="2">ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т</td><td>Лист</td></tr><tr><td>21</td></tr></table>	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист	21					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																											
ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист																															
	21																															

Копировал:

Формат А4

инженерных изысканий	1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». 6. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». 7. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений». 8. СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» 9. СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами». Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институт (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах промышленной безопасности Заказчика с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий. До выполнения полевых инженерно-строительных изысканий должны быть согласованы с Заказчиком предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник, обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны. Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. Работы по инженерным изысканиям провести при
----------------------	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник, обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны. Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. Работы по инженерным изысканиям провести при						
ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140									
								ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
									22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				Лист
										23

			- для линейных 1м. Ширина полосы съемки – 100 м. Масштаб профилей по проектируемым трассам принять Мг 1:2000; Мв 1:100. Масштаб укрупненных профилей (в местах пересечения с искусственными и естественными препятствиями) Мг 1:500; Мв 1:100. – отобразить и закрепить фактически существующие			
--	--	--	--	--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

присутствии специалистов независимого технического надзора за инженерными изысканиями (при наличии такового), для этого оповестить Заказчика за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ.

Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных, лесных и иных преград согласно НТД.

Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.

На месте проведения полевых работ и по их окончанию передать маркшейдерской службе или специалистам независимого надзора (при его наличии) трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также:

- фактическое наличие закреплений осей трассировки (реперов, выносных столбов, прорубленных визирок); пробуренных скважин с обозначениями (закреплениями) реперами на местности;
- каталог координат реперов, выносных столбов и пробуренных скважин.

До проведения инженерных изысканий получить согласия собственников или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключения соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта.

1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить с учетом требований федеральных законов и правил, регламентирующих безопасное ведение полевых работ:

- **выполнить закладку реперов;**
- выполнить топографическую съемку:

Масштаб топографической съемки:

- для площадных 1:500
- для линейных 1:2000 (переходы и пересечения – 1:500).

Высота сечения рельефа:

- для площадных: 0,5 м;
- для линейных 1м.

Ширина полосы съемки – 100 м.

Масштаб профилей по проектируемым трассам принять Мг 1:2000; Мв 1:100. Масштаб укрупненных профилей (в местах пересечения с искусственными и естественными препятствиями) Мг 1:500; Мв 1:100.

- отобразить и закрепить фактически существующие

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

		на местности коммуникаций (с указанием глубины их залеганий, назначения и диаметры), пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки); – обеспечить наличие видимости между закрепленными знаками изысканной трассы, т.е. визирки; – инженерные изыскания трасс, топографические съемки выполнить в МСК-56. Каталог координат закрепления изысканных трасс, площадок, пересечений и точек съемочного обоснования передать Заказчику в установленном порядке, а также в электронном виде (Mapinfo, AutoCAD); – согласовать с главным маркшейдером, профильными службами Заказчика и эксплуатирующими организациями: а) программу изысканий; б) местоположение, полноту снятых коммуникаций, отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям; – выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций, расположенных в границах съемки; – правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт со следующей формулировкой «На плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». В акте согласований, а также на планах соответствующего съемке масштаба, подписи представителей профильных служб и сторонних организаций заверить печатями. На топографических планах указать границы особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования, землепользователей и землеуладельцев, муниципальных районов и субъектов Российской Федерации. Ситуационный план указан в приложении 1. 2. Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 11-105-97, СП 341.1325800.2017, СП 249.1325800.2016, СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-А: – обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрогеологических условий; – выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды; – определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН. – информацию на продольном профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов; – составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информацией для проектирования;
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	– выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды; – определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН. – информацию на продольном профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов; – составить отчёт с предоставлением необходимой и достаточной информацией для проектирования; ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140							
									ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										24
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Копировал:

Формат А4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	Почвы Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв. Произвести отбор проб в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; ГОСТ 28168-89. «Почвы. Отбор почв и охрана».					
			ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140					
							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
								25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

		– выполнить комплекс электрометрических работ. 3. Инженерно-экологические изыскания проводятся во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории проектируемого объекта, в полосе временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния. Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС): <i>Атмосфера</i> Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления. Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета. <i>Геологическая среда</i> Изучение геологической среды производится на основе и с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и других нормативных документов. <i>Поверхностные и подземные воды</i> Представить общую гидрологическую характеристику рек, озер и ручьев изучаемой территории. В случае пересечения водных объектов, в рамках ИЭИ произвести отбор проб воды из данных водных объектов рассматриваемого района. Объем пробы воды – не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, транспортировку и хранение проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Дать характеристику гидрогеологических условий Из существующих скважин на воду (при их наличии) отбираются пробы воды в количестве не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованием ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Все лабораторные химико-аналитические исследования должны выполняться аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТ. <i>Почвы</i> Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв. Произвести отбор проб в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; ГОСТ 28168-89. «Почвы. Отбор почв и охрана».
--	--	---

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

		<i>Радиационная обстановка</i> Произвести радиологические измерения – гамма-фона и отбор проб почв на радионуклидный анализ. <i>Растительный покров</i> Представить характеристику растительного покрова на изучаемой площади, их распространение, функциональное значение, состав и состояние естественной растительности. Выявление редких и охраняемых видов растений, их местонахождение и систему охраны. <i>Животный мир</i> На основании материалов фондовых данных дать характеристику животного мира, в том числе подлежащих особой охране и характеристику биологических условий. <i>Экологические ограничения</i> Привести в составе отчета по инженерно-экологическим изысканиям сведения об особо охраняемых природных территориях, зонах охраны объектов культурного наследия, водоохранных зонах, прибрежных защитных полосах, защитных лесах, зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зонах охраняемых объектов, курортных и рекреационных зонах. Также предоставляется информация о наличии скотомогильников и биотермических ям, свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов, о санитарно-защитных зонах, территориях месторождений полезных ископаемых, об иных территориях (зонах) с особыми режимами использования территории, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации. <i>Рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды</i> Дать предложения по организации природоохранных мероприятий, по каждому компоненту природной среды включающие предложения по рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению их истощения и загрязнения экосистем. <i>Разработка рекомендаций к организации локального экологического мониторинга</i> Дать предложения к Программе производственного экологического мониторинга, определить предварительно опорную сеть точек наблюдений. В технический отчет включить: - информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории ООПТ федерального, регионального и местного значения; - информацию о состоянии популяций, плотности и численности охотничье-промысловых видов животных, а также о возможных путях сезонных миграций объектов животного мира на территории строительства; - информацию о размерах водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков, попадающих в
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	- информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории ООПТ федерального, регионального и местного значения; - информацию о состоянии популяций, плотности и численности охотничье-промысловых видов животных, а также о возможных путях сезонных миграций объектов животного мира на территории строительства; - информацию о размерах водоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков, попадающих в																										
ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140																													
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			<table><tr><td>Лист</td></tr><tr><td>26</td></tr></table>	Лист	26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																								
Лист																													
26																													

		зону влияния строительства проектируемого объекта, в соответствии с Водным Кодексом; - информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории объектов культурного наследия; - информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории скотомогильников, в т.ч. сибирезвенных, полигонов ТБО и санкционированных свалок; - информацию о значениях радиационного фона; - сведений об осуществляемом на территории изысканий производственном экологическом мониторинге и анализе его результатов; - оценку санитарно-эпидемиологических и санитарно-гигиенических условий на территории изысканий, информацию о демографической ситуации, социально-бытовых условиях населения, медико-биологических, эпидемиологических условиях и заболеваемости; - информации о наличии/отсутствии на территории изысканий месторождений полезных ископаемых; - информацию о фоновых значениях концентрации ЗВ в атмосферном воздухе по ближайшему к объекту изысканий населенному пункту, полученную из Росгидромета; - графические приложения (почвенная карта, ландшафтная карта, карта растительности). 4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в соответствии СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83. При выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий: - выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водопостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ; - выявить водные объекты, способные оказать влияние на проектируемые объекты; - указать рекомендации по защите проектируемых объектов от подтопляемости; - указать районирование территории по давлению ветра, по весу снегового покрова, по толщине стенки гололеда по СП 20.13330.2016; - выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ; - выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия и др.), на переходах трасс через водные объекты и в контурах проектируемых сооружений; - определить расчетные климатические характеристики (максимальный суточный слой осадков, роза ветров по сезонам и за год); - информацию на профиле указать в соответствии с
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

			ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140	
--	--	--	---	--

			– выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия и др.), на переходах трасс через водные объекты и в контурах проектируемых сооружений; – определить расчетные климатические характеристики (максимальный суточный слой осадков, роза ветров по сезонам и за год); – информацию на профиле указать в соответствии с	
--	--	--	--	--

		требованиями нормативных документов; – составить гидрологический отчёт и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования. 5. В отчетах предоставить: – документы, подтверждающие прохождения средств измерений изыскательской организации метрологического контроля у организации государственного метрологического контроля и надзора; – программы инженерных изысканий, согласованные с Заказчиком. – сведения об исходных пунктах ГГС, полученные в управлении Росреестра; – ведомость обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.); – каталог координат точек углов поворота проектируемой трассы, каталог координат и высот заложенных знаков и геологических выработок; – схему планово-высотного обоснования; – материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; – акты полевого (камерального) контроля; – абрисы и кроки, заложенных грунтовых и стенных знаков; – копии планов масштаба 1:500, 1:2000 в векторном виде в формате AutoCAD 2010 и в формате MapInfo 10.5 в «МСК субъект 56» (план-схема), выполненные в соответствии с условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:2000 (в слоях Заказчика); – копии планов масштаба 1:500, 1:2000 с согласованием эксплуатирующих служб (организаций), акт согласования коммуникаций; – акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО); – ведомость (с каталогом координат) пересечений проектируемого объекта с коммуникациями; – Справки о наличии/отсутствии зон с особыми условиями использования.
12.	Предполагаемые строительные площадки, направление, протяженность, начальные и конечные пункты трасс инженерных коммуникаций:	Площадочные объекты*: Площадка куста добывающих скважин К-140 (6 добывающих скважин). Линейные объекты*: 1. Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРПГ К-140; 2. Нефтеборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8; 3. ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140. *Полный список проектируемых площадных и линейных объектов, их технические характеристики и предварительная протяженность приведены в приложении 2

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Взаи. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

28

Копировал:

Формат А4

13.	Сведения о принятой системе координат и высот	Система координат-МСК -56, зона II. Система высот – Балтийская 1977 г.
14.	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик	1. Инженерно-геодезические изыскания: Точность. Надежность и достоверность инженерно-геодезических изысканий должны соответствовать требованиям: – Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, М. Картгеоцентр – геоиздат 2000 г; Недра, 1989 г.; – ГКИНП-02-033-82. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, и 1:500. – М.: Недра.1985.-152 с.; – ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах; – СП 47.13330.2016 СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства; – СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ; – ГКИНП (ОНТА) 17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ; – ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности. – М-01.07.03.03-02 версия 2.0. Методические указания к инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства. (НМД ГПН). 2. Инженерно-геологические изыскания Точность. Надежность и достоверность инженерно-геологических изысканий должны соответствовать требованиям: – ГОСТ 25100-2011. Грунты. Классификация – СП 11-105-97 Часть I. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ – СП 11-105-97 Часть II. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов – СП 22.13330.2016. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83* – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

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

		изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; - СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 - СП 341.1325800.2017 Свод правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» - СП 249.1325800.2016 Свод правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» - СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-В» - ГЭСН 81-02-01-2017 Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы - ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные - СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии 3. Инженерно-экологические изыскания Точность. Надежность и достоверность инженерно-экологических изысканий должны соответствовать требованиям: - СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; - СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; - СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; - СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания Точность. Надежность и достоверность инженерно-гидрометеорологических изысканий должны соответствовать требованиям: - СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция; - СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция; - СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; - ГОСТ 19179-73 Гидрология суши. Термины и определения; - ГОСТ 21.201-2014 Основные требования к оформлению отчетной документации по
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т		Лист
								30

Копировал:

Формат А4

		инженерным изысканиям; – ВСН 163-83 Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов.
15.	Объем предоставляемой документации	Отчеты по инженерным изысканиям передаются Заказчику: – на бумажном носителе в количестве 2 (двух) экземпляров; – электронная версия результатов инженерных изысканий на CD-R дисках (либо Flash-накопителях защищенных от записи) в 2-х экземплярах. Диски или Flash-накопители должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска (Flash-накопителя) должно соответствовать комплекту документации. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows XP и выше. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. На электронных носителях отчеты передаются: текстовая часть в формате Microsoft Word; графическая часть в формате AutoCad 2010 и в формате «MapInfo» 10.5, на CD-R дисках (либо flash-накопителях) в 2-х экземплярах; общий (текстовая часть + графическая часть) в не редактируемом формате pdf. с подписями исполнителей и с графическими приложениями;

Со стороны Заказчика:

Главный маркшейдер-начальник управления
маркшейдерско-землеустроительных работ
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Заместитель генерального директора по
производственной безопасности
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Начальник отдела проектных работ и
экспертизы проектов
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Со стороны Генерального проектировщика:

Главный инженер проекта
АО «Гипровостокнефть»

Со стороны субподрядчика:

Главный инженер проекта
ООО «Терра»

(Подпись)

В.Н. Мошкин

(Подпись)

С.С. Брусников

(Подпись)

Д.Л. Сафиулин

(Подпись)

П.А. Куприянов

(Подпись)

Н. В. Гуляева

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	Главный инженер проекта АО «Гипровостокнефть» Со стороны субподрядчика: Главный инженер проекта ООО «Терра»  (Подпись) П.А. Куприянов  (Подпись) Н. В. Гуляева ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140							
									ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										31
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Приложение 1 к КТЗ

Формат А3

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН
по проекту ООО "Газпромнефть-Оренбург":
"ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140".
Оренбургская область, Караванный и Чкаловский сельсоветы.



ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

32

Копировал:

Формат А4

Приложение 2 к КТЗ

Таблица 2.1 - Технические характеристики площадных сооружений

Предварительный состав проектируемых сооружений	Уровень ответственности	Предварительные габариты (длина, ширина, высота), м	Предполагаемый тип фундамента	Особенности техн. процесса произв. (сухой, мокрый)	Предполагаемая глубина заложения фундамента, м	Нагрузка на грунт в основании фундамента кПа/ кгс/см ²
Площадка куста добывающих скважин К-140 (куст из 6-ти добывающих скважин)						
Площадка приустьевая (6 шт.)	Нормальный	3,3x1	Сборный монолитный железобетон, щебень	Комбинированный	-	1,75кПа/ 0,0175кгс/см2
Площадка под ремонтный агрегат (6 шт.)		12x4	Плиты дорожные	Комбинированный	-	30кПа/ 0,30 кгс/см2
Площадка под передвижные мостки (6 шт.)		6x4	Плиты дорожные	Комбинированный	-	30кПа/ 0,30 кгс/см2
Площадка под установку дозирования реагента СУДР для заправки хим.реагента в скважину (6 шт.)		6x4	Плиты дорожные	Сухой	0,15	5 кПа/ 0,05 кгс/см2
Подстанция трансформаторная комплектная (КТП)		4x6	Плиты дорожные	Сухой	0,15	8 кПа/ 0,08 кгс/см2
Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ)		10x6	Плиты дорожные	Сухой	0,15	7 кПа/ 0,07 кгс/см2
Блок автоматики (БА)		6x4	Плиты дорожные	Сухой	0,15	5 кПа/ 0,05 кгс/см2
Мачта связи		1,5x1,5x10,0	Столбчатый	Сухой	до 2,5	50 кПа/ 0,5 кгс/см2
Якорь оттяжек		3x1,75	Плита дорожная	Сухой	до 4,0	45 кПа/ 0,45 кгс/см2
Блок дозирования реагентов (БДР)		8x6	Плита дорожная	Сухой	0,15	7 кПа/ 0,07 кгс/см2
гребенка распределения газлифтного газа (ГРГГ)		5x10	Сборный монолитный железобетон,	сухой	до 3,0	30кПа/ 0,30 кгс/см2
Малогабаритные камеры пуска-приема СОД на нефтесборном коллекторе		6x2	Плита дорожная	Сухой	0,15	5 кПа/ 0,05 кгс/см2
Молниезащитный		1,5x1,5	Столбчатый	Сухой	до 3,0	20 кПа/ 0,20 кгс/см2
Станция управления (СУ)		4,2x9,95	Щебеночная подушка	Сухой	0,15	7 кПа/ 0,07 кгс/см2
ПСМ К-140		5,25x6	Плиты дорожные	Сухой	0,15	8 кПа/0,08 кгс/см2

ГИП

Начальник ОСП

Н.В. Гуляева

И.М. Лукьянов

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

33

Копировал:

Формат А4

Таблица 2.2 - Технические характеристики проектируемых трубопроводов

Наименование сооружения	Предварительная протяженность, м	Диаметр, мм	Материал труб (тип проходки)	Глубина заложения от верхней образующей, м	Нагрузка на грунт в основании фундамента
Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеcборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8	~1400				
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРПГ К-140	~1400	100	Сталь подземный	1,6	-

При пересечении с полевыми, грунтовыми дорогами проектируемые трубопроводы прокладываются в защитных равнопрочных футлярах из труб 325х10 и 426х10 ГОСТ ISO 3183-2015 с применением изоляции усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 открытым способом Трубопроводы под дорогой прокладываются на глубине не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.

ГИП



Н.В. Гуляева

Начальник МТО



К.А. Харлампиев

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Таблица 2.3 - Технические характеристики проектируемых ВЛ

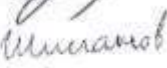
Наименование сооружения	Предварительная протяженность, м	Предварительные габариты опор в основании, м	Высота опор, м	Материал опор	Глубина заложения опор, м	Расстояние между пролетами опор, м	Особенности тех. процесса проиэв. (сухой, мокрый)	Нагрузка на грунт в основании опоры кПа/кгс/см ²
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140	~150	0,18х0,28	10-15	ж/б	До 3,0	30-40	Сух.	-

ГИП



Н.В. Гуляева

Начальник ЭТО



А.С. Шипанов

Начальник ОСП



И.М. Лукьянов

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Таблица 2.4 -Идентификационные сведения об объекте капитального строительства

Назначение объекта	Транспорт нефти и газа
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность	Нет
Возможность опасных природных процессов и техногенных явлений на территории, на которой будут осуществляться строительство (реконструкция) и эксплуатация	пучинистость грунтов
Принадлежность к опасным производственным объектам	Да
Категория по пожарной и взрывопожарной опасности	А
Наличие сооружений с постоянным пребыванием людей	нет
Класс сооружений	КС-2
Уровень ответственности	нормальный
Геотехническая категория	2

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
									36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

Копировал:

Формат А4

Приложение Б

Программа производства инженерно-геодезических изысканий

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Терра»

СОГЛАСОВАНО:

Главный маркшейдер-начальник управления
маркшейдерско-землеустроительных работ
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

_____ В.Н. Мошкин
(подпись, инициалы, фамилия)
« 05 » 08 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ООО «Терра»

_____ А.С. Доронин
(подпись, инициалы, фамилия)
« 30 » 07 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:

АО «Гипровостокнефть»

(наименование организации)

Главный инженер

(должность)

_____ И.П. Попов
(подпись, инициалы, фамилия)
« 02 » 08 2021 г.

ПРОГРАММА

производства инженерно-геодезических изысканий
по объекту:

«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»

Главный инженер



А.А. Нионов

Самара, 2021

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

37

Копировал:

Формат А4

1	Общие сведения.....	3
2	Изученность территории.....	5
3	Краткая характеристика района работ	6
4	Состав и виды работ, организация их выполнения	7
4.1	Виды и объемы запланированных работ	7
4.2	Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты	7
4.3	Организация выполнения работ	8
4.3.1	Подготовительные работы	8
4.3.2	Полевые работы	8
4.3.2.1	Создание планово-высотного обоснования	8
4.3.2.2	Топографическая съемка	9
4.3.2.3	Обновление инженерно-топографических планов	10
4.3.2.4	Планово-высотная привязка подземных инженерных коммуникаций	10
4.3.2.5	Перенесение в натуру и привязку инженерно-геологических выработок	11
4.3.2.6	Трассирование линейных объектов	11
4.3.3	Камеральные работы	12
4.4	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и безопасных условий труда.....	12
4.5	Мероприятия по охране окружающей среды	13
5	Контроль качества и приемка работ	14
6	Используемые документы и материалы.....	15
7	Представляемые отчетные материалы и сроки их представления	16
	ПРИЛОЖЕНИЕ А Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и Информационное письмо ООО «Терра»	17
	ПРИЛОЖЕНИЕ Б Комплексное задание на производство инженерных изысканий	21
	ПРИЛОЖЕНИЕ В Копии свидетельств о поверках средства измерений	37
	ПРИЛОЖЕНИЕ Г Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение	40
	ПРИЛОЖЕНИЕ Д Картограмма ранее выполненных и предполагаемых работ на объекте	44
	ПРИЛОЖЕНИЕ Е Тип центра закладываемых геодезических пунктов	45

1 Общие сведения

Наименование объекта: Объект: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140».

Местоположение объекта: Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).

Ближайшие населенные пункты: пос. Самородово (12,7 – 13,8 км к северо-западу от объекта изысканий), пос. Караванный (10,6 – 11,0 км к северо-востоку от объекта изысканий), пос. Береговой (12,5 – 13,7 км к северо-востоку).

Обзорная схема размещения объекта представлена ниже по тексту, на рисунке 1.

Генеральный Заказчик: ООО «Газпромнефть-Оренбург», Россия, 460024, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д.56/1.

Подрядчик: АО «Гипровостокнефть», Россия, 443041, Самарская область, г. Самара, Красноармейская ул., д.93.

Субподрядчик (исполнитель инженерных изысканий): ООО «Терра», РФ, 443052, г. Самара, Проспект Кирова, 41А, тел. 8(846) 995-23-19, Факс 8(846) 931-92-07, <http://terra-samara.rf> E-mail:terra_samara@mail.ru.

ООО «Терра» является членом саморегулируемой организации Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве». Выписка из реестра членов саморегулируемой организации приложена (Приложении А).

Основание для производства изысканий: Договор, заключенный с АО «Гипровостокнефть», с приложенным комплексным заданием на производство инженерных изысканий (Приложение Б).

Цели и задачи инженерных изысканий: изучение и получение топографо-геодезических материалов, данных о существующей ситуации, рельефе местности, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории объекта изысканий, достаточных для обоснования конструктивных и объемно-планировочных решений, установления проектных значений и характеристик зданий и сооружений, мероприятий инженерной защиты и мероприятий по охране окружающей среды.

Стадия проектирования: проектная документация (П).

Сроки выполнения инженерных изысканий: согласно календарному плану к договору.

Вид градостроительной деятельности: новое строительство.

Уровень ответственности – нормальный.

Этап выполнения инженерных изысканий: первый этап.

Краткая техническая характеристика объекта:

Площадные объекты:

Площадка куста добывающих скважин К-140 (6 скважин).

Линейные объекты:

Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРПГ К-140, предварительной протяженностью 1400 м.;

Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеcборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8, предварительной протяженностью 1400 м.;

ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140, предварительной протяженностью 150 м.

Сведения и данные о проектируемых сооружениях, габариты зданий и сооружений приведены в приложении 2 к комплексному заданию. Протяженность трасс указана предварительно, уточнить при изысканиях.

Общие сведения о землепользовании и землевладельцах: Согласно ситуационному плану (Приложение Б) объекты изысканий расположены на территории МО Караванный сельсовет (собственность Голодникова Н.А., Голодникова В.М., Голодникова П.М.), МО Чкаловский сельсовет (аренда ООО «Сельскохозяйственное предприятие «ВРЕМЯ»)

Система координат: МСК - 56, зона II.

Система высот: Балтийская 1977 г.

Создание топографических планов: 1:500, 1:2000.

3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140, предварительной протяженностью 150 м. Сведения и данные о проектируемых сооружениях, габариты зданий и сооружений приведены в приложении 2 к комплексному заданию. Протяженность трасс указана предварительно, уточнить при изысканиях. Общие сведения о землепользовании и землевладельцах: Согласно ситуационному плану (Приложение Б) объекты изысканий расположены на территории МО Караванный сельсовет (собственность Голодниковой Н.А., Голодникова В.М., Голодникова П.М.), МО Чкаловский сельсовет (аренда ООО «Сельскохозяйственное предприятие «ВРЕМЯ») Система координат: МСК - 56, зона II. Система высот: Балтийская 1977 г. Создание топографических планов: 1:500, 1:2000.						
--	--	--	--	--	--	--

Высота сечения рельефа: 0,5 метра в М 1:500 и 1 метр в М 1:2000.

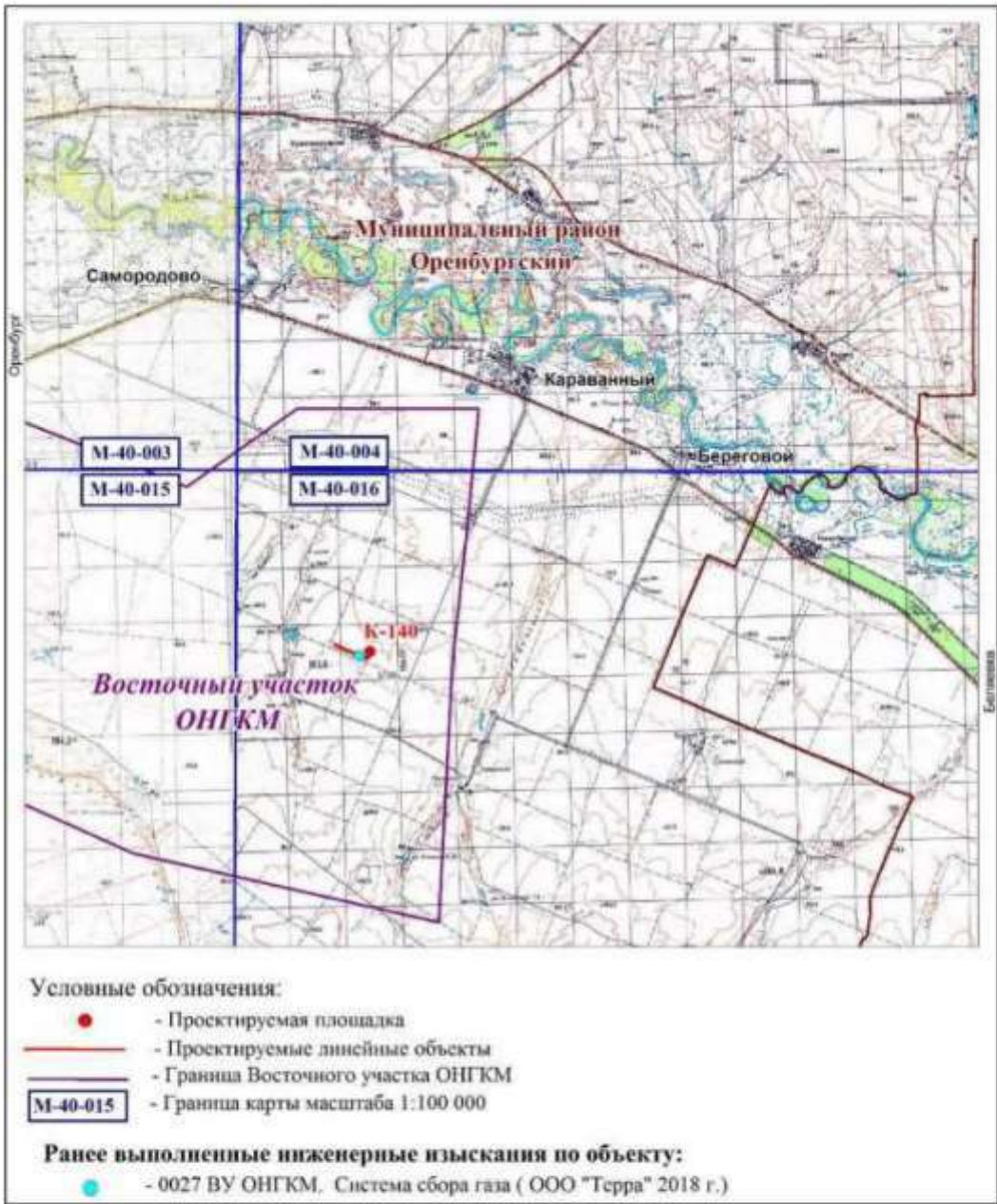


Рисунок 1 - Обзорная схема размещения объекта, совмещенная с топографо-геодезической изученностью

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

2 Изученность территории

Территория изысканий обеспечена топографическими картами масштабного ряда 1:100000, 1:25000, 1:10000:

- Масштаб 1:100000 М-40-004, М-40-016;
- Масштаб 1:25000 М-40-004-В-в, М-40-016-А-а;
- Масштаб 1:10000 М-40-004-В-в-3,4, М-40-016-А-а-3,4.

В районе изысканий в предшествующие годы были выполнены работы по созданию государственной геодезической сети (ГГС).

В процессе подготовительных работ следует произвести обследование ближайших пунктов государственной геодезической сети (ГГС) и установить их пригодность для производства спутниковых наблюдений. Информация о ближайших выбранных пунктах ГГС запросить в ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»

На территории ВУ ОНГКМ в 2016 г. и в 2020 г. для целей проектирования и строительства объектов ООО «Газпромнефть-Оренбург» были выполнены (ООО «Терра») топографо-геодезические и маркшейдерские работы по закладке и определению плановых координат и высот пунктов опорной маркшейдерской сети (ОМС), тип центра 155, тип знака пирамида. При производстве работ в настоящее время рекомендуется использовать ближайшие пункты ОМС в качестве исходных. От ООО «Газпромнефть-Оренбург» имеется письмо о разрешении на использование пунктов ОМС при изысканиях. Копию данного письма следует включить в отчет.

В районе работ ранее были выполнены инженерные изыскания по объекту ООО «Газпромнефть-Оренбург»: 0027-Р «ВУ ОНГКМ. Система сбора газа» (ООО «Терра», 2018 г). Получено положительное заключение № 56-2-1-3-005157-2020 от 28.02.2020 г. негосударственной экспертизы ООО «МИК-Экспертиза».

Архивные материалы по данному объекту следует использовались в качестве основы при обновлении топографических планов по настоящему объекту.

Материалы ранее выполненных инженерно-геодезических изысканий по вышеназванному объекту соответствуют требованиям технических регламентов и достаточны для использования их в качестве исходных при обновлении ранее созданных топографических планов.

Изученность территории изыскания представлена на рисунке 1 «Обзорная схема размещения объекта, совмещенная с топографо-геодезической изученностью».

На основании имеющихся исходных материалов следует, что степень изученности территории является достаточной для начала производства инженерно-геодезических изысканий на объекте.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							5
						ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист		
							41		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

3 Краткая характеристика района работ

В физико-географическом отношении район работ находится в юго-восточной части Оренбургского района. Оренбургский район занимает центральное географическое положение в Оренбургской области и находится на стыке трех природных округов, входящих в состав Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции и на слиянии двух крупных рек степного Приуралья Сакмары и Урала.

В гидрологическом отношении территория изыскания расположена в левобережье реки Урал, протекающей в 11,5 – 13,0 км севернее объекта изысканий. Гидрографическая сеть в районе изыскания представлена также рекой Бердянка (приток реки Урал), протекающей к западу от объекта изысканий на расстоянии 15,0 – 16,7 км.

Рельеф в районе изысканий представляет собой широкую аллювиально-аккумулятивную равнину по левобережью Урала, сложенную акчагыл-апшеронскими породами.

Территория изысканий расположена в подзоне типичной степи на южных черноземах, а также красноцветных песчаников и других пород татарского яруса перми. Древесная растительность имеется в виде защитных лесополос вдоль дорог, по оврагам.

Климатические условия участка работ характеризуются резко континентальным климатом. Согласно данным научно-прикладного справочника по климату наиболее холодными месяцами в году являются январь и февраль. Их средние месячные температуры составляют минус 14,4 и минус 13,8°С, средние минимальные - минус 18,7 и минус 18,6°С. Наблюдаемые минимумы составляют минус 42 и минус 40°С. Самый теплый месяц - июль. Средняя многолетняя температура июля - плюс 22,0°С, максимальная суточная - плюс 32,1°С, абсолютный максимум - плюс 42°С. Средняя годовая температура воздуха за весь период наблюдений составляет плюс 4,2°С, за последние 30 лет - плюс 4,9°С. Ближайшая к объекту метеостанция расположена в городе Оренбург.

В экономическом отношении район, в основном, является сельскохозяйственным.

Северо-восточнее объекта изысканий, на расстоянии 10,4 км, проходит автодорога регионального значения «Оренбург-Беляевка» и в 18,9 – 20,3 км к юго-западу проходит автодорога муниципального значения Ивановка-Пугачевский.

Опасных природных и техноприродных процессов в районе работ не имеется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 42
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

Изыскания на заданном объекте выполнить с соблюдением нормативных документов ВСН 30-81, ПТБ-88, ГОСТ 21.1101-2013, ГОСТ 21.301-2014, СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 11-104-97; М-01.07.03.03-02 версия 2.0. Методические указания к инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства. (НМД ГПН).

4.1 Виды и объемы запланированных работ

Состав и объем планируемых инженерно-геодезических изысканий обоснован требованиями нормативных документов и Комплексным заданием на выполнение инженерных изысканий.

Общая площадь участка изысканий составляет 22,3 га. Виды и объем запланированных работ приведены в Таблице 1. Границы предполагаемых работ и ранее выполненных изысканий на участке отражены в картограмме (Приложение Д).

Таблица 1 – Виды и объем запланированных работ

Наименование работ	Единица измерения	Количество
Полевые работы в том числе:		
Обследование исходных пунктов ГТС	Пункт	2
Обследование исходных пунктов ОМС (тип центра 155)	Пункт	3
Создание планово-высотного обоснования (установка реперов временного закрепления, GPS-измерения), по 2-му разряду точности	Пункт	2
Топографическая съемка М 1:500 незастроенной территории, сечение рельефа 0,5 м	га	7,9
Топографическая съемка М 1:2000 незастроенной территории, сечение рельефа 1 м	га	10,6
Обновление топографических планов М 1:2000 незастроенной территории, сечение рельефа 1 м	га	3,8
Согласование инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями	Лист	1
Трассирование линейных объектов:		
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРПТ К-140	м	1400
Нефтебсборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтебсборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8	м	1400
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140	м	150
Перенесение в натуру и привязка горных выработок (скважин)	Скважина	22
Камеральные работы, в том числе:		
Камеральная обработка материалов, составление топографических планов, продольных профилей	Лист	10
Составление программы производства инженерно-геодезических изысканий	Книга	1
Составление технического отчета	Том	1

4.2 Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты

ООО «Терра» обеспечено современными электронными геодезическими средствами измерений, средствами глобальной системы позиционирования (GPS), применяемых при инженерных изысканиях для строительства.

Топографо-геодезические работы на объекте проводить следующими средствами измерений:

- тахеометром электронным SOKKIA TOPCON SET 650RX № 110459, свидетельство о поверке № 2003789 от 21 июля 2020 г.;
- аппаратурой геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 №1377-10179, свидетельство о поверке № 2003994 от 28 июля 2020 г.;

7

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
									43
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

- аппаратурой геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 №1377-10185, свидетельство о поверке № 2003993 от 28 июля 2020 г.;

- трассоискателем Radiodetection 8100.

Метрологический контроль инструменты прошли в июле, сентябре и октябре 2020 г. Трассоискатель обязательной сертификации не подлежит. Свидетельства о поверках средств измерений приложены (Приложение В).

ООО «Терра» имеет сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение (Приложение Г):

- Лицензионное программное обеспечение ГИС Mapinfo Professional 10.5 для Windows (рус.) серийный номер MINWRS0750400454;

- AutoCAD 2010;

- Лицензионное соглашение об использовании ПО MagnetOffice Tools.

В состав технического отчёта необходимо будет включить копии свидетельств о поверках средств измерений и сертификаты на применяемое программное обеспечение

4.3 Организация выполнения работ

Изыскания на заданном объекте выполнить:

- полевые работы бригадами геодезистов под руководством Маврина А. Г.
- окончательную камеральную обработку полевых материалов, создание топографических планов, составление технического отчета выполнить камеральными группами.

Бригада геодезистов обеспечена автотранспортом и сотовой связью. Проживание бригады в ближайшем к объекту населенном пункте на съемной квартире.

Инженерно-геодезические изыскания выполнить в 3 этапа: подготовительный, полевой и камеральный.

4.3.1 Подготовительные работы

Подготовительные работы должны включать в себя:

- сбор и обработку картографических материалов прошлых лет;
- подготовку программы инженерно-геодезических изысканий в соответствии с требованиями технического задания Заказчика;
- рекогносцировку местности в районе работ;
- обследование исходных геодезических пунктов;
- уточнение методики и технологии выполнения работ.

4.3.2 Полевые работы

Полевые работы включают в себя:

- Обследование исходных пунктов;
- Создание планово-высотного обоснования на участке;
- Топографическую съемку участка изысканий;
- Обновление ранее созданных топографических планов;
- Перенесение в натуру и привязку горных выработок (скважин);
- Согласование инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями;
- Закрепление на местности проектируемых объектов.

4.3.2.1 Создание планово-высотного обоснования

На участке изыскания для производства работ необходимо создать опорную геодезическую сеть (ОГС) с закладкой геодезических пунктов (временных реперов). Предварительно определено заложить 2 временных репера. Количество, названия (номера) и местоположение закладываемых реперов следует уточнить при рекогносцировке местности в районе работ.

Планово-высотное положение заложенных пунктов ОГС следует определять с применением глобальных навигационных спутниковых систем (ГНСС) методом построения сети с привязкой к пунктам государственной геодезической сети (ГГС) и к пунктам ОМС (см. раздел 2), находящимся в пределах объекта и ближайшими к объекту за его пределами, но не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами.

8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист			
										44		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			8			

4.3.2.1 Создание планово-высотного обоснования На участке изыскания для производства работ необходимо создать опорную геодезическую сеть (ОГС) с закладкой геодезических пунктов (временных реперов). Предварительно определено заложить 2 временных репера. Количество, названия (номера) и местоположение закладываемых реперов следует уточнить при рекогносцировке местности в районе работ. Планово-высотное положение заложенных пунктов ОГС следует определять с применением глобальных навигационных спутниковых систем (ГНСС) методом построения сети с привязкой к пунктам государственной геодезической сети (ГГС) и к пунктам ОМС (см. раздел 2), находящимся в пределах объекта и ближайшими к объекту за его пределами, но не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами.									
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Копировал:

Формат А4

Наблюдения ГНСС выполнять статическим методом, продолжительностью не менее 1 часа на каждом векторе наблюдений. Спутниковые наблюдения выполнить с соблюдением следующих условий:

- Определение линий от каждого пункта съемочного обоснования не менее чем до 3-х пунктов;
- Интервал регистрации спутниковых наблюдений - 15 сек.;
- Маска угла отсечения - 15° ;
- Во избежание появления эффекта многопутности в процессе работ необходимо следить, чтобы определяемые пункты опорных и/или съемочных геодезических сетей располагались не ближе 50 м от крупных металлических объектов (опор ЛЭП, нефтеналивных баков и т.п.);
- В одной сессии измерений на базовой и подвижной станциях необходимо наблюдать не менее 4 спутников одновременно;
- Не рекомендуется наблюдать спутники, возвышение которых над горизонтом составляет менее 15° , ввиду ухудшения качества измерений из-за увеличения эффекта рефракции;
- При определении периода времени, благоприятного для выполнения наблюдений, следует выполнять прогнозирование спутникового созвездия на основании эфемеридной информации о спутниках - «альманаха»;
- Проводить измерения при минимально возможном факторе DOP. Не рекомендуется выполнять спутниковые определения при значениях фактора PDOP более 7;
- Маску уровня сигнала рекомендуется использовать не менее 6;
- Погрешность центрирования антенны ± 5 мм;
- Погрешность измерения высоты антенны ± 3 мм;
- Избегать размещения спутниковых приемников вблизи мощных радиостанций (расстояние не менее 1 км), высоковольтных ЛЭП (расстояние не менее 50 м), понижающих точность спутниковых определений.

Обработка спутниковых наблюдений и их уравнивание, а также калибровка района работ производить методом наименьших квадратов средством программных обеспечений ПО MagnetOffice Tools. В результате проведения вычислительной обработки должна быть составлена ведомость спутниковых измерений с оценкой точности.

Пунктами съемочной геодезической сети должны служить реперы временного закрепления (арматура длиной 1 м, заглубленная в грунт на 0,9 м). Тип центра закладываемых геодезических пунктов представлен в Приложении Е. Знаки установить в местах их максимальной сохранности. Реперы закрепить и сдать по акту представителю управления маркшейдерских работ ООО «Газпромнефть-Оренбург» в соответствии ВСН 30-81.

4.3.2.2 Топографическая съемка

Согласно комплексному заданию на производство инженерных изысканий необходимо выполнить топографическую съемку в масштабе 1:500 (под площадные объекты) и 1:2000 (вдоль линейных объектов) с сечением рельефа 0,5 и 1 м соответственно (площадь указана выше в Таблице 1).

Топографическую съемку местности и рельефа на объекте изысканий в границах, согласованных с Заказчиком, выполнить с использованием 2-х частотных 80-ми канальных GPS/ГЛОНАСС-приемников (аппаратурой геодезической спутниковой) методом кинематики в режиме реального времени (RTK) с пунктов созданного планово-высотного обоснования. Детальной съемке подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, скважины нефти, контуры древесной растительности и с/х угодий. В местах пересечения с трассами ВЛ необходимо указать номера, высоты опор. Провисы проводов и высоты опор определить с использованием электронного тахеометра SOKKIA TOPCON SET 650RX № 110459. Ширина полосы съемки вдоль линейных объектов должна быть не менее 100 м.

9

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	топографическую съемку местности и рельефа на объекте изысканий в границах, согласованных с Заказчиком, выполнить с использованием 2-х частотных 80-ми канальных GPS/ГЛОНАСС-приемников (аппаратурой геодезической спутниковой) методом кинематики в режиме реального времени (RTK) с пунктов созданного планово-высотного обоснования. Детальной съемке подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, скважины нефти, контуры древесной растительности и с/х угодий. В местах пересечения с трассами ВЛ необходимо указать номера, высоты опор. Провисы проводов и высоты опор определить с использованием электронного тахеометра SOKKIA TOPCON SET 650RX № 110459. Ширина полосы съемки вдоль линейных объектов должна быть не менее 100 м. 9							
									ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		45

Копировал:

Формат А4

Для обеспечения точности топографической съемки предельные расстояния между съёмочными пикетами на участке не должны превышать 15 и 50 м в масштабе 1:500 и 1:2000 . соответственно. Средние погрешности определения планового положения твердых предметов и контуров местности относительно ближайших пунктов съёмочного обоснования не должны превышать 0,5 мм в масштабе плана. Средние погрешности съемки рельефа относительно ближайших пунктов съёмочного обоснования не должны превышать по высоте:

- 1/4 - при углах наклона местности до 2°;
- 1/3- при углах наклона местности от 2° до 6° (для планов М 1:2000).

4.3.2.3 Обновление инженерно-топографических планов

На часть участка изыскания, покрытом ранее выполненными изысканиями, следует выполнить обновление инженерно-топографических планов масштаба 1:2000, с сечением рельефа 1 м (площадь участка указана в Таблице 1). Целью обновления является приведения содержания топографических планов в соответствие с современным состоянием элементов ситуации и рельефа местности, существующих зданий, коммуникаций и сооружений (подземных, наземных и надземных) с их техническими характеристиками. Основой при обновлении должны служить планы, созданные при ранее выполненных изысканиях (см. выше раздел 2). При обновлении планов в границах, согласованных с Заказчиком, необходимо выполнить топографическую съемку вновь появившихся контуров, элементов ситуации, зданий и сооружений и рельефа местности в местах их изменений.

Обновление планов выполнить с использованием 2-х частотных 80-ми канальных GPS/ГЛОНАСС-приемников (аппаратурой геодезической спутниковой) методом кинематики в режиме реального времени (RTK) с пунктов созданного планово-высотного обоснования. На участке местности, где общие изменения ситуации и рельефа составляют более 35%, топографическую съемку произвести заново (предварительно согласовать объемы с Заказчиком). Обновление выполнить в системе координат МСК-56, системе высот Балтийской 1977 г. сечение рельефа горизонталями через 1 м. Для обеспечения точности топографической съемки предельные расстояния между съёмочными пикетами на участке не должны превышать 50 м в масштабе 1:2000 м. Детальному обновлению подлежат все строения, сооружения, трубопроводы с указанием их технических характеристик, линии электропередач, электрокабели, кабели связи и телекоммуникаций, дамбы обвалования, скважины нефти, контуры древесной растительности и с/х угодий.

Средние погрешности в плановом положении на топографических планах изображений твердых предметов и контуров местности относительно ближайшего пункта не должны превышать 0,5 мм в масштабе плана.

Спутниковые наблюдения производить аппаратурой геодезической спутниковой SOKKIA GRX2 (см. подраздел 4.2).

4.3.2.4 Планово-высотная привязка подземных инженерных коммуникаций

Съемка существующих подземных вдольтрассовых и пересекаемых коммуникаций выполнить в сочетании с топографической съемкой участка местности и с учетом требований СП 47.13330.2016 и СП 11-104-97. Расположение углов поворота и других скрытых точек подземных сооружений, а также глубина их заложения должны определяться с помощью трассоискателя, а в случае невозможности его использования применять шурфирование. На коммуникациях следует указать назначение, диаметр, глубину заложения, а на уходящих за границу съемки - направления, номера опор и номер фидера.

Средние погрешности в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съёмочного обоснования не должны превышать 0,5 мм в масштабе плана.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист	
										46
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				

Наличие, полноту и правильность нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций и сооружений согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт. Необходимо выявить диаметры, назначения, глубины залегания адреса и телефоны владельцев инженерных коммуникаций. В акте согласований, а также на планах соответствующего съемке масштаба, подписи представителей профильных служб и сторонних организаций заверить печатями. В отчет необходимо приложить копию данного акта, а также планы, заверенные подписями эксплуатирующих служб (организаций).

4.3.2.5 Перенесение в натуру и привязку инженерно-геологических выработок

Для проведения инженерно-геологических изысканий в процессе полевых топографо-геодезических работ выполнить перенесение в натуру и привязку горных выработок (скважин). Работу по перенесению в натуру проектного положения геологических выработок на территории изыскания осуществить одновременно с их привязкой от пунктов съемочной геодезической сети с использованием аппаратурой геодезическая спутниковая SOKKIA GRX2 методом кинематики в режиме реального времени (RTK). Точность планово-высотной привязки инженерно-геологических выработок относительно исходных пунктов не должна превышать 0,5 мм на плане и 0,1 м по высоте, согласно требованиям СП 11-104-97.

Перенесенные в натуру и привязанные выработки закрепить временными знаками (деревянными кольями) и передать представителю отдела инженерно-геологических изысканий. В результате выполнения работ должен быть представлен каталог координат и высот, который необходимо включить в отчет по инженерно-геодезическим изысканиям.

4.3.2.6 Трассирование линейных объектов

В составе инженерно-геодезических изысканий должно быть выполнено трассирование линейных объектов. Трассирование выполнить согласно требованиям нормативных документов (СП 317.1325800.2017; СП 11-104-97, ВСН 30-81) в два этапа: полевое и камеральное.

Полевое трассирование произвести на основе согласованных с УЗиМР проектных решений и включает в себя:

- вынос намеченных трасс на местность с использованием спутниковой геодезической аппаратуры с привязкой к пунктам планово-высотного обоснования данного объекта;
- закрепление трасс временными знаками;
- закрепление пересечения трасс со всеми существующими подземными коммуникациями временными знаками (определение с помощью трассоискателя);
- оформление и сдача закрепительных знаков и реперов Заказчику согласно требованиям ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности».

При выносе проектируемых линейных объектов на местности начальные и конечные точки трасс (если они не фиксированы на местности), вершины углов поворота, а также створные точки прямолинейных участков в пределах взаимной видимости (но не реже чем через 500 м) закрепить временными знаками: деревянными кольями длиной около 1,5 – 2 м. Углы поворотов, начало и конец трасс закрепить также деревянными кольями и двумя выносными знаками на расстоянии 25-60 м от оси, за пределами земляных работ в с учетом обеспечения их долговременной сохранности и устойчивости. Угол между направлениями на выносные знаки в пределах: 30°- 120°. При расстоянии между двумя углами поворота трассы более 1 км по оси нужно установить створные точки с условием взаимной видимости. Знаки установить на глубину 1 м с устройством земляных конусов высотой 0,6 м вокруг знака. Знаки следует окапывать круглой канавой диаметром 0,6 м. Разрешается использовать в качестве закрепительных знаков элементы конструкций существующих постоянных сооружений: - опоры ВЛ, ЛС, колодцы подземных коммуникаций, различные фундаменты и т.п.

По результатам полевой сдачи-приемки закрепительных знаков и реперов составить акт, который подписывается представителями проектно-изыскательской организации и заказчика. К акту сдачи закрепительных знаков и реперов, установленных при инженерных изысканиях, приложить следующую техническую документацию:

- планы трасс и площадок, с нанесением на них закрепительных знаков и реперов в масштабе съемки;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			47

пределах: 30°- 120°. При расстоянии между двумя углами поворота трассы более 1 км по оси нужно установить створные точки с условием взаимной видимости. Знаки установить на глубину 1 м с устройством земляных конусов высотой 0,6 м вокруг знака. Знаки следует окапывать круглой канавой диаметром 0,6 м. Разрешается использовать в качестве закрепительных знаков элементы конструкций существующих постоянных сооружений: - опоры ВЛ, ЛС, колодцы подземных коммуникаций, различные фундаменты и т.п.
По результатам полевой сдачи-приемки закрепительных знаков и реперов составить акт, который подписывается представителями проектно-изыскательской организации и заказчика. К акту сдачи закрепительных знаков и реперов, установленных при инженерных изысканиях, приложить следующую техническую документацию:
- планы трасс и площадок, с нанесением на них закрепительных знаков и реперов в масштабе съемки;
11

- схемы площадок (объектов) в масштабе 1:2000-1:10000, в зависимости от размеров площадок, с нанесенными на них установленными закрепительными знаками и реперами;
- ведомости координат закрепительных знаков с указанием расстояний между ними, углов поворота, пересечений с подземными коммуникациями, отметок реперов и кроки установленных знаков;

- каталоги координат знаков, установленных на территории проектируемых площадок.

Приложения должны быть заверены подписями исполнителя и его руководителя. При выносе оси трассы на местность ведется контроль положения подземных коммуникаций с помощью трассоискателя, крепление знаков ведется на основании показаний прибора. В случае отклонений более чем на 1 метр от координат указанных в ведомости пересечений в нее вносятся изменения, а так же изменения вносятся на планы и в отчет ИГДИ.

Камеральное трассирование должно содержать:

- создание топографических планов трасс проектируемых линейных объектов;
- предварительный выбор вариантов прохождения трасс согласно схемы, приложенной к техническому заданию на выполнение инженерных изысканий;
- обоснование выбора трассы.

По результатам камерального трассирования в технический отчет должны быть приложены следующие материалы:

- топографические планы трасс;
- продольные профили трасс;
- ведомость координат углов поворота трасс;
- ведомость пересечений трасс с инженерными коммуникациями.

4.3.3 Камеральные работы

На данном этапе производится окончательная обработка полевых материалов, а также камеральная обработка архивных материалов ранее выполненных изысканий, которые частично покрывают участок изысканий по настоящему объекту. По результатам камеральных работ должны быть созданы следующие материалы, входящие в состав технического отчета:

- Инженерно-топографические планы в масштабах 1:500 и 1:2000, совмещенные с планами подземных коммуникаций, составленные на основе автоматизированных методов (передача информации с электронных накопителей геодезических приборов) с использованием прикладных программных обеспечений CREDO, AutoCAD, в соответствии с техническим заданием, п.5.67, п.5.71, Приложения Д СП 11-104-97, Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. Москва. «Недра». 1989 г.;
- Графический материал в формате AutoCAD 2010 и MapInfo-10 в масштабах 1:500, 1:2000 в соответствии с классификатором и слоями Заказчика;
- Продольные профили проектируемых линейных объектов в масштабах: гор. 1:2000, верт. 1:100;
- Акт согласования инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями, а также планы соответствующего съемке масштаба, заверенные подписями и печатями представителей профильных служб и сторонних организаций;
- Ведомость пересекаемых наземных и подземных инженерных коммуникаций, автодорог;
- Ведомость пересекаемых угодий;
- Ведомость закрепления трассы;
- Акт контроля и приемки топографо-геодезических работ, выполненного службой технического контроля.

4.4 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и безопасных условий труда

Полевые работы на объекте организуются в соответствии с требованиями ПТБ-88 «Правила безопасности при топографо-геодезических работах», Постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.20 г. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», ГОСТ Р 53257-2009 «Техника пожарная. Лицевые части средств индивидуальной защиты органов дыхания. Общие технические требования. Методы испытаний» и инструкций по технике безопасности для сотрудников ООО «Терра».

12

Инв. № подл.	Взаим. инв. №					Подп. и дата	- Ведомость пересекаемых угодий; - Ведомость закрепления трассы; - Акт контроля и приемки топографо-геодезических работ, выполненного службой технического контроля. 4.4 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и безопасных условий труда Полевые работы на объекте организуются в соответствии с требованиями ПТБ-88 «Правила безопасности при топографо-геодезических работах», Постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.20 г. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», ГОСТ Р 53257-2009 «Техника пожарная. Лицевые части средств индивидуальной защиты органов дыхания. Общие технические требования. Методы испытаний» и инструкций по технике безопасности для сотрудников ООО «Терра». 12	
							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
								48
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Руководитель или ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми сотрудниками обучения правилам противопожарного режима, технике безопасности и наличие спецодежды, инвентаря, специальные средства индивидуальной защиты органов дыхания (противогазы), средств пожаротушения.

По прибытии на объект, руководитель обязан выявить опасные участки и провести инструктаж со всеми работниками подразделения. Перед началом работ места проведения изысканий согласовываются с Заказчиком.

Полевые работы выполняются в светлое время с учетом установленного согласованного рабочего времени.

Каждый работающий, заметивший опасность, угрожающую людям, сооружениям и имуществу, обязан принять неотложные меры для ее устранения и немедленно сообщить об этом своему непосредственному руководителю. Руководитель работ обязан принять меры к устранению опасности. При невозможности устранения - прекратить работы, вывести работающих в безопасное место и поставить в известность старшего по должности.

Запрещается проведение полевых топографо-геодезических работ в необжитой местности в одиночку или малыми группами менее трех человек. При выполнении производственного задания группой работников в составе двух и более человек один из них должен быть назначен старшим, ответственным за безопасное ведение работ, распоряжения которого для всех членов группы являются обязательными.

Запрещается допускать к работе лиц в нетрезвом состоянии.

Каждый исполнитель работ несет ответственность за нарушение норм и правил по охране труда в соответствии с действующим законодательством.

Все сотрудники, задействованные в полевых топографо-геодезических работах, обязаны соблюдать требования техники безопасности, изложенные в настоящих ПТБ-88, Постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.20 г. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», ГОСТ Р 53257-2009 «Техника пожарная. Лицевые части средств индивидуальной защиты органов дыхания. Общие технические требования. Методы испытаний» действующих инструкциях, стандартах и предписаниях по безопасности труда, устанавливающих порядок выполнения работ и поведения на рабочем месте.

4.5 Мероприятия по охране окружающей среды

Работники, выполняющие инженерные изыскания, обязаны соблюдать требования земельного, лесного, водного и природоохранного законодательства РФ. Исключать potравы сельскохозяйственных культур. Соблюдать правила пожарной безопасности на объектах нефтяной промышленности, лесах, торфяниках и др.

За соблюдение требований природоохранных мероприятий в районе выполняемых работ, подрядчик несет ответственность в соответствии с законодательством РФ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист	
							49	

5 Контроль качества и приемка работ

Контроль качества и приемку работ производить в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ в процессе производства и после окончания полевых и камеральных работ по изготовленным топографическим планам методом инструментальных измерений и просмотром полевых и камеральных материалов.

Технический контроль инженерных изысканий осуществляется с целью определения достоверности и качества выполняемых инженерных изысканий.

Технический контроль полевых работ производится систематически на протяжении всего периода изысканий и должен охватывать процесс работ в стадии его организации, производства и завершения.

В процессе изысканий, при производстве полевых работ, контроль и приемка работ от исполнителей осуществляется главным специалистом отдела.

Внутриведомственный полевой контроль осуществляется начальником полевой партии отдела инженерных изысканий с обязательным выездом на место работ, проведением контрольных измерений и подписанием акта полевого контроля по их результатам. При приемке топографических планов в полевых условиях проверяется достоверность нанесения элементов рельефа, расположения подземных коммуникаций и ситуации. С этой целью выполняется определение подземных коммуникаций с помощью трассоискателя, проводятся контрольные измерения для определения положения подземных коммуникаций и набор контрольных точек с пунктов планово-высотного обоснования.

Внутриведомственный контроль качества камеральных работ осуществляет в процессе их проведения сам исполнитель (самокорректра), а также руководитель отдела и инспектор ОТК ООО «Терра».

Планирование контроля камеральных работ должен осуществить руководитель камерального отдела.

Контроль камеральных работ выполнить следующими методами:

- анализ и входной контроль поступающих на камеральную обработку данных с целью установления их соответствия требованиям технического задания и нормативных документов;
- непосредственные наблюдения за ходом работ с целью контроля за соблюдением технологического процесса;
- визуальный контроль графического и текстового материала, созданного по результатам камеральных работ, с целью установления их полноты, правильности оформления в соответствии с действующими нормативными документами.

Технический контроль и камеральных работ в процессе их производства выполняется руководителем отдела и инспектором ОТК ООО «Терра».

Приемка материалов инженерно-геодезических изысканий осуществляется начальником отдела инженерных изысканий.

В ходе приемки материалов инженерно-геодезических изысканий выполняется контроль материалов по следующим основным критериям: полнота технического отчета; правильность построения геодезической основы; качество и полнота отображения на топографическом плане ситуации и рельефа; полнота отображения на топографическом плане инженерных коммуникаций.

Вневедомственный контроль осуществляется после сдачи материалов инженерных изысканий с маркшейдерской службой ООО «Газпромнефть-Оренбург».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист 50
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			Лист 50

6 Используемые документы и материалы

- 1 ГОСТ 2.105-95 Единая система конструкторской документации ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ТЕКСТОВЫМ ДОКУМЕНТАМ;
- 2 ГОСТ Р 21.1101-2013 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- 3 ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
- 4 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Москва, 2016;
- 5 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства (одобрен Письмом Госстроя РФ от 14.10.1997 г. № 9-4/116);
- 6 СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства;
- 7 СП 131.13330.2012 Строительная климатология;
- 8 СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;
- 9 Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- 10 ВСН 30-81 Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
- 11 РД 07-603-03 Охрана недр и геолого-маркшейдерский контроль. Инструкция по производству маркшейдерских работ, изд. 2003 г.;
- 12 РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»;
- 13 ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах;
- 14 Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждены Постановлением Правительства РФ №1479 от 16.09.20 г.;
- 15 ГОСТ Р 53257-2009 Техника пожарная. Лицевые части средств индивидуальной защиты органов дыхания. Общие технические требования. Методы испытаний
- 16 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, Недр, 1989 г.;
- 17 Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра № П/93 от 30.03.11 г.;
- 18 . М-01.07.03.03-02 версия 2.0. Методические указания к инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства. (НМД ГПН);
- 19 Материалы топографо-геодезических и маркшейдерских работ по установке, определению координат и высот и сдаче Заказчику геодезических пунктов тип центра 155, тип знака пирамида на ВУ ОНГКМ (ООО «Терра», 2016, 2020 г.);
- 20 Технический отчет 0027-Р «ВУ ОНГКМ. Система сбора газа» (ООО «Терра», 2018 г).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист	
							51	

7 Представляемые отчетные материалы и сроки их представления

В соответствии с требованиями Комплексного задания на производство инженерных изысканий и требованиями нормативных документов в результате проведенных инженерно-геодезических изысканий будет представлен технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, текстовые и графические приложения.

Отчёт по изысканиям передаётся Заказчику:

- На бумажных носителях в количестве 2 (двух) экземпляров;
- Электронная версия результатов инженерных изысканий на CD-R дисках (либо Flash-накопителях, защищенных от записи) в 2-х экземплярах. Диски Flash-накопители должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска (Flash-накопителя) должны соответствовать комплекту документации. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows XP и выше. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком.

В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.

На электронных носителях отчет передается:

- Графическую часть в форматах «MapInfo»-10 и AutoCAD 2010, на CD-R дисках (Flash-накопителях) в проекции, слоях, и шрифтах Заказчика, текстовую часть в формате Microsoft Word;
- Общий (текстовая часть + графическая часть) в не редактируемом формате pdf с подписями исполнителей с графическими приложениями.

Программу составил:

Инженер-геодезист

(Должность)



(Подпись)

Т.А. Трофимова

(Ф.И.О)

Согласовано:

от ООО «Терра»

Главный инженер проекта

Н.В. Гуляева

от АО «Гипровостокнефть»

Главный инженер проекта

П.А. Куприянов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			Лист
									52

ПРИЛОЖЕНИЕ А
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации и
Информационное письмо ООО «Терра»

Утверждена
 приказом Федеральной службы
 по экологическому, технологическому
 и атомному надзору
 от 4 марта 2019 г. N 86

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

13.05.2021 3455/2021
 (дата) (номер)

**Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» - Общероссийское
 отраслевое объединение работодателей («АИИС»)**

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

**Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные
 изыскания**

(вид саморегулируемой организации)

**115088, г. Москва, ул. Машиностроения 1-я, д. 5, пом.1, эт. 4, каб. 6а; www.oais.ru;
 mail@oais.ru**

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-
 телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-Н-001-28042009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

Общество с ограниченной ответственностью «Терра»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя-физического лица или полное наименование
 заявителя-юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (ООО «Терра»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6318166129
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1076318014761
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	РФ, 443052, Самарская обл., г. Самара, Заводское шоссе, д. 46А, оф. 1
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-----
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	687
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23.11.2009

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	23.11.2009 Протокол Координационного совета №22
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23.11.2009
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-----
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
в отношении объектов использования атомной энергии	в отношении объектов использования атомной энергии
23.11.2009	29.12.2010
Нет	
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):	
а) первый	-----
б) второй	V не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)
в) третий	-----
г) четвертый	-----
д) пятый <*>	-----
е) простой <*>	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства
<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство	
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку	

Инв. № инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

54

проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый		_____
б) второй	V	не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)
в) третий		_____
г) четвертый		_____
д) пятый <*>		_____

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	_____
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <*>	_____
<*> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Заместитель
Исполнительного директора
(должность
уполномоченного лица)
М.П.



Сергей
(подпись)

Н.А. Герцен
(инициалы, фамилия)

Engineering, procurement and construction

Terra LtdRussia, Samara City,
Kirova Street, 41A
Tel. +7 846931-92-07

Изыскания, проектирование и строительство

ООО Терра443052, РФ, г. Самара,
Проспект Кирова, 41А
Тел. 8 (846) 931-92-07**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО**

В связи с внесением изменений Федеральным законом № 372-ФЗ от 03.07.2016 г. в Градостроительный кодекс Российской Федерации, с 01.07.2017 г. в национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования (НРС), включены специалисты ООО «Терра»:

Per. №	ФИО	Дата включения в реестр	Вид осуществляемых физ. лицом работ	Статус
ПИ-013499	Доронин Александр Сергеевич	04.09.2017 г.	Организация выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации	действует
П-031667	Гуляева Наталья Владимировна	16.10.2017 г.	Организация выполнения работ по подготовке проектной документации	действует
ПИ-087927	Солдаткин Борис Иванович	24.10.2018 г.	Организация выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации	действует

Директор

Доронин А.С.

<http://terra-samara.ru> E-mail: terra_samara@mail.ru
ИНН/КПП 6318166129/631801001, ОГРН 107 631 801 4761

20

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	http:// terra-samara.pф E-mail: terra_samara@mail.ru ИНН/КПП 6318166129/631801001, ОГРН 107 631 801 4761						
			20						
			ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т						Лист
									56
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Копировал:

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
Комплексное задание на производство инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:
 Главный инженер
 АО «Газпромнефть-Оренбург»

Н.П. Попов
 « 29 » 07 2021г.

УТВЕРЖДАЮ:
 Директор по капитальному строительству
 ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Е.А. Гребенкин
 « 02 » 08 2021г.

СОГЛАСОВАНО:
 Директор
 ООО «Терра»

А.С. Дорожнин
 « 27 » 07 2021г.

КОМПЛЕКСНОЕ ЗАДАНИЕ
на производство инженерных изысканий

по объекту: «**ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140**»

1.	Район, населенный пункт, площадка строительства	Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).
2.	Основание для производства изысканий	Бизнес план ООО «Газпромнефть-Оренбург» Протокол технического совета №59 от 17 марта 2020г.
3.	Заказчик	ООО «Газпромнефть-Оренбург», Россия, 460024, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д.56/1.
4.	Генеральный проектировщик	АО «Газпромнефть-Оренбург», Россия, 443041, Самарская область, г. Самара, Красноармейская ул., д.93.
5.	Субподрядчик	ООО «Терра», РФ, 443052, Самарская область, г. Самара, Заводское шоссе, 46 «А», офис 1
6.	Вид строительства	Новое строительство (уровень ответственности – «нормальный»)
7.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
8.	Стадийность выполнения изысканий	Одностадийные
9.	Сроки выполнения	В соответствии с договором
10.	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных и строительных работ. Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.
11.	Требования к выполнению	Инженерные изыскания провести с учетом требований:

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №												
			<table><tr><td></td><td></td><td>Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.</td></tr><tr><td>11.</td><td>Требования к выполнению</td><td>Инженерные изыскания провести с учетом требований:</td></tr></table>								Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.	11.	Требования к выполнению	Инженерные изыскания провести с учетом требований:
		Выполнить комплекс инженерных изысканий: инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические.												
11.	Требования к выполнению	Инженерные изыскания провести с учетом требований:												
			ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140											
			21											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				Лист				
										57				

Копировал:

Формат А4

инженерных изысканий	1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 3. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 4. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 5. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». 6. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». 7. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений». 8. СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» 9. СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами». Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектной институт (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах промышленной безопасности Заказчика с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий. До выполнения полевых инженерно-строительных изысканий должны быть согласованы с Заказчиком предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть аттестованный медицинский работник, обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны. Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. Работы по инженерным изысканиям провести при
----------------------	---

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

22

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. Работы по инженерным изысканиям провести при ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140 22							
									ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										58
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Копировал:

Формат А4

		присутствии специалистов независимого технического надзора за инженерными изысканиями (при наличии такового), для этого оповестить Заказчика за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ. Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных, лесных и иных преград согласно НТД. Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи. На месте проведения полевых работ и по их окончании передать маркшейдерской службе или специалистам независимого надзора (при его наличии) трассировку и полевое закрепление с выносами в натуре линейных и площадочных объектов, а также: - фактическое наличие закреплений осей трассировки (реперов, выносных столбов, прорубленных визирок); пробуренных скважин с обозначениями (закреплениями) реперами на местности; - каталог координат реперов, выносных столбов и пробуренных скважин. До проведения инженерных изысканий получить согласия собственников или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключения соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта. 1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить с учетом требований федеральных законов и правил, регламентирующих безопасное ведение полевых работ: - выполнить закладку реперов; - выполнить топографическую съемку: Масштаб топографической съемки: - для площадных 1:500 - для линейных 1:2000 (переходы и пересечения – 1:500). Высота сечения рельефа: - для площадных: 0,5 м; - для линейных 1м. Ширина полосы съемки – 100 м. Масштаб профилей по проектируемым трассам принять Мг 1:2000; Мв 1:100. Масштаб укрупненных профилей (в местах пересечения с искусственными и естественными препятствиями) Мг 1:500; Мв 1:100. - отобразить и закрепить фактически существующие
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №	ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140 23						
									Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

		на местности коммуникаций (с указанием глубины их залеганий, назначения и диаметры), пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки); – обеспечить наличие видимости между закрепленными знаками изысканной трассы, т.е. визирки; – инженерные изыскания трасс, топографические съемки выполнить в МСК-56. Каталог координат закрепления изысканных трасс, площадок, пересечений и точек съемочного обоснования передать Заказчику в установленном порядке, а также в электронном виде (Mapinfo, AutoCAD); – согласовать с главным маркшейдером, профильными службами Заказчика и эксплуатирующими организациями: а) программу изысканий; б) местоположение, полноту снятых коммуникаций, отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям; – выявить адреса и телефоны владельцев пересекаемых инженерных сооружений и коммуникаций, расположенных в границах съемки; – правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт со следующей формулировкой «На плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». В акте согласований, а также на планах соответствующего съемке масштаба, подписи представителей профильных служб и сторонних организаций заверить печатями. На топографических планах указать границы особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования, земледельцев и землевладельцев, муниципальных районов и субъектов Российской Федерации. Ситуационный план указан в приложении 1. 2. Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 11-105-97, СП 341.1325800.2017, СП 249.1325800.2016, СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-А: – обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрогеологических условий; – выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды; – определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН. – информацию на продольном профиле указать в соответствии с требованиями нормативных документов; – составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информацией для проектирования;
--	--	--

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

24

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №								
Изм.	Код.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				Лист
										60

Копировал:

Формат А4

		– выполнить комплекс электрометрических работ. 3. Инженерно-экологические изыскания проводятся во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии со СП 47.13330.2016, СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории проектируемого объекта, в полосе временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния. Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС): <i>Атмосфера</i> Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления. Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета. <i>Геологическая среда</i> Изучение геологической среды производится на основе и с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и других нормативных документов. <i>Поверхностные и подземные воды</i> Представить общую гидрологическую характеристику рек, озер и ручьев изучаемой территории. В случае пересечения водных объектов, в рамках ИЭИ произвести отбор проб воды из данных водных объектов рассматриваемого района. Объем пробы воды – не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, транспортировку и хранение проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Дать характеристику гидрогеологических условий. Из существующих скважин на воду (при их наличии) отбираются пробы воды в количестве не менее 3,0 литров. Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с требованием ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб». Все лабораторные химико-аналитические исследования должны выполняться аккредитованными лабораториями и соответствию с унифицированными методиками и ГОСТ. <i>Почвы</i> Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв. Произвести отбор проб в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83, «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; ГОСТ 17.4.4.02-84, «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; ГОСТ 28168-89; «Почвы. Отбор почв и охрана».
--	--	---

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

25

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; ГОСТ 28168-89: «Почвы. Отбор почв и охрана». ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140 25					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т		Лист
								61

Копировал:

Формат А4

		зону влияния строительства проектируемого объекта, в соответствии с Водным Кодексом; - информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории объектов культурного наследия; - информацию о наличии либо отсутствии на изыскиваемой территории скотомогильников, в т.ч. сибирезавезенных, полигонов ТБО и санкционированных свалок; - информацию о значениях радиационного фона; - сведений об осуществляемом на территории изысканий производственном экологическом мониторинге и анализе его результатов; - оценку санитарно-эпидемиологических и санитарно-гигиенических условий на территории изысканий, информацию о демографической ситуации, социально-бытовых условиях населения, медико-биологических, эпидемиологических условиях и заболеваемости; - информации о наличии/отсутствии на территории изысканий месторождений полезных ископаемых; - информацию о фоновых значениях концентрации ЗВ в атмосферном воздухе по ближайшему к объекту изысканий населенному пункту, полученную из Росгидромета; - графические приложения (почвенная карта, ландшафтная карта, карта растительности). 4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнять в соответствии СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83. При выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий: - выполнить сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водпостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ; - выявить водные объекты, способные оказать влияние на проектируемые объекты; - указать рекомендации по защите проектируемых объектов от подтопляемости; - указать районирование территории по давлению ветра, по весу снегового покрова, по толщине стенки гололеда по СП 20.13330.2016; - выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ; - выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия и др.), на переходах трасс через водные объекты и в контурах проектируемых сооружений; - определить расчетные климатические характеристики (максимальный суточный слой осадков, роза ветров по сезонам и за год); - информацию на профиле указать в соответствии с:
--	--	---

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

27

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист
63

Копировал:

Формат А4

		требованиями нормативных документов; – составить гидрологический отчет и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования. 5. В отчетах предоставить: – документы, подтверждающие прохождения средств измерений изыскательской организации метрологического контроля у организации государственного метрологического контроля и надзора; – программы инженерных изысканий, согласованные с Заказчиком. – сведения об исходных пунктах ГТС, полученные в управлении Росреестра; – ведомость обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.); – каталог координат точек углов поворота проектируемой трассы, каталог координат и высот заложенных знаков и геологических выработок; – схему плано-высотного обоснования; – материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; – акты полевого (камерального) контроля; – абрисы и кроки, заложенных грунтовых и ственных знаков; – копии планов масштаба 1:500, 1:2000 в векторном виде в формате AutoCAD 2010 и в формате MapInfo 10.5 в «МСК субъект 56» (план-схема), выполненные в соответствии с условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:2000 (в слоях Заказчика); – копии планов масштаба 1:500, 1:2000 с согласованием эксплуатирующих служб (организаций), акт согласования коммуникаций; – акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО); – ведомость (с каталогом координат) пересечений проектируемого объекта с коммуникациями; – Справки о наличии/отсутствии зон с особыми условиями использования.
12.	Предполагаемые строительные площадки, направление, протяженность, начальные и конечные пункты трасс инженерных коммуникаций;	Площадочные объекты*: Площадка куста добывающих скважин К-140 (6 добывающих скважин). Линейные объекты*: 1. Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРПГ К-140; 2. Нефтеотборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеотборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8; 3. ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140. *Полный список проектируемых площадных и линейных объектов, их технические характеристики и предварительная протяженность приведены в приложении 2

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

28

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	объектов, их технические характеристики и предварительная протяженность приведены в приложении 2 ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140 28							
									ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГ ДИ01-Т	Лист
										64
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Копировал:

Формат А4

13.	Сведения о принятой системе координат и высот	Система координат-МСК -56, зона II. Система высот – Балтийская 1977 г.
14.	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик	1. Инженерно-геодезические изыскания: Точность, Надежность и достоверность инженерно-геодезических изысканий должны соответствовать требованиям: – Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, М. Картгеоцентр – геоиздат 2000 г; Недра, 1989 г.; – ГКИНП-02-033-82. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, и 1:500. – М.: Недра, 1985.-152 с.; – ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах; – СП 47.13330.2016 СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства; – СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства; – СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ; – ГКИНП (ОНТА) 17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ; – ВСН 30-81, Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности. – М-01.07.03.03-02 версия 2.0. Методические указания к инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства. (ИМД ГПН). 2. Инженерно-геологические изыскания Точность, Надежность и достоверность инженерно-геологических изысканий должны соответствовать требованиям: – ГОСТ 25100-2011. Грунты. Классификация – СП 11-105-97 Часть I. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ – СП 11-105-97 Часть II. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов – СП 22.13330.2016. Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83* – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140 29								
										ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
											65
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

		Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83* – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные	
--	--	---	--

		изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; – СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 – СП 341.1325800.2017 Свод правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» – СП 249.1325800.2016 Свод правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» – СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах. Сейсмичность района работ принять по карте ОСР-2015-В» – ГЭСН 81-02-01-2017 Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы – ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные – СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии 3. Инженерно-экологические изыскания Точность, Надежность и достоверность инженерно-экологических изысканий должны соответствовать требованиям: – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; – СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» Актуализированная редакция; – СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; – СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания Точность, Надежность и достоверность инженерно-гидрометеорологических изысканий должны соответствовать требованиям: – СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция; – СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция; – СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; – ГОСТ 19179-73 Гидрология суши. Термины и определения; – ГОСТ 21.201-2014 Основные требования к оформлению отчетной документации по
--	--	--

ВУ ОНГКМ, Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

30

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	30 ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГ ДИ01-Т				Лист
										66

Копировал:

Формат А4

		инженерным изысканиям; – ВСН 163-83 Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов.
15.	Объем предоставляемой документации	Отчеты по инженерным изысканиям передаются Заказчику: – на бумажном носителе в количестве 2 (двух) экземпляров; – электронная версия результатов инженерных изысканий на CD-R дисках (либо Flash-накопителях защищенных от записи) в 2-х экземплярах. Диски или Flash-накопители должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. Состав и содержание диска (Flash-накопителя) должно соответствовать комплекту документации. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows XP и выше. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. На электронных носителях отчеты передаются: текстовая часть в формате Microsoft Word; графическая часть в формате AutoCad 2010 и в формате «MapInfo» 10.5, на CD-R дисках (либо Flash-накопителях) в 2-х экземплярах; общий (текстовая часть + графическая часть) в не редактируемом формате pdf, с подписями исполнителей и с графическими приложениями;

Со стороны Заказчика:

Главный маркшейдер-начальник управления
маркшейдерско-землеустроительных работ
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Заместитель генерального директора по
производственной безопасности
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Начальник отдела проектных работ и
экспертизы проектов
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

Со стороны Генерального проектировщика:

Главный инженер проекта
АО «Гипровостокнефть»

Со стороны субподрядчика:

Главный инженер проекта
ООО «Терра»

(Подпись)

В.Н. Мошкин

(Подпись)

С.С. Брусников

(Подпись)

Д.Л. Сафиуллин

(Подпись)

П.А. Куприянов

(Подпись)

Н. В. Гуляева

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

31

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №	ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140							
			31							
									ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГ ДИ01-Т	Лист
										67
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Копировал:

Формат А4



ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Таблица 2.1 - Технические характеристики площадных сооружений

Предварительный состав проектируемых сооружений	Уровень ответственности	Предварительные габариты (длина, ширина, высота), м	Предполагаемый тип фундамента	Особенности техн. процесса проитв. (сухой, мокрый)	Предполагаемая глубина заложения фундамента, м	Нагрузка на грунт в основании фундамента кПа/ кгс/см²
Площадка куста добывающих скважин К-140 (куст из 6-ти добывающих скважин)						
Площадка приустьевая (6 шт.)	Нормальный	3,3x1	Сборный монолитный железобетон, щебень	Комбинированный	-	1,75кПа/ 0,0175кгс/см2
Площадка под ремонтный агрегат (6 шт.)		12x4	Плиты дорожные	Комбинированный	-	30кПа/ 0,30 кгс/см2
Площадка под передвижные мостки (6 шт.)		6x4	Плиты дорожные	Комбинированный	-	30кПа/ 0,30 кгс/см2
Площадка под установку дозирования реагента СУДР для закачки хим.реагента в скважину (6 шт.)		6x4	Плиты дорожные	Сухой	0,15	5 кПа/ 0,05 кгс/см2
Подстанция трансформаторная комплектная (КТП)		4x6	Плиты дорожные	Сухой	0,15	8 кПа/ 0,08 кгс/см2
Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ)		10x6	Плиты дорожные	Сухой	0,15	7 кПа/ 0,07 кгс/см2
Блок автоматики (БА)		6x4	Плиты дорожные	Сухой	0,15	5 кПа/ 0,05 кгс/см2
Мачта связи		1,5x1,5x10,0	Столбчатый	Сухой	до 2,5	50 кПа/ 0,5 кгс/см2
Якорь оттяжек		3x1,75	Плита дорожная	Сухой	до 4,0	45 кПа/ 0,45 кгс/см2
Блок дозирования реагентов (БДР)		8x6	Плита дорожная	Сухой	0,15	7 кПа/ 0,07 кгс/см2
гребенка распределения газлифтного газа (ГРГГ)		5x10	Сборный монолитный железобетон	сухой	до 3,0	30кПа/ 0,30 кгс/см2
Малогабаритные камеры пуска-приема СОД на нефтесборном коллекторе		6x2	Плита дорожная	Сухой	0,15	5 кПа/ 0,05 кгс/см2
Молниезотвод		1,5x1,5	Столбчатый	Сухой	до 3,0	20 кПа/ 0,20 кгс/см2
Станция управления (СУ)		4,2x9,95	Щебеночная подушка	Сухой	0,15	7 кПа/ 0,07 кгс/см2
ПСМ К-140		5,25x6	Плиты дорожные	Сухой	0,15	8 кПа/0,08 кгс/см2

ГИП

Начальник ОСП

Н.В. Гуляева

И.М. Лукьянов

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Таблица 2.2 - Технические характеристики проектируемых трубопроводов

Наименование сооружения	Предварительная протяженность, м	Диаметр, мм	Материал труб (тип проходки)	Глубина заложения от верхней образующей, м	Нагрузка на грунт в основании фундамента
Нефтеоборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеоборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8	-1400				
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 - ЗУ-6 до ГРПГ К-140	-1400	100	Сталь подземный	1,6	-

При пересечении с полевыми, грунтовыми дорогами проектируемые трубопроводы прокладываются в защитных равнопрочных футлярах из труб 325х10 и 426х10 ГОСТ ISO 3183-2015 с применением изоляции усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98 открытым способом. Трубопроводы под дорогой прокладываются на глубине не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.

ГИП



Н.В. Гудзева

Начальник МТО



К.А. Харлампиев

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №						ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
									70
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.		Дата

Таблица 2.3 - Технические характеристики проектируемых ВЛ

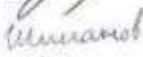
Наименование сооружения	Предварительная протяженность, м	Предварительные габариты опор в основании, м	Высота опор, м	Материал опор	Глубина заложения опор, м	Расстояние между пролетами опор, м	Особенности тех. процесса проитв. (схем, методов)	Нагрузка на грунт в основании опоры кПа/кгс/см²
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140	~150	0,18х0,28	10-15	ж/б	До 3,0	30-40	Сух.	-

ГНП



Н.В. Гуляева

Начальник ЭТО



А.С. Шипанов

Начальник ОСП



И.М. Лукьянов

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										71
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 2.4 -Идентификационные сведения об объекте капитального строительства

Назначение объекта	Транспорт нефти и газа
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность	Нет
Возможность опасных природных процессов и техногенных явлений на территории, на которой будут осуществляться строительство (реконструкция) и эксплуатация	пучинистость грунтов
Принадлежность к опасным производственным объектам	Да
Категория по пожарной и взрывопожарной опасности	А
Наличие сооружений с постоянным пребыванием людей	нет
Класс сооружений	КС-2
Уровень ответственности	нормальный
Геотехническая категория	2

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист	
										72
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				

ПРИЛОЖЕНИЕ В
Копии свидетельств о поверках средства измерений

 НАВГЕОТЕХ ДИАГНОСТИКА	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВГЕОТЕХ ДИАГНОСТИКА» Регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.310380
СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № <u>2003789</u>	
Действительно до 20 июля 2021 г.	
Средство измерений <u>Тахеометр электронный</u> <u>SOKKIA TOPCON SET650RX, рег. номер 44571-10</u> в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, регистрационный номер	
заводской (серийный) номер <u>110459</u> в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, регистрационный номер	
в составе <u>-</u>	
номер ящика предыдущей поверки <u>отсутствует</u>	
поверено <u>в соответствии с описанием типа</u> наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений	
в соответствии с <u>МИ 2798-2003</u> <u>"ГСИ. Тахеометры электронные. Методика поверки"</u> наименование метода поверки, в соответствии с которым поверено средство измерений	
с применением эталонов: <u>рабочий эталон единицы длины</u> регистрационный номер и наименование эталона	
<u>№3.2.ГСХ.0012.2019, эталон единицы плоского угла №3.2.ГСХ.0010.2018</u> наименование эталона, регистрационный номер и наименование эталона, применяемых при поверке	
при следующих значениях влияющих факторов: <u>температура + 22 °С,</u> наименование фактора	
<u>относительная влажность 50 %, атм. давление 739 мм рт. ст.</u> наименование фактора	
и на основании результатов <u>периодической</u> (периодической) поверки признано пригодным к применению. неужное зачеркнуть	
Знак поверки:	
Директор подпись, наименование подразделения или другого уполномоченного лица	Уткин Сергей Юрьевич подпись, фамилия, имя и отчество
Поверитель	Петров Михаил Александрович подпись, фамилия, имя и отчество
Дата поверки 21 июля 2020 г.	

37

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

Изм.	Код.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

 Лист
 73

Копировал:

Формат А4


ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»
 Регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц
 РОСС RU.0001.310380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 2003994

Действительно до
27 июля 2021 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая
наименование, тип, модификация средства измерения, регистрационный номер
SOKKIA GRX2, рег. номер 64260-16

в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, классификация при утверждении типа
заводской (серийный) номер
1377-10179

в составе _____

номер знака предыдущей поверки _____

поверено: в полном объеме
наименование единиц измерения, диапазоны измерений, на которые поверено средство измерения

в соответствии с документом МП АПМ 87-15,
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка
утвержденным ООО «Автопрогресс-М» 24 февраля 2016 г.

с применением эталонов: рабочий эталон единицы длины
для государственного стандарта (или) наименования, тип,
№3.2.ГСХ.0012.2019, эталон единицы длины 2 разряда №3.2.ГСХ.0011.2019
заводской номер, разряд, класс точности эталонов, применяемых для поверки

при следующих значениях влияющих факторов: температура + 26 °С,
перечень влияющих факторов
относительная влажность 51 %, атм. давление 755 мм рт. ст.
указанные в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано
необходимо заново поверить
 пригодным к применению

Знак поверки: 

Директор _____
должность, руководителем подраздела или другого уполномоченного лица

Поверитель _____
подпись

Дата поверки
28 июля 2020 г.

Уткин Сергей Юрьевич
фамилия, имя и отчество

Петров Михаил Александрович
фамилия, имя и отчество

 20015624754

38

Инв. № инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

74

Копировал:

Формат А4


ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА»
 Регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц
 РОСС RU.0001.310380

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 2003993

Действительно до
27 июля 2021 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая
наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер
SOKKIA GRX2, рег. номер 64260-16

в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа
заводской (серийный) номер
1377-10185

в составе -

номер знака предыдущей поверки -

поверены в полном объеме
наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений

в соответствии с документом МП АПМ 87-15,
наименование или идентификационный документ, на основании которого выполнена поверка
утвержденным ООО «Автопрогресс-М» 24 февраля 2016 г.

с применением эталонов: рабочий эталон единицы длины
регистрационный номер и (или) наименование, тип
№3.2.ГСХ.0012.2019, эталон единицы длины 2 разряда №3.2.ГСХ.0011.2019
заводской номер, разряд, эталонная величина, эталонные, применяемые при поверке

при следующих значениях влияющих факторов: температура + 26 °С,
перечень влияющих факторов
относительная влажность 51 %, атм. давление 755 мм рт. ст.
нормированные в документе на методику поверки, и указанные их значения

и на основании результатов внешней (периодической) поверки признано
полюбой зачеркнуто
 пригодным к применению

Знак поверки: 

Директор Уткин Сергей Юрьевич
должность, руководитель или подразделение или другое уполномоченного лица
 Поверитель Петров Михаил Александрович
должность, руководитель или подразделение или другое уполномоченного лица

Дата поверки
28 июля 2020 г.

 20015624753

39

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

75

Копировал:

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение



ООО «ЭСТИ МАП»

Дистрибьютор MapInfo в России

и СНГ

Россия, 119002, Москва,

Калашин пер., д. 4

Тел.: (495) 627-7637,

Факс: (495) 627-7649

e-mail: sales@mapinfo.ru29.10.2013 № 120-2013

На N _____ от _____



ESTI MAP

MapInfo Distributor in Russia
and CIS

4, Kaloshin per.,

Moscow, 119002, Russia

tel.: +7 495 627-7637,

fax: +7 495 627-7649

e-mail: sales@mapinfo.ru

Для всех заинтересованных лиц

Настоящим подтверждаем, что в пользовании у ООО "Терра" находится следующее лицензионное программное обеспечение:

ГИС MapInfo Professional 10.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место, серийный номер: MINWRS1050085489.

ГИС MapInfo Professional 7.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место, серийный номер: MIPWRS0750400454.

Генеральный директор
ООО «ЭСТИ МАП»

И.Р. Тонконог



40

Инв. № подл.	Взаим. инв. №					Подп. и дата	Генеральный директор ООО «ЭСТИ МАП»   И.Р. Тонконог	40														
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т		<table><tr><td>Лист</td></tr><tr><td>76</td></tr></table>	Лист	76
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																	
Лист																						
76																						

Копировал:

Формат А4

AutoCAD® 2010

ACAD 2010 RU DVD
Serial No: 353-04244715

Serial No: 353-04244715
Product Key: 001B1

**IMPORTANT: Retain your Product Key
and serial number for installation
where applicable.**

Delivery: 7052037893



Part No: 001B1-20A111-1001



Autodesk, Inc., 591 McInnis Parkway, San Rafael, California 94903 USA

This software is licensed subject to the license agreement that appears during the installation process or is included in the package. If after reading the agreement you do not wish to accept its terms, you may return the software as provided in the agreement.

Autodesk, AutoCAD, DWG, and DWG (design/logo) are registered trademarks or trademarks of Autodesk, Inc., and/or its subsidiaries and/or affiliates in the USA and/or other countries. All other brand names, product names, or trademarks belong to their respective holders.

© 2009 Autodesk, Inc. All rights reserved.

Autodesk®

001B1-050001-PF01A



41

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
									77
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

Копировал:

Формат А4

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

иния Программой обеспечения, в том числе сделать его в аренду, давать внаем зрелым лицам. Вы соглашались не использовать или не разрешать использовать Программой обеспечение в нарушение федерального законодательства, законов штатов или муниципальное законодательства. Штат, а также люди и здания других стран, в том числе здания и здания при не интеллектуальную собственность или меры и законы в порядке, обычно применимы другим или иных отношений в Программой обеспечение. Вы соглашались использовать Программой обеспечение исключительно в соответствии с его предназначением. Программой обеспечение и все связанные с ним и производимые ТПС сведения, которые могут стать или являются в процессе работы в Программой обеспечение, являются конфиденциальными по своей сути. Вы обязуетесь обеспечить все необходимые меры предосторожности для защиты конфиденциальной информации, как только ТПС, в соответствии, по крайней мере, такой же меры предосторожности, какой вы используете при обращении с данными, составляющими коммерческую тайну вашей компании.

Создание воздушной. Компания ТПС может предоставлять свои услуги по технической поддержке Программного обеспечения "Теплодизель". Любой вид дополнительного программного обеспечения, предоставляемого нам в рамках оказания Технической помощи, должен рассматриваться, как часть Программного обеспечения, и в отношении него действуют положения и условия лицензионного Договора.

Практические действия на программное обеспечение. Если вы купили или иным способом получили от ТПС Программное обеспечение, то ТПС предоставляет вам право установить и использовать ТПС Программное обеспечение на своем компьютере, на котором должны быть установлены лицензионная программа-посредник (Windows CE, Windows Mobile, Windows XP, Windows Vista, Windows 7, Windows 8), под который может работать данное Программное обеспечение. Данная лицензия является персональной, прости и не подлежит передаче третьим лицам. Если право на установку и использование Программного обеспечения, а также возможность копирования Программного обеспечения на другие компьютеры, устройства или носители информации вы получили от ТПС, то вы можете использовать Программное обеспечение на указанных, предоставленных автором Программного обеспечения, условиях, при условии, что вы используете и используете данное Программное обеспечение (в соответствии с прилагаемой документацией). Вы можете передать право на данное Программное обеспечение только при условии, что передаче Устройства, на котором установлено Программное обеспечение, и только если приобретатель соглашается соблюдать условия данного Лицензионного соглашения. Если Программное обеспечение является объектом, то в случае передачи также передаются все прилагаемые к нему Программные Принадлежности. Вы можете отказаться от лицензии, уведомив Программное обеспечение и содействующую документацию. Без уведомления иных других сторон, ТПС может отозвать лицензию в случае нарушения вами условий данного Лицензионного соглашения. В таком случае вы обязаны уведомить все получившие ее лица, равно как и внести необходимые изменения в Программное обеспечение.

Однако от несоблюдения гарантий, предоставляемых "КАБ ЕСТЬ", компания ТПС не предоставляет никаких прямых или подразумеваемых ожиданий, заведений или гарантий в отношении программного обеспечения (в том числе, что программное обеспечение будет функционировать без сбоев или что можно будет использовать, восстановить и любых материалов, в отношении его использования или любых материалов, которые были предоставлены вам в соответствии с условиями данного лицензионного соглашения или любых образцов. В частности, компания ТПС отказывается от предоставления каких-либо подразумеваемых гарантий относительно коммерческой пригодности программного обеспечения, наилучшения каких-либо прав, а также его пригодности для достижения конкретных

целей с использованием предоставленных материалов. В максимальной степени, насколько возможно, поощрение единого коммерческого кодекса и единых единообразных законов и законов, которые не применяются.

Изобретение связано с изготовлением продукции, содержащей с помощью Ультразвук, являются товарными знаками ТПС в правах или лицензиях на их использование не предоставляется. Продукция и изделия компаний, указанных в данном Лицензионном соглашении, могут быть выпущены только на соответствующее предприятие.

В программах семейства Microsoft используется шрифт Wingdings компании Microsoft. С помощью шрифта Wingdings можно создавать различные графические изображения. С помощью шрифта Wingdings можно создавать различные графические изображения. С помощью шрифта Wingdings можно создавать различные графические изображения.

В программах обеспечения Magnum используются RealDWG™ и Autodesk® RealDWG™
системы. Autodesk, Inc. Copyright © 1996-2011 Autodesk, Inc. All rights reserved. Все права защищены.
Информацию по нашим различным продуктам компании Autodesk, Inc. компания не имеет
информации по autodesk.ru <http://www.autodesk.com/autodesk.ru>

Организованные деятельности Компании ТПС и ее дистрибуторы не несут ответственности за ошибки или пропуски в тексте, возникшие по вине редактора или корректора, которые могут содержаться в программном обеспечении или сопутствующем документальстве, в максимальной степени, насколько позволяет законодательство, ни при каких обстоятельствах Компании ТПС или ее сотрудники не несут ответственности по претензиям, требованию или судебному иску, который могут быть поданы в связи с использованием или употреблением программного обеспечения, а также в связи с деятельностью ТПС или отсутствия таковой по данному лицензионному соглашению и отключению фактически косвенных повреждений, присуждаемых в порядке наказания или судебных изысков, независимо от того, была ли Компания ТПС информирована о возможности возникновения такой претензии, требования или судебного иска, ни при каких обстоятельствах, включая действия совершенные по недревности Компании ТПС или ее дистрибуторы, агенты, сотрудники или лицензиары не несут ответственности за убытки, которые могут возникнуть в результате () использования или неспособностей использовать программное обеспечение; (ii) несовместимости данных, оптимизации доставки, удаления или невозможности сохранения данных, установок средств связи или повторов (iii) затрат на получение замещающих товаров и услуг; или (iv) неадекватного уровня или изменения предоставляемых вами данных, если вы были информированы о возможности возникновения таких убытков. Помимо этого, ничуть с возмещением возмещения ни при каких обстоятельствах сумма компенсации вам вышедших ТПС не должна превышать сумму, уплаченной вами за право использовать программное обеспечение или ИС/ОС.

Следствие: защита и возмещение ущерба. Выданы ордера на арест и гарантировать TPS и КЕ агентам, должностным лицам, сотрудникам и членам семьи претендента, чья деятельность возложена на ответственность по поводу рода претендента, предположительно, судейским искам, постановлениям и издержкам (включая обоснованные расходы и затраты на оплату услуг юристов гражданского характера), возникающие в результате или отягчающие нарушение.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВАМИ ВАШИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДАННОМУ ЛИЦЕНЗИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ ИЛИ НЕРАВНОУВЕСНОГО ПРИСВОЕНИЯ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ, ЛИБО ПРЕТЕНЗИЙ СО СТОРОНЫ ТРЕТИХ ЛИЦ О НАРУШЕНИИ ВАМИ УСЛОВИЙ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВЫ ОБЯЗУЕТЕСЬ НЕЗАМЕДЛИТЕЛЬНО ИНФОРМИРОВАТЬ КОМПАНИЮ ТРПС О ПОДВОДНОГО РОДА ПРЕТЕНЗИЯХ, ЧТОБЫ КОМПАНИЯ ТРПС МОГЛА ПРЕДПРИНЯТЬ НЕОБХОДИМЫЕ МЕРЫ ПО ЗАЩИТЕ СВОИХ ИНТЕРЕСОВ И УРЕГУЛИРОВАНИЮ ПРЕТЕНЗИЙ.

Соглашение не заключено. Вы соглашаетесь со всеми положениями международных и национальных законов, применимых к Программному обеспечению, включая Закон США о регулировании и контроле экспорта, импортный, а также ограничения, которые налагаются правительствами США и правительствами других стран в отношении конкретного пользователя, использования и страны поставки.

Ваше/е/е другие заявления. Никакое утверждение, содержащееся на вебсайте ТРПС (или любом другом вебсайте), в решении интернет- или доменного ТРПС, либо с помощью сотрудников ТРПС или компании-партнера, не является фактом и условий использования Программного обеспечения (включая положения и условия, отображаемые в Лицензионном соглашении об использовании Программного обеспечения, в Оценке от предоставления гарантии и ограничении ответственности).

Общие положения. В любой момент компания ТРПС может изменить, дополнить, изменить или отменить вышеупомянутые положения и условия использования Программного обеспечения. Лицензионное соглашение резервируется, интерпретируется и выполняется в соответствии с законодательством штата Калифорния, за исключением его коллизийных норм. Любой иск по данному Лицензионному соглашению должен рассматриваться в судах штата или федеральных судов, расположенных в г. Сан-Франциско, Калифорния. В случае если какое-либо положение данного Лицензионного соглашения или часть его не может быть исполнено в полном объеме, то положение должно быть исполнено в максимально возможной степени, чтобы соответствовать цели Лицензионного соглашения, при этом все другие положения Лицензионного соглашения остаются в силе и продолжают действовать. Данное Лицензионное соглашение представляет собой целостный договор между ТРПС и вами в отношении Программного обеспечения, и этот договор заменяет собой все предыдущие и существующие договоренности, соглашения и отношения между вами и ТРПС относительно предмета договора. Никаких отсроченных условий, совместного предприятия, партнерства, трудовых или агентских отношений между вами и ТРПС не возникает в результате данного Лицензионного соглашения или использования Услуг по нему. Не реализация ТРПС своего права или каких-либо положений данного Лицензионного соглашения не означает отказ от права или выполнения такого положения, если только это не подтверждено публично версией данного Лицензионного соглашения.

НАЖАВ КНОПКУ "АССЕРТ", ВЫ ПОДПИСЫВАЕТЕСЬ, ЧТО ПРОЧИТАЛИ ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ И ПРИНИМАЕТЕ ЕГО ПОЛОЖЕНИЯ И УСЛОВИЯ. ВЫ ТАКЖЕ СОГЛАШАЕТЕСЬ, ЧТО ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ ЗАМЕНЯЕТ СОБОЙ ВСЕ ПРЕДЫДУЩИЕ УСЛОВИЯ ИЛИ ДОГОВОРЫ, ГОТОВЯЩЕЕСЯ ЗАКЛЮЧИТЬ ВАМИ И ТРПС В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ.

Клиентский подписи: 100. Трпс
 Номер заказа: №932
 Подпись: ООО, ГЧН Редиско



Лицензионное соглашение об использовании программного обеспечения MagnetOffice Tools.

ВАЖНО: ПРОЧИТАТЕ ВНИМАТЕЛЬНО. Программный продукт, поставляемый компанией Торнт Репинг Зупитс, Инс ("ТРПС") вместе с сопутствующими руководящими материалами и документацией (вместе именуемые "Программное обеспечение"), является собственностью ТРПС и используется Программой обеспечения только с разрешения ТРПС. Лицензионное соглашение об использовании Программного обеспечения не передает права собственности на Программное обеспечение ("Лицензионное соглашение"). Если вы заключите данное Лицензионное соглашение от имени компании или другого юридического лица, вы тем самым заявляете, что вместе все согласованы на заключение такого Лицензионного соглашения и обеспечите соблюдение положений и нем возмещения в условиях. В этом случае слова "вы" или "ваш" относятся к юридическому лицу. Если вы не являетесь таковым, вы можете использовать Программное обеспечение в условиях Лицензионного соглашения, вы не можете использовать Программное обеспечение в случае несоблюдения положений и условий, предусмотренных данным Лицензионным соглашением, компания ТРПС оставляет за собой право немедленно прекратить действие данного Лицензионного соглашения и приостановить, отменить или прекратить предоставление услуг.

Наша компания "АССЕРТ", а также участники или пользователи Программного обеспечения, мы соглашаемся принять условия данного Лицензионного соглашения. Помимо этого, наша компания "АССЕРТ", мы соглашаемся с условиями и условиями, содержащимися в Приложении по работе с Программным обеспечением, которые доступны на вебсайте www.magnet-office.com ("Вебсайт ТРПС"). Если вы не согласны с положениями и условиями, содержащимися в Приложении Вебсайт ТРПС, у вас не будет права использовать Программное обеспечение или иным способом использовать сопутствующую документацию.

Безусловно, НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПАНИЕЙ ПЕРСОН МОЖЕТ ПРИНУДИТЬ УЩЕРБ ПЕРСОНАЛУ ИЛИ ИМУЩЕСТВУ ИЛИЛИ ПРИВЕСТИ К СЕБЕ В РАБОТУ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ НОРМАЛЬНОЙ РАБОТЫ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДОЛЖНО ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ ТОЛЬКО СЕРВИСНЫМИ ЦЕНТРАМИ, ИМЕЮЩИМИ РАЗРЕШЕНИЕ ТРПС НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ТАКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПОЛЬЗОВАТЕЛИ СЛЕДУЕТ ВНИМАТЕЛЬНО ОЗНАКОМИТЬСЯ С ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯМИ О БЕЗОПАСНОЙ РАБОТЕ, КОТОРЫЕ СОДЕРЖАТСЯ В РУКОВОДСТВЕ, И ОБРАЩАТЬ ВНИМАНИЕ НА ИХ ПОЯВЛЕНИЕ В ПРОЦЕССЕ РАБОТЫ С ПРОГРАММНЫМ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ.

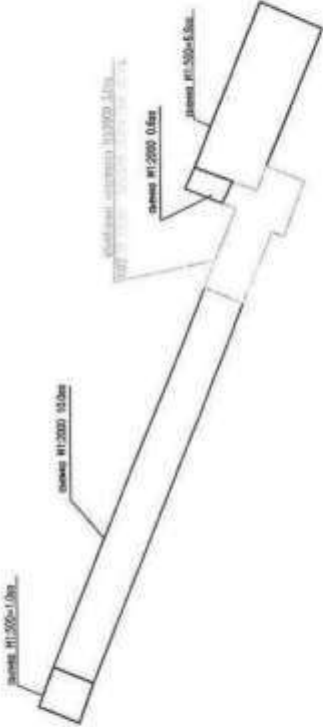
Примечание: Программное обеспечение Программного обеспечения и сопутствующая документация являются собственностью компании ТРПС и ее соответствующих лицензиаров и лицензиаров. Компания ТРПС и ее лицензиары несут ответственность за защиту интеллектуальной собственности.

Профессиональное использование. Программное обеспечение предназначено для профессионального использования. Пользователь должен быть профессиональным сотрудником или иметь хорошие навыки в проведении бухгалтерской работы и быть знакомым с принципами бухгалтерской работы и навыков роли бухгалтер, чтобы понимать инструкции по работе с Программным обеспечением.

Отказ от ответственности. Программное обеспечение Программного обеспечения, вы не можете использовать, адаптировать, перепродавать, воспроизводить, декомпиллировать или дистрибутировать Программное обеспечение, либо отказать на основе Программного обеспечения либо части его предоставления программного продукта или копирования программного обеспечения. Вы не можете удерживать, копировать, сканировать или иным образом делать копирование или передачу любых приложений, модифицированных программ, репликаций, копий, копированных копий, копий, копированных копий или других приложений, содержащихся в Программном обеспечении либо его части, документации или данных из них. Вы не можете распространять адаптированные

ПРИЛОЖЕНИЕ Д
Картограмма ранее выполненных и предполагаемых работ на объекте

Картограмма ранее выполненных и предполагаемых работ на объекте:
ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140



Э.И. Елистратов

Проверил: Елистратов Л.Н. *Елистр*
Составил: Копылов А.Н. *А.Н.*

Инв. № подл.						Подп. и дата		Взаи. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			Лист
									80

ПРИЛОЖЕНИЕ Е
Тип центра закладываемых геодезических пунктов

Тип центра временного репера
Описание: Арматура D 8-10 мм, L 1.0



Рис. 1

Тип сторожка
Описание: арматура D 8-10 мм, L – 1м с приваренной на одном конце жестяной табличкой 100х150 мм, выкрашенной в светлый цвет



Рис. 2

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взаи. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				
						Лист				
						81				

2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	23.11.2009 Протокол Координационного совета №22
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	23.11.2009
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-----
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания , осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий , подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
23.11.2009	29.12.2010
в отношении объектов использования атомной энергии	Нет
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):	
а) первый	-----
б) второй	V не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)
в) третий	-----
г) четвертый	-----
д) пятый <*>	-----
е) простой <*>	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства
<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство	
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, **заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров**, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый		_____
б) второй	V	не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов рублей)
в) третий		_____
г) четвертый		_____
д) пятый <*>		_____

<*> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	_____
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <*>	_____
<*> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	

Заместитель
Исполнительного директора
(должность
уполномоченного лица)



Герцен
(подпись)

Н.А. Герцен
(инициалы, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т		Лист
								84

Engineering, procurement and construction

Terra LtdRussia, Samara City,
Kirova Street, 41A
Tel. +7 846931-92-07

Изыскания, проектирование и строительство

ООО Терра443052, РФ, г. Самара,
Проспект Кирова, 41А
Тел. 8 (846) 931-92-07**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО**

В связи с внесением изменений Федеральным законом № 372-ФЗ от 03.07.2016 г. в Градостроительный кодекс Российской Федерации, с 01.07.2017 г. в национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования (НРС), включены специалисты ООО «Терра»:

Рег. №	ФИО	Дата включения в реестр	Вид осуществляемых физ. лицом работ	Статус
ПИ-013499	Доронин Александр Сергеевич	04.09.2017 г.	Организация выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации	действует
ПИ-031667	Гуляева Наталья Владимировна	16.10.2017 г.	Организация выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации	действует
ПИ-083306	Виноградов Кирилл Николаевич	03.08.2018 г.	Организация выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации	действует
П-098781	Камалходжаев Саид Исманович	29.04.2019 г.	Организация выполнения работ по подготовке проектной документации	действует

Директор

Доронин А.С.

E-mail: terra_samara@mail.ru

ИНН/КПП 6318166129/631801001, ОГРН 107 631 801 4761

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

85

Копировал:

Формат А4

Приложение Г
Свидетельство о государственной регистрации юридического лица

	Форма № Р 5 1 0 0 1
Федеральная налоговая служба СВИДЕТЕЛЬСТВО	
о государственной регистрации юридического лица	
Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица	
Общество с ограниченной ответственностью "Терра" (полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)	
ООО "Терра" (сокращенное наименование юридического лица)	
Общество с ограниченной ответственностью "Терра" (фирменное наименование)	
15 (дата)	октября (месяц прописью)
2007 (год)	за основным государственным регистрационным номером
1 0 7 6 3 1 8 0 1 4 7 6 1	
Инспекция Федеральной налоговой службы по Советскому району г. Самары (Наименование регистрирующего органа)	
Заместитель руководителя инспекции	 Т.М.Белкова (подпись, ФИО)  серия 63 №004558521

Взаи. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

86

Копировал:

Формат А4

Приложение Д

Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение



ООО «ЭСТИ МАП»
 Дистрибьютор MapInfo в России
 и СНГ
 Россия, 119002, Москва,
 Калашин пер., д. 4
 Тел.: (495) 627-7637,
 Факс: (495) 627-7649
 e-mail: sales@mapinfo.ru



ESTI MAP
 MapInfo Distributor in Russia
 and CIS
 4, Kaloshin per.,
 Moscow, 119002, Russia
 tel.: +7 495 627-7637,
 fax: +7 495 627-7649
 e-mail: sales@mapinfo.ru

29.10.2013 N 120-2013

На N _____ от _____

Для всех заинтересованных лиц

Настоящим подтверждаем, что в пользовании у ООО "Терра" находится следующее лицензионное программное обеспечение:

ГИС MapInfo Professional 10.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место,
 серийный номер: **MINWRS1050085489**.

ГИС MapInfo Professional 7.5 для Windows (рус.) – 1 рабочее место,
 серийный номер: **MIPWRS0750400454**.

Генеральный директор
 ООО «ЭСТИ МАП»

И.Р. Тонконог



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

87

Копировал:

Формат А4

AutoCAD® 2010

ACAD 2010 RU DVD
Serial No: 353-04244715

Serial No: 353-04244715
Product Key: 001B1

**IMPORTANT: Retain your Product Key
and serial number for installation
where applicable**

Delivery: 7052037893



Part No: 001B1-20A111-1001



Autodesk, Inc., 11 McInnis Parkway, San Rafael, California 94903 USA

This software is licensed subject to the license agreement that appears during the installation process or is included in the package. If after reading the agreement you do not wish to accept its terms, you may return the software as provided in the agreement.

Autodesk, AutoCAD, DWG, and DWG (design/logo) are registered trademarks or trademarks of Autodesk, Inc., and/or its subsidiaries and/or affiliates in the USA and/or other countries. All other brand names, product names, or trademarks belong to their respective holders.

© 2009 Autodesk, Inc. All rights reserved.

Autodesk®

001B1-050001-PF01A



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										88
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Формат

Копировал:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

копии Программного обеспечения, в том числе сдавать его в аренду, давать вайтам третьим лицам. Вы соглашаетесь не использовать или не разрешать использовать Программное обеспечение в нарушение федерального законодательства, законов штатов или муниципальных законов Соединенных Штатов, а также норм и законов других стран, в том числе законов о защите прав на интеллектуальную собственность или норм и законов о торговле, обмане ценными бумагами или иных отношениях к Программному обеспечению. Вы соглашаетесь использовать Программное обеспечение исключительно в соответствии с его предназначением. Программное обеспечение и все связанные с ним и с компанией TPS сведения, которые могут стать вам известными в процессе работы с Программным обеспечением, являются конфиденциальными по своей сути. Вы обязуетесь соблюдать все оправданные необходимые меры предосторожности для защиты конфиденциальной информации, касающейся TPS, и применять, по крайней мере, такие же меры предосторожности, какие вы используете при обращении с данными, составляющими коммерческую тайну вашей компании.

Служба поддержки. Компания TPS может предоставлять вам услуги по технической поддержке Программного обеспечения ("Техподдержка"). Любой код дополнительного программного обеспечения, предоставляемый вам в рамках оказания Технической поддержки, должен рассматриваться как часть Программного обеспечения, и в отношении него действуют положения и условия данного Лицензионного соглашения.

Предоставление лицензий на программное обеспечение. Если вы купили или иным способом получили от TPS Программное обеспечение, то TPS предоставляет вам право установить и использовать копии Программного обеспечения на вашем компьютере, на котором должна быть установлена лицензированная операционная система (Windows CE 6.0, Windows Mobile, Windows XP, Windows Vista, Windows 7, Windows 8), под которой может работать данное Программное обеспечение. Данная лицензия является персональной, простой и не подлежит передаче третьим лицам (если только это прямо не оговорено в Лицензионном соглашении), и вы можете использовать Программное обеспечение на условиях, предусмотренных данным Лицензионным соглашением только на одном Устройстве. "Устройство" означает персональный компьютер или иное устройство, на котором может быть установлено и использоваться данное Программное обеспечение (в соответствии с прилагаемой документацией). Вы можете передать права по данному Лицензионному соглашению только при продаже или передаче Устройства, на котором установлено Программное обеспечение, и только если приобретатель соглашается соблюдать условия данного Лицензионного соглашения. Если Программное обеспечение является обновлением, то в случае передачи также должны быть переданы все предыдущие версии Программного обеспечения. Вы можете отказаться от лицензии, уничтожив Программное обеспечение и соотствующую документацию. Без уведомления иных других своих прав, TPS может отозвать лицензию в случае нарушения вами условий данного Лицензионного соглашения. В таком случае вы обязаны уничтожить все находящиеся в вашем распоряжении копии Программного обеспечения.

Отказ от предоставления гарантии. ДАННОЕ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ "КАК ЕСТЬ." КОМПАНИЯ TPS НЕ ПРЕДОСТАВЛЯЕТ НИКАКИХ ПРЯМЫХ ИЛИ ПОДРАЗУМЕВАЕМЫХ ОБЕЩАНИЙ, ЗАВЕРЕНИЙ ИЛИ ГАРАНТИЙ В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ (в том числе, что Программное обеспечение будет функционировать без сбоев или его можно будет использовать постоянно в любых условиях). В ОТНОШЕНИИ ЕГО СОДЕРЖИМОГО, ИЛИ ЛЮБЫХ ДРУГИХ МАТЕРИАЛОВ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ПРЕДОСТАВЛЕНЫ ВАМ В СООТВЕТСТВИИ С УСЛОВИЯМИ ДАННОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ ИЛИ ИНЫМ ОБРАЗОМ. В ЧАСТНОСТИ, КОМПАНИЯ TPS ОТКАЗЫВАЕТСЯ ОТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КАКИХ-ЛИБО ПОДРАЗУМЕВАЕМЫХ ГАРАНТИЙ ОТНОСИТЕЛЬНО КОММЕРЧЕСКОЙ ПРИГОДНОСТИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПЕНАРУШЕНИЯ ЧЬИХ-ЛИБО ПРАВ, А ТАКЖЕ ЕГО ПРИГОДНОСТИ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ КОНКРЕТНЫХ

ЦЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ. В МАКСИМАЛЬНОЙ СТЕПЕНИ, НАСКОЛЬКО ПОЗВОЛЯЕТ ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ЕДИНОВОГО КОММЕРЧЕСКОГО КОДЕКСА ИЛИ ИНЫХ ЕДИНОВЫВНЫХ ЗАКОНОВ К ДАННОМУ СОГЛАШЕНИЮ НЕ ПРИМЕНЯЮТСЯ.

Товарные знаки. Названия TPS, логотип TPS и названия продукции, связанные с оказанием Услуги, являются товарными знаками TPS и права или лицензия на их использование не предоставляется. Продукция и названия компаний, указанные в данном Лицензионном соглашении, могут быть товарными знаками их соответствующих владельцев.

В программном обеспечении Magnet™ используется карта Bing™ компании Microsoft®. С условиями компании Microsoft® по использованию карт Bing™ можно ознакомиться на сайтах: <http://www.microsoft.com/maps/assets/docs/terms.aspx#11>

<<http://www.autodesk.com/autodesk/realdwg>>

В программном обеспечении Magnet™ используются RealDWG™ и Autodesk® RealDWG компании Autodesk, Inc. Copyright © 1998-2011 Autodesk, Inc. All rights reserved. Необходимая информация по использованию продукции компании Autodesk, Inc. содержится на сайте: www.autodesk.com/autodesk/realdwg

Ограничение ответственности. КОМПАНИЯ TPS И ЕЕ ДИСТРИБЬЮТОРЫ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ОШИБКИ ИЛИ ПРОПУСКИ В ТЕКСТЕ, ВОЗНИКШИЕ ПО ВИНЕ РЕДАКТОРА ИЛИ КОРРЕКТОРА, КОТОРЫЕ МОГУТ СОДЕРЖАТЬСЯ В ПРОГРАММНОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ ИЛИ СОПУТСТВУЮЩЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В МАКСИМАЛЬНОЙ СТЕПЕНИ, НАСКОЛЬКО ПОЗВОЛЯЕТ ЗАКОНОДАТЕЛЬНОЕ, НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ КОМПАНИЯ TPS ИЛИ ЕЕ СОТРУДНИКИ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПО ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЮ ИЛИ СУДЕБНОМУ ИСКУ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДАНЫ В СВЯЗИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ИЛИ УСТАНОВКОЙ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, А ТАКЖЕ В СВЯЗИ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ TPS ИЛИ ОТСУТСТВИЯ ТАКОВОЙ ПО ДАННОМУ ЛИЦЕНЗИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ В ОТНОШЕНИИ ФАКТИЧЕСКИХ, КОСВЕННЫХ, ПОБОРОЧНЫХ, ПРИСЛУЖАЕМЫХ В ПОРЯДКЕ НАКАЗАНИЯ ИЛИ СЛУЧАЙНЫХ УБЫТКОВ, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОГО, БЫЛА ЛИ КОМПАНИЯ TPS ИНФОРМИРОВАНА О ВОЗМОЖНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ТАКОЙ ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЯ ИЛИ СУДЕБНОГО ИСКА. НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ВКЛЮЧАЯ ДЕЙСТВИЯ, СОВЕРШЕННЫЕ ПО НЕБРЕЖНОСТИ, КОМПАНИЯ TPS ИЛИ ЕЕ ДИСТРИБЬЮТОРЫ, АГЕНТЫ, СОТРУДНИКИ ИЛИ ЛИЦЕНЗИАРЫ НЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА УБЫТКИ, КОТОРЫЕ МОГУТ ВОЗНИКНУТЬ В РЕЗУЛЬТАТЕ: (i) ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИЛИ НЕСПОСОБНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ; (ii) НЕСОВРЕМЕННОСТИ ДОСТАВКИ, ОШИБОЧНОЙ ДОСТАВКИ, УДАЛЕНИЯ ИЛИ НЕВОЗМОЖНОСТИ СОХРАНЕНИЯ ДАННЫХ, УСТАНОВКИ СРЕДСТВ СВЯЗИ ИЛИ НАСТРОЕК; (iii) ЗАТРАТ НА ПОЛУЧЕНИЕ ЗАМЕЩАЮЩИХ ТОВАРОВ И УСЛУГ; ИЛИ (iv) НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА ИЛИ ИЗМЕНЕНИЯ ПЕРЕДАВАЕМЫХ ВАМИ ДАННЫХ, ЕСЛИ ВЫ БЫЛИ ИНФОРМИРОВАНЫ О ВОЗМОЖНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ТАКИХ УБЫТКОВ. ПОМИМО ЭТОГО, НАРЯДУ С ВЫШЕСКАЗАННЫМ, НИ ПРИ КАКИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ СУММА КОМПЕНСАЦИИ ВАМ СО СТОРОНЫ TPS НЕ ДОЛЖНА ПРЕВЫШАТЬ СУММЫ, УПЛАЧЕННОЙ ВАМИ ЗА ПРАВО ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИЛИ \$100.

Гарантии защиты и возмещения ущерба. ВЫ ОБЯЗАНЫ ОСВОБОЖДАТЬ И ГАРАНТИРОВАТЬ TPS И ЕЕ АГЕНТОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНЫМ ЛИЦАМ, СОТРУДНИКАМ И ПРЕДСТАВИТЕЛЯМ КОМПАНИИ ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПО ЛЮБОМУ РОДА ПРЕТЕНЗИИ, ТРЕБОВАНИЯМ, СУДЕБНЫМ ИСКАМ, ПОСТАПЛЕНИЯМ И ИСПОЛНЕНИЯМ (ВКЛЮЧАЯ ОСНОВАННЫЕ РАСХОДЫ И ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ УСЛУГ ЮРИДИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА), ВОЗНИКАЮЩИЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ИЛИ ОТНОСЯЩИЕСЯ К НАРУШЕНИЮ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

ВАМИ ВАШИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДАННОМУ ЛИЦЕНЗИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ ИЛИ НЕПРАВОВОМЕРНОГО ПРИСВОЕНИЯ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ, ЛИБО ПРЕТЕНЗИЙ СО СТОРОНЫ ТРЕТЬИХ ЛИЦ О НАРУШЕНИИ ВАМИ УСЛОВИЙ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВЫ ОБЯЗУЕТЕСЬ НЕЗАМЕДИТЕЛЬНО ИНФОРМИРОВАТЬ КОМПАНИЮ TPS О ПОДОБНОГО РОДА ПРЕТЕНЗИЯХ, ЧТОБЫ КОМПАНИЯ TPS МОГЛА ПРЕДПРИНЯТЬ НЕОБХОДИМЫЕ МЕРЫ ПО ЗАЩИТЕ СВОИХ ИНТЕРЕСОВ И УРЕГУЛИРОВАНИЮ ПРЕТЕНЗИЙ.

Ограничения по экспорту. Вы соглашаетесь со всеми положениями международных и национальных законов, применяемых к Программному обеспечению, включая Закон США о регулировании и контроле экспортных операций, а также ограничений, которые введены правительством США и правительствами других стран в отношении конечного пользователя, использующего и страны назначения.

Вебсайт, другие заявления. Никакое утверждение, содержащееся на вебсайте TPS (или любом другом вебсайте), в рекламных материалах или документации TPS, либо сделанное сотрудником TPS или компанией-партнером, не изменяет положений и условий использования Программного обеспечения (включая положения и условия, содержащиеся в Лицензионном соглашении об использовании Программного обеспечения, в Отказе от предоставления гарантии и ограничения ответственности).

Общие положения. В любой момент компания TPS может дополнить, изменить, заменить или отменить вышеупомянутые положения и условия использования Программного обеспечения. Лицензионное соглашение регулируется, интерпретируется и исполняется в соответствии с законами штата Калифорния, за исключением его коллизийных норм. Любой иск по данному Лицензионному соглашению должен рассматриваться в судах штата или федерального суда, расположенных в г. Сан-Франциско, Калифорния. В случае если какое-либо положение данного Лицензионного соглашения или части его не может быть исполнено в полном объеме, это положение должно быть исполнено в максимально возможной степени, чтобы соответствовать цели Лицензионного соглашения; при этом все другие положения Лицензионного соглашения остаются в силе и продолжают действовать. Данное Лицензионное соглашение представляет собой целостный договор между TPS и вами в отношении Программного обеспечения, и этот договор заменяет собой все предыдущие и существующие договоренности, соглашения и толкования между вами и TPS относительно предмета договора. Никаких отпущений участников совместного предприятия, партнеров, трудовых или агентских отношений между вами и TPS не возникает в результате данного Лицензионного соглашения или использования Услуг по нему. Не реализация TPS своего права или какого-либо положения данного Лицензионного соглашения не означает отказ от права или выполнения такого положения, если только это не подтверждено компанией TPS в письменном виде. При рассмотрении дел в суде допустимо использовать печатную версию данного Лицензионного соглашения.

НАЖАВ КНОПКУ "АСЕРТ", ВЫ ПОДТВЕРЖДАЕТЕ, ЧТО ПРОЧИТАЛИ ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ И ПРИНИМАЕТЕ ЕГО ПОЛОЖЕНИЯ И УСЛОВИЯ. ВЫ ТАКЖЕ СОГЛАШАЕТЕСЬ, ЧТО ДАННОЕ ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ ЗАМЕНЯЕТ СОБОЙ ВСЕ ПРЕДЫДУЩИЕ УСЛОВИЯ ИЛИ ИСКЛЮЧЕНИЯ, ДОГОВОРЕННОСТИ МЕЖДУ ВАМИ И TPS В ОТНОШЕНИИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ.

Конечный пользователь: ООО "Трета"
 Номер ключа: NO932
 Поставщик: ООО, ГСН-Визма

Лицензионное соглашение об использовании программного обеспечения MagnetOffice Tools

ВАЖНО: ПРОЧИТАЙТЕ ВНИМАТЕЛЬНО. Программный продукт, поставляемый компанией Torsion Positioning Systems, Inc. ("TPS") вместе с сопутствующими руководствами пользователя и документацией (вместе имеющиеся "Программное обеспечение"), является собственностью TPS и использование Программного обеспечения должно осуществляться с соблюдением положений и условий, изложенных в Лицензионном соглашении об использовании программного обеспечения ("Лицензионное соглашение"). Если вы заключаете данное Лицензионное соглашение от имени компании или другого юридического лица, вы тем самым заявляете, что имеете все полномочия на заключение такого Лицензионного соглашения и обязуетесь соблюдать изложенные в нем положения и условия. В этом случае слова "вы" или "ваш" относятся к юридическому лицу. Если вы не имеете таких полномочий или не согласны с положениями и условиями Лицензионного соглашения, вы не можете пользоваться Программным обеспечением. В случае несоблюдения пользователем положений и условий, предусмотренных данным Лицензионным соглашением, компания TPS оставляет за собой право немедленно прекратить действие данного Лицензионного соглашения и приостановить, отменить или задержать предоставление услуги.

Нажав кнопку "АСЕРТ", а также установив или используя Программное обеспечение, вы соглашаетесь принять условия данного Лицензионного соглашения. Помимо этого, нажав кнопку "АСЕРТ", вы соглашаетесь с положениями и условиями, содержащимися в Правилах по работе с программным обеспечением, которые помещены на вебсайте www.magnet-enterprise.com ("Вебсайт TPS"). Если вы не согласны с положениями и условиями, содержащимися в Правилах, покиньте Вебсайт TPS, и у вас не будет права использовать Программное обеспечение или иным способом использовать сопутствующую документацию.

Безопасность. НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ КОМПАНИИ ТОРСОН МОЖЕТ ПРИЧИНИТЬ УЩЕРБ ПЕРСОНАЛУ ИЛИ ИМУЩЕСТВУ ИЛИЛИ ПРИВЕСТИ К СВОЮ В РАБОТЕ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ НОРМАЛЬНОЙ РАБОТЫ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДОЛЖНО ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ ТОЛЬКО СЕРВИСНЫМИ ЦЕНТРАМИ, ИМЕЮЩИМИ РАЗРЕШЕНИЕ TPS НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ТАКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ СЛЕДУЕТ ВНИМАТЕЛЬНО ОЗНАКОМИТЬСЯ С ПРЕДОСТЕРЕЖЕНИЯМИ О БЕЗОПАСНОЙ РАБОТЕ, КОТОРЫЕ СОДЕРЖАТСЯ В РУКОВОДСТВЕ, И ОБРАЩАТЬ ВНИМАНИЕ НА ИХ ПОЯВЛЕНИЕ В ПРОЦЕССЕ РАБОТЫ С ПРОГРАММНЫМ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ.

Право собственности на программное обеспечение. Программное обеспечение и сопутствующая документация являются собственностью компании TPS и ее соответствующих лицензиаров и защищены законами Соединенных Штатов и международными законами о защите авторского права и другими законами о защите интеллектуальной собственности.

Профессиональное использование. Программное обеспечение предназначено для профессионального использования. Пользователь должен быть профессиональным геодезистом или иметь хорошие навыки в проведении геодезической съемки и быть знакомым с правилами безопасной работы с подобного рода продукцией, чтобы понимать инструкции до начала работы с Программным обеспечением.

Ограничения на использование и передачу программного обеспечения. Вы не можете изменять, адаптировать, переносить, воспроизводить, декомпиллировать или дистрибутировать Программное обеспечение, либо создавать на основе Программного обеспечения либо части его производные программные продукты или создавать соответствующую документацию. Вы не можете удалять, изменять, сертифицировать или иным образом делать нечитаемыми или невидимыми любые примечания, подрисовочные подписи, рекомендации, полные товарные знаки, знаки обслуживания или другие обозначения, содержащиеся в Программном обеспечении либо его части, документации или выписки из нее. Вы не можете распространять зарегистрированные

<https://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/1-84014985>

<https://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/1-82896076>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

РЕЗУЛЬТАТЫ
ПОВЕРКИ СИ

Результаты поверки средств измерений
в соответствии с требованиями
стандарта ГОСТ Р 8.562-2016
и стандарта ГОСТ Р 8.563-2016

Сведения о результатах поверки СИ

Наименование поверяемого СИ	4000-9
№ СИ	100001017-001, 100001018-001, 100001019-001, 100001020-001
Наименование поверителя	Федеральное бюджетное учреждение
Средства поверки СИ	1000-0000
Поверитель СИ	4000-9-0000

Сведения о поверке

Наименование поверяемого средства	Средства измерения физических величин, используемые в процессе поверки, должны быть поверены в соответствии с требованиями стандарта ГОСТ Р 8.562-2016 и стандарта ГОСТ Р 8.563-2016
Классификация поверяемого	СИ
Виды СИ	000-0000
Тип поверки	Первичная
Диагностика СИ	000-0000
Помехи при поверке	000-0000
Классификация поверяемого средства измерения	000-0000-0000
СИ поверено	Да
Вид поверяемого	000-0000-0000-0000
Вид поверяемого	000
Вид поверяемого СИ	000

Средства поверки

Экранирование СИ	000-0000-0000
------------------	---------------

Доп. сведения

Поверитель СИ	000
---------------	-----

<https://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/1-82896075>

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
									92
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

Копировал:Формат А4

Приложение Ж

Выписка из каталога геодезических пунктов

Лист № 1 Всего листов: 2

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Федеральный научно-технический центр геодезии, картографии и инфраструктуры пространственных данных»
(ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»)

ВЫПИСКА о пунктах государственной геодезической сети

от «02» декабря 2021

№ 110/19073

На основании заявления о предоставлении пространственных данных и материалов, содержащихся в государственных фондах пространственных данных, от «21» октября 2021 г. № П-1822/1069 и договора о предоставлении пространственных данных или материалов, не являющихся объектами авторского права, государственное учреждение ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД», осуществляющее ведение федерального фонда пространственных данных, сообщает, что по состоянию на «02» декабря 2021г. в федеральном фонде пространственных данных содержатся следующие сведения в БСВ-77 о запрашиваемых пунктах государственной геодезической сети:

Лист № 2 Всего листов: 2

В государственной системе координат											
№ п/п	Индекс пункта	Название пункта, тип и высота знака (при его наличии), тип центра и номер марки	Класс	Координаты						Высота в государственной системе высот (м) БСВ-77	Сохранность пункта, год последнего обследования (при наличии)
				Пространственные	Плоские прямоугольные (координаты указаны в равноугольной поперечноцилиндрической картографической проекции Гаусса-Крюгера общего земного эллипсоида, применяемого в государственной геодезической системе координат 2011 года (ГСК-2011))						
					X	Y	Z	X	Y		
1	M4002208	Донгузская, пир. Центр 56	2	-	-	-	-	-	165,2	-	
2	M4008307	Илецк, пир. Центр 1 оп	3	-	-	-	-	-	136,151	-	
3	M4002200	Качкарский Мар, пир. Центр 2	2	-	-	-	-	-	179,142	-	
4	M4002359	Молоканка, пир. Центр 2 оп (1073)	3	-	-	-	-	-	146,3	-	
5	M4002316	Рождественка, пир. Центр 1 (1832)	3	-	-	-	-	-	108,993	-	

Заместитель начальника управления
обеспечения хранения ФФПД



А.А. Качалов

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

93

Копировал:

Формат А4

Взаи. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Федеральный научно-технический центр геодезии, картографии и инфраструктуры пространственных данных»
(ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»)

ВЫПИСКА
о пунктах государственной геодезической сети

от «02» декабря 2021

№ 110/19073

На основании заявления о предоставлении пространственных данных и материалов, содержащихся в государственных фондах пространственных данных, от «21» октября 2021 г. № П-1822/1069 и договора о предоставлении пространственных данных или материалов, не являющихся объектами авторского права, государственное учреждение ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД», осуществляющее ведение федерального фонда пространственных данных, сообщает, что по состоянию на «02» декабря 2021г. в федеральном фонде пространственных данных содержатся следующие сведения в БСВ-77 о запрашиваемых пунктах государственной геодезической сети:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										94
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение И

Карточки обследования исходных пунктов ГГС

Год производства работ: 2021 год

ООО «Терра»

Объекты ООО «Газпромнефть-Оренбург»

	Донгузская	пир				М-40-15
	2	б/н	5,00	56	165,20	
№ по каталогу	Название пункта, Класс.	Тип знака, № марки	Высота знака	Тип центра	Высота над уровнем моря	Трапеция 1 : 100 000 1 : 200 000
Результаты обследования пункта			Центр:	Результаты восстановления пункта		
<i>Отсутствует</i>			Опознавательный столб			
<i>Сохранен</i>			Монолит I			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит II			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит III и IV			
<i>Сохранен</i>			Наружный знак			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - I			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - II			
<i>Окопка требует восстановления</i>			Внешнее оформление			

Примечание: 1. В графах: тип знака, высота знака, тип центра и высота над уровнем моря указываются сведения, взятые из каталога координат геодезических пунктов.

2. К карточке обследования и восстановления геодезического пункта прикладывается оттиск марки или цифровая фотография марки.

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)		Тип знака: пирамида		Трапеция: N-40-15			
		Населенный пункт		п. Первомайский			
		Описание местоположения					
		Оренбургская область, Оренбургский район. В 4200 м севернее п. Первомайский. В 2100 м юго-западнее п. Разъезд №20. В 1900 м западнее а/д Соль-Илецк/Оренбург.					
		Тип центра:56 Высота верхней марки над уровнем земли -0.5		Новый центр			
Составил	 подпись	А.Г. Маврин фамилия		Проверил	 подпись	А.Н. Власов фамилия	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
							95

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																				
25°																				
20°																				
15°																				
10°																				
5°																				
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°	

30°																				
25°																				
20°																				
15°																				
10°																				
5°																				
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°	

Фотография центра	Обзорная фотография (вид на север)
	
Марка: Файл: Марка.jpg	Файл: Донгузская.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

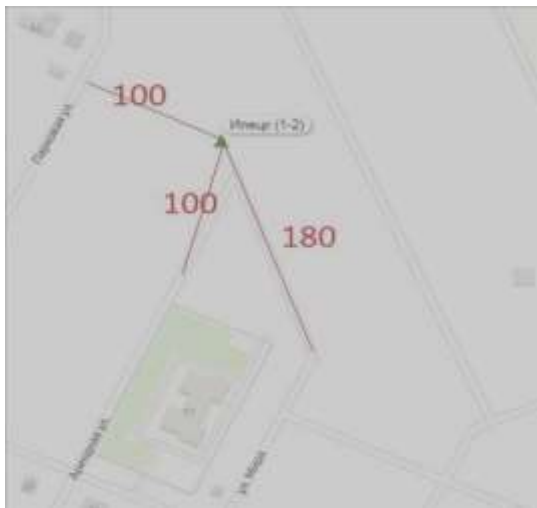
Год производства работ: 2021 год
Объекты ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ООО «Терра»

	Илецк	пир				М-40-27
	3	б/н		1оп	136,15	
№ по каталогу	Название пункта, Класс.	Тип знака, № марки	Высота знака	Тип центра	Высота над уровнем моря	Трапедия 1 : 100 000 1 : 200 000
Результаты обследования пункта			Центр:	Результаты восстановления пункта		
<i>Отсутствует</i>			Опозна- вательный столб			
<i>Сохранен</i>			Монолит I			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит II			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит III и IV			
<i>Уничтожен</i>			Наружный знак			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - I			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - II			
<i>Окопка требует восстановления</i>			Внешнее оформление			

Примечание: 1. В графах: тип знака, высота знака, тип центра и высота над уровнем моря указываются сведения, взятые из каталога координат геодезических пунктов.

2. К карточке обследования и восстановления геодезического пункта прикладывается оттиск марки или цифровая фотография марки.

фотография марки:		ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)		Тип знака: пирамида		Трапедия: N-40-27					
				Населенный пункт		г. Соль-Илецк					
		Описание местоположения									
		Оренбургская область, Оренбургский район, г. Соль-Илецк. В 100 м юго-восточнее ул. Парковая; В 100 м северо-восточнее ул. Арендная; В 180 м северо-западнее ул. Мира.									
		Тип центра: 1оп Высота верхней марки над уровнем земли -0,3				Новый центр					
Составил		 подпись		А.Г. Маврин фамилия		Проверил		 подпись		А.Н. Власов фамилия	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

97

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																				
25°																				
20°																				
15°																				
10°																				
5°																				
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°	
30°																				
25°																				
20°																				
15°																				
10°																				
5°																				
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°	

Фотография центра	Обзорная фотография (вид на север)
	
Марка: Файл: Марка.jpg	Файл: Илецк.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Год производства работ: 2021 год
Объекты ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ООО «Терра»

	Качкарский Мар	пир				М-40-3
	2	б/н		2	179,12	
№ по каталогу	Название пункта, Класс.	Тип знака, № марки	Высота знака	Тип центра	Высота над уровнем моря	Трапеция 1 : 100 000 1 : 200 000
Результаты обследования пункта			Центр:	Результаты восстановления пункта		
<i>Отсутствует</i>			Опозна- вательный столб			
<i>Сохранен</i>			Монолит I			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит II			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит III и IV			
<i>Уничтожен</i>			Наружный знак			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - I			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - II			
<i>Окопка требует восстановления</i>			Внешнее оформление			

ГНСС измерения, триангуляция,
полигонометрия, нивелирование
(выделить нужное и указать класс)

Тип знака: пирамида

Трапеция:
N-40-3

Населенный пункт

г. Оренбург



Описание местоположения

Оренбургская область, Оренбургский район,
г. Оренбург.

В 300 м восточнее Загородного шоссе.

В 1300 м северо-западнее ул. Гребенищикова.

В 1300 м северо-западнее ул. Нижней.

Тип центра: 2
Высота верхней марки
над уровнем земли -0.4

Новый
центр

Составил

подпись

А.Г. Маврин
фамилия

Проверил

подпись

А.Н. Власов
фамилия

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

99

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																				
25°																				
20°																				
15°																				
10°																				
5°																				
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°	
30°																				
25°																				
20°																				
15°																				
10°																				
5°																				
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°	

Фотография центра	Обзорная фотография (вид на север)
	
Марка: Файл: Марка.jpg	Файл: Качкарский Мар.jpg

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

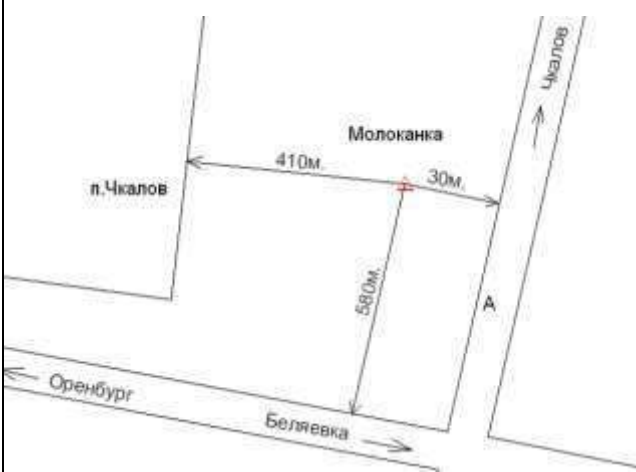
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Год производства работ: 2021 год
Объекты ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ООО «Терра»

	Молоканка	Пир.				М-40-3
	3	1073	7.40	2оп	146,30	
№ по каталогу	Название пункта, Класс.	Тип знака, № марки	Высота знака	Тип центра	Высота над уровнем моря	Трапедия 1 : 100 000 1 : 200 000
Результаты обследования пункта			Центр:	Результаты восстановления пункта		
<i>Отсутствует</i>			Опозна- вательный столб			
<i>Сохранен</i>			Монолит I			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит II			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит III и IV			
<i>Уничтожен</i>			Наружный знак			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - I			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - II			
<i>В удовлетворительном состоянии</i>			Внешнее оформление			

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)	Тип знака: пирамида	Трапедия: М-40-3
	Населенный пункт	
		
Описание местоположения Оренбургская область, Оренбургский район. В 580 м северо-восточнее а/д «Оренбург-Беляевка». В 410 м восточнее пос. Чкалов. В 30 м северо-западнее а/д «Оренбург-Чкалов».		
Тип центра: 2оп Высота верхней марки над уровнем земли -0.5		Новый центр
Составил	 подпись	А.Г. Маврин фамилия
Проверил	 подпись	А.Н. Власов фамилия

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист 101
------	--------	------	--------	-------	------	-------------------------------	-------------

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°

Фотография центра	Обзорная фотография (вид на север)
	
Марка: Файл: Марка.jpg	Файл: Молоканка.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Год производства работ: 2021 год
Объекты ООО «Газпромнефть-Оренбург»

ООО «Терра»

	Рождественка	пир	5,40			N-40-16
	3	1832		1	108,99	
№ по каталогу	Название пункта, Класс.	Тип знака, № марки	Высота знака	Тип центра	Высота над уровнем моря	Трапеция 1 : 100 000 1 : 200 000
Результаты обследования пункта			Центр:	Результаты восстановления пункта		
<i>Отсутствует</i>			Опознавательный столб			
<i>Сохранен</i>			Монолит I			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит II			
<i>Не вскрывался</i>			Монолит III и IV			
<i>Уничтожен</i>			Наружный знак			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - I			
<i>Не обследовался</i>			ОРП - II			
<i>Окопка требует восстановления</i>			Внешнее оформление			

ГНСС измерения, <u>триангуляция</u> , полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)		Тип знака: пирамида	Трапеция: N-40-2		
		Населенный пункт	пос. <i>Караванный</i>		
		Описание местоположения			
		<i>Оренбургская область Беляевский район В 4,70 м северо-восточнее края посадки. В 75,0 м западнее опоры 35кВ 3лр № 57. В 87,5 м юго-восточнее опоры 35кВ 3лр №56.</i>			
		Тип центра: 1 Высота верхней марки над уровнем земли - 0.6 м			
		Новый центр			
Составил	 подпись	А.Г. Маврин фамилия	Проверил	 подпись	А.Н. Власов фамилия

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

						ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			103

Копировал:

Формат А4

График препятствий для прохождения спутниковых сигналов

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	0°	10°	20°	30°	40°	50°	60°	70°	80°	90°	100°	110°	120°	130°	140°	150°	160°	170°	180°

30°																			
25°																			
20°																			
15°																			
10°																			
5°																			
	180°	190°	200°	210°	220°	230°	240°	250°	260°	270°	280°	290°	300°	310°	320°	330°	340°	350°	360°

Фотография центра



Марка:
Файл:

Обзорная фотография (вид на север)



Файл: Рождественка.jpg

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

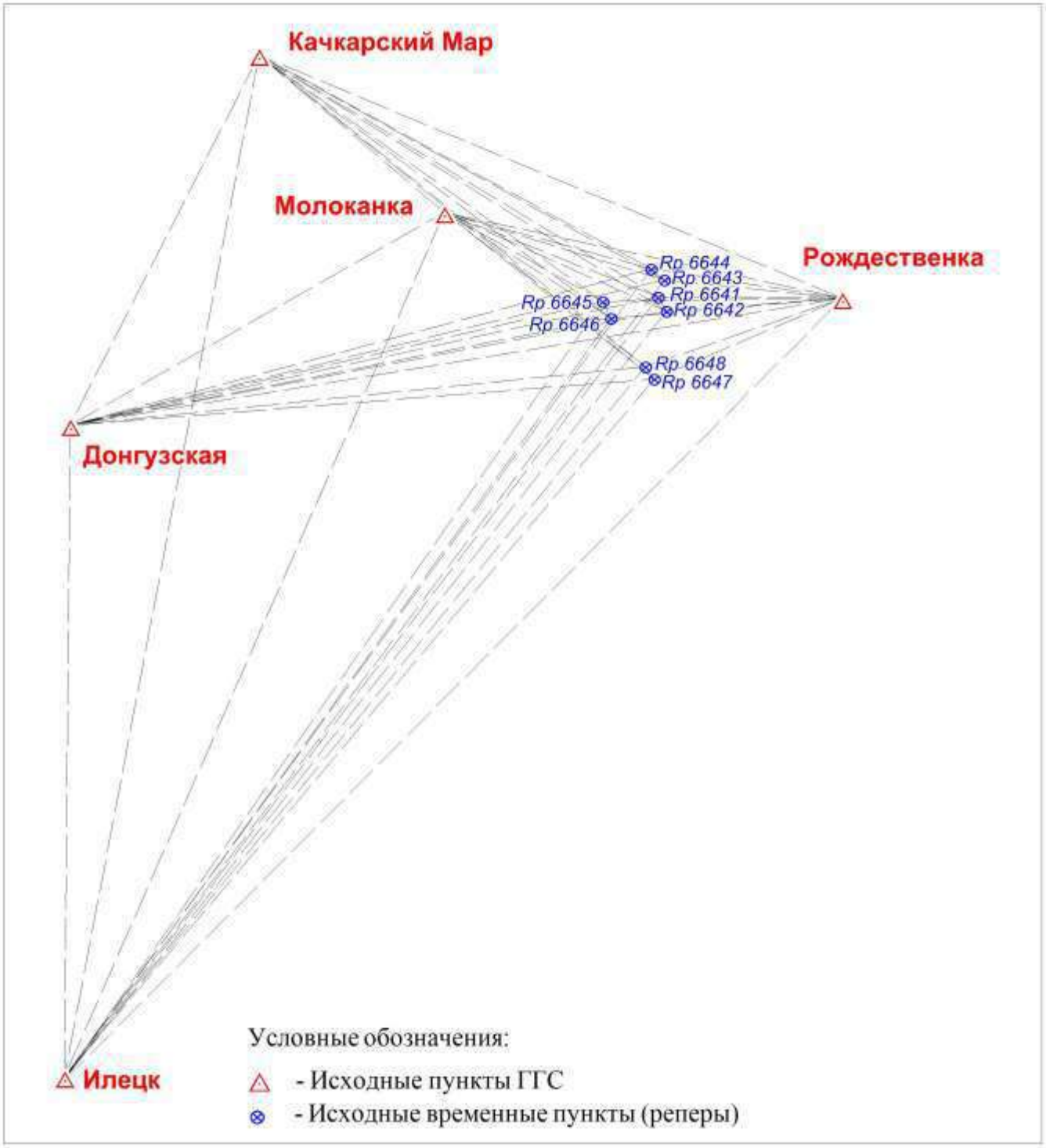
104

Копировал:

Формат А4

Приложение К

Схема геодезической разбивочной основы для развития съемочного обоснования с использованием спутниковых определений



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

						ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
							105
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Условные обозначения:

- △ - Исходные пункты ГГС
- ⊗ - Исходные временные пункты (реперы)

Приложение Л

Ведомость измерений спутниковыми GPS-приемниками по определению планово-высотного положения пунктов (временных реперов)

Объект: ВУФ0-ПКС.К131-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-131»;

ВУФ0-ПКС.К136-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136»;

ВУФ0-ПКС.К140-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»;

ВУФ0-ПКС.К141-ИИ-ИГДИ01 «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-141».

Система координат: МСК-56.

Система высот Балтийская 1977 г.

Отчет по точке			
Имя	Север (м)	Восток (м)	Отметка (м)
Rp 6641	415763,269	2337823,794	118,878
Rp 6642	415734,587	2337895,479	119,250
Rp 6643	416839,701	2338256,056	116,258
Rp 6644	416991,363	2337911,767	116,965
Rp 6645	415258,604	2334245,683	128,982
Rp 6646	415244,914	2334300,996	128,115
Rp 6647	410299,049	2337383,291	146,803
Rp 6648	410324,896	2337320,067	145,694
Донгузская			
Илецк			
Качкарский Мар			
Молоканка			
Рождественка			

Векторы GPS					
Имя	dN (м)	dE (м)	dHt (м)	СКО в плане	СКО по высоте
Rp 6641–Rp 6642	-28,680	71,687	0,372	0,003	0,004
Rp 6641–Донгузская	-8740,630	-39680,803	45,979	0,013	0,025
Rp 6641–Илецк	-52672,475	-40063,884	15,933	0,019	0,035
Rp 6641–Качкарский Мар	16229,478	-26932,209	61,310	0,012	0,021
Rp 6641–Молоканка	5624,554	-14411,739	27,977	0,008	0,015
Rp 6641–Рождественка	-184,186	12447,539	-10,110	0,005	0,009
Rp 6642–Донгузская	-8711,932	-39752,477	45,629	0,013	0,025
Rp 6642–Илецк	-52643,777	-40135,560	15,577	0,018	0,035
Rp 6642–Качкарский Мар	16258,178	-27003,884	60,961	0,011	0,020

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взап. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

106

Копировал:

Формат А4

Rp 6642–Молоканка	5653,242	-14483,415	27,581	0,009	0,015
Rp 6642–Рождественка	-155,490	12375,866	-10,464	0,006	0,010
Rp 6643–Rp 6644	151,662	-344,287	0,725	0,003	0,004
Rp 6643–Донгузская	-9817,060	-40113,072	48,548	0,015	0,024
Rp 6643–Качкарский Мар	15153,056	-27364,477	63,896	0,013	0,019
Rp 6643–Молоканка	4548,124	-14844,001	30,537	0,007	0,011
Rp 6643–Рождественка	-1260,610	12015,275	-7,533	0,006	0,009
Rp 6644–Донгузская	-9968,720	-39768,764	47,872	0,013	0,024
Rp 6644–Илецк	-53900,566	-40151,843	17,826	0,019	0,034
Rp 6644–Качкарский Мар	15001,398	-27020,171	63,214	0,011	0,018
Rp 6644–Молоканка	4396,467	-14499,696	29,859	0,005	0,009
Rp 6644–Рождественка	-1412,272	12359,576	-8,218	0,005	0,008
Rp 6645–Rp 6646	-13,692	55,315	-0,867	0,003	0,005
Rp 6645–Донгузская	-8236,117	-36102,601	35,738	0,015	0,020
Rp 6645–Качкарский Мар	16733,993	-23354,010	51,066	0,011	0,016
Rp 6645–Молоканка	6129,060	-10833,536	17,706	0,006	0,007
Rp 6645–Рождественка	320,335	16025,741	-20,369	0,007	0,009
Rp 6646–Донгузская	-8222,430	-36157,913	36,607	0,013	0,024
Rp 6646–Илецк	-52154,272	-36540,994	6,567	0,017	0,038
Rp 6646–Качкарский Мар	16747,683	-23409,319	51,929	0,009	0,020
Rp 6646–Молоканка	6142,744	-10888,844	18,582	0,006	0,011
Rp 6646–Рождественка	334,017	15970,431	-19,494	0,006	0,013
Rp 6647–Rp 6648	25,847	-63,223	-1,107	0,001	0,002
Rp 6647–Донгузская	-3276,573	-39240,209	18,168	0,015	0,022
Rp 6647–Качкарский Мар	21693,551	-26491,619	33,478	0,013	0,020
Rp 6647–Молоканка	11088,616	-13971,147	0,131	0,007	0,011
Rp 6647–Рождественка	5279,889	12888,129	-37,919	0,007	0,010
Rp 6648–Донгузская	-3302,430	-39176,972	19,255	0,014	0,023
Rp 6648–Илецк	-47234,260	-39560,054	-10,786	0,020	0,032
Rp 6648–Качкарский Мар	21667,694	-26428,382	34,565	0,013	0,020
Rp 6648–Молоканка	11062,759	-13907,911	1,219	0,008	0,011
Rp 6648–Рождественка	5254,023	12951,365	-36,859	0,008	0,012
Донгузская–Илецк	-43931,833	-383,082	-30,040	0,015	0,025
Донгузская–Качкарский Мар	24970,109	12748,592	15,332	0,010	0,016
Донгузская–Молоканка	14365,175	25269,064	-18,022	0,010	0,017
Донгузская–Рождественка	8556,445	52128,335	-56,096	0,018	0,029
Илецк–Качкарский Мар	68901,955	13131,671	45,380	0,020	0,034
Илецк–Молоканка	58297,020	25652,146	12,028	0,020	0,032
Илецк–Рождественка	52488,288	52511,420	-26,041	0,020	0,036
Качкарский	-10604,936	12520,473	-33,354	0,006	0,010

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

107

Копировал:

Формат А4

Мар–Молоканка					
Качкарский Мар–Рождественка	-16413,667	39379,747	-71,424	0,016	0,024
Молоканка–Рождественка	-5808,730	26859,275	-38,072	0,010	0,016

Составил:  Т.А.Трофимова

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т					
-------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
108

Приложение М

Карточки закладки геодезических пунктов (реперов)

Год производства работ: 2021 год

ООО «Терра»

Объект: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)		Rp6647		Тип знака: временный репер Населенный пункт:		Трапеция: N-45-21 п. Караванный	
				Описание местоположения Оренбургская область, Оренбургский район, в 10,7 км юго-западнее п. Караванный; В 5 м восточнее от деревянного кола; В 5 м восточнее от деревянного кола.			
Тип центра: <i>арматура</i> , <i>L=1 м, вкопанная в</i> <i>грунт на 0,9 м.</i>							
Составил	 подпись	А.Г. Маврин	фамилия	Проверил	 подпись	А. Н. Власов	фамилия

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование (выделить нужное и указать класс)		Rp6648		Тип знака: временный репер Населенный пункт:		Трапеция: N-45-21 п. Караванный	
				Описание местоположения Оренбургская область, Оренбургский район, в 10,7 км юго-западнее п. Караванный; В 5 м восточнее от деревянного кола; В 5 м восточнее от деревянного кола.			
Тип центра: <i>арматура</i> , <i>L=1 м, вкопанная в</i> <i>грунт на 0,9 м.</i>							
Составил	 подпись	А.Г. Маврин	фамилия	Проверил	 подпись	А. Н. Власов	фамилия

Инв. № подл.	Взаим. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист 109
--------------	---------------	--------------	------	--------	------	--------	-------	------	-------------------------------	-------------

Копировал:

Формат А4

Приложение Н **Согласования подземных и наземных инженерных коммуникаций с** **эксплуатирующими организациями**

СОГЛАСОВАНИЕ **подземных и наземных инженерных коммуникаций** **с эксплуатирующими организациями.**

Инженерно-геодезические изыскания

По объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140»

Местоположение: Оренбургская область, муниципальный район Оренбургский

№ п.п.	Наименование коммуникации	Наименование эксплуатирующих организаций, фактический адрес, контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись/ Дата
1	КНП-А	ООО «ГПН-А»	мастер Кулемин М.В.	
2	НГСК	ООО «Газпромнефть-Оренбург» Центр технического обслуживания и ремонта трубопроводов Ведущий технолог А.С. Копырулин		14.10.21
3	УЗНГ-1	ООО «ГПНО»	мастер Будилько С.В.	15.10.21
4	ВРБкВ ФР-08	ООО НЭН	И.О. начальника С.В. Воронцов	
5	Коммунальные хот. заданы бюро	ООО «ГПН-Абсолют»	ООО «ГПН-Абсолют» Оренбургское производственное	 19.10.2021

Согласование выполнил Матрик А.З.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаим. инв. №						
Согласование выполнил <u>Матреш А.В.</u> <u>1. [подпись]</u>								
							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						110		

Копировал:

Формат А4

Приложение П
Каталог координат геологических выработок (скважин)

Система координат – МСК 56
Система высот - Балтийская 1977 г.

№ скважины	X	Y	Абс. отм. устья, м
1Т	410449,38	2337302,09	146,2
2	410462,07	2337272,44	146,3
3Т	410473,76	2337242,56	146,35
4	410486,32	2337213,27	146,35
5Т	410498,73	2337183,97	146,4
6	410510,66	2337153,92	146,45
7Т	410483,51	2337134,72	146,75
8Т	410491,02	2337096,89	146,75
9Т	410534,6	2337115,78	146,45
10Т	410541,08	2337122,93	146,4
11Т	410542,51	2337100,23	146,25
12Т	410554,73	2337095,03	146,1
13Т	410531,96	2337084,56	146,4
14Т	410502,86	2337070,3	146,65
15Т	410492,64	2337067,75	146,7
16Т	410454,58	2337049,74	147,25
17Т	410421.03	2337028.30	147.40
18Т	410533.94	2336761.5	148,35
19Т	410670.15	2336508.39	149,80
20Т	410776.52	2336235.74	150,35
21Т	410887.31	2335970.6	150,35
22Т	410948.09	2335827.65	150,35

Составил:  Т.А. Трофимова

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
							111

Приложение Р

Каталог координат вершин углов трасс

Система координат – МСК 56

Наименование угла	X	Y
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140		
Начало трассы ПК0+00	410958.51	2335807.18
ВУ1	410846.81	2336079.09
ВЛ 6кВ	410954.66	2335816.55
Нефтепровод, газопровод	410944.57	2335841.13
Водопровод	410898.82	2335952.48
ВУ2	410704.22	2336426.2
ВУ3	410578.63	2336747.8
ВУ4	410465.81	2337022.44
ВУ5	410571.34	2337065.79
ВУ6	410555.42	2337104.53
ВУ7	410548.96	2337101.88
Конец трассы ПК14+95,35	410540.97	2337121.31
Нефтесборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтесборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8		
Начало трассы ПК0+00	410536.88	2337112.49
ВУ1	410537.00	2337112.17
ВУ2	410542.97	2337114.62
ВУ3	410563.96	2337063.52
ВУ4	410464.89	2337022.82
ВУ5	410577.98	2336747.53
ВУ6	410640.77	2336586.76
ВУ7	410703.57	2336425.94
ВУ8	410774.86	2336252.41
Водопровод	410898.17	2335952.24
Нефтепровод, газопровод	410943.92	2335840.87
ВЛ 6кВ	410954.01	2335816.30
Конец трассы ПК14+81,2	410957.86	2335806.92
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140		
Начало трассы ПК0+00	410401.70	2337018.71
Нефтепровод, газопровод	410410.76	2337022.64
Нефтепровод, газопровод	410451.66	2337040.31
ВУ1	410495.93	2337059.44
Конец трассы ПК3+26,2	410494.03	2337064.07

Составил:



Т.А. Трофимова

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

112

Копировал:

Формат А4

Приложение С
Ведомость пересечений трасс с подземными и наземными
инженерными коммуникациями

Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРГГ К-140							
0+10,1	ВЛ 6кВ	-	-	88	ПО «ОН» ООО «Ноябрьскэнергофть»	г. Оренбург, ул. Комсомольская, д. 122	
0+36,69	Нефтепровод газопровод	219 114	1,7	89	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	г. Оренбург, ул. Краснознаменная д. 56/1	
1+57,09	Водопровод	89	2,2	87			
Нефтеборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8							
13+24,10	Водопровод	89	2,2	89	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	г. Оренбург, ул. Краснознаменная д. 56/1	
14+44,52	Нефтепровод газопровод	219 114	1,7	87			
14+71,05	ВЛ 6кВ	-	-	88	ПО «ОН» ООО «Ноябрьскэнергофть»	г. Оренбург, ул. Комсомольская, д. 122	
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140							
0+09,90	2 Нефтепровода газопровод	168 114	1,6	88	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	г. Оренбург, ул. Краснознаменная д. 56/1	
0+54,43	2 Нефтепровода газопровод	114 57	1,7	89			

Составил:



Т.А. Трофимова

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

113

Копировал:

Формат А4

Приложение Т

Ведомость пересекаемых угодий

№№ пунктов и плюсовых				Расстояние (м)	Область, район, наименование землепользователя	Ширина полосы отвода	Угодья (га)										Итого	Примечание		
от		до					лешня	настибне	дороги	Зерново- поль	лесопоса- дка	лес	кустарник растиво- залежи	протии						
ПК	+	ПК	+																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
Нефтеборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8																				
00	00	14	53,43	1453,43	Оренбургская область, Оренбургский район, земли Голодниковой Н.А. Голодников В.М. Голодников П.М.	32	46,51	-	-	-	-	-	-	-	-	46,51	Ширина полосы участка трассы находится в зоне параллельно протянутой трассы газопровода от точки врезки в газопровод ЗУ-8 - ЗУ-6 до ТРГТ К-140			
14	53,43	14	62,11	8,68	Оренбургская область, Оренбургский район, земли администрации	32	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	0,28				
14	53,43	14	81,21	19,10	Оренбургская область, Оренбургский район, земли Пальниченко С.В.	32	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	0,61				
Всего по трассе				1481,21			47,40	-	-	-	-	-	-	-	-	2,27				
В.Л-6кВ до проектируемой КТП юста добывающих скважин К-140																				
14	53,43	14	62,11	21,40	Оренбургская область, Оренбургский район, земли ООО Сельскохозяйственное предприятие "Время" (аренда)	8	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17				
14	53,43	14	62,11	8,27	Оренбургская область, Оренбургский район, земли администрации	8	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07				
00	00	14	53,43	77,98	Оренбургская область, Оренбургский район, земли Голодниковой Н.А. Голодников В.М. Голодников П.М.	8	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62				
Всего по трассе				107,65			0,86	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86				

Составил:



Т.А. Трофимова

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

114

Копировал:

Формат А4

Приложение У

Справки министерства природных ресурсов об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального, областного и местного значения



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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

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

21.12.2014 № 05-12-32/35995
на № _____ от _____

Минстрой России
ФАУ «Главгосэкспертиза»

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министра России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать, в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №								Лист 115
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				Лист

Копировал:

Формат А4

В иных административно-территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

В Министерство необходимо обращаться только при реализации объектов на территориях указанных в перечне.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, по мониторингу, учету и ведению кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №								Лист 116
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т				Лист
										116

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданного уполномоченным государственным органом в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 17 листах.

Заместитель Министра



М.К. Керимов

Исп. Галинских С.А. (499) 254-63-69

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										117
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

55	Омская область	Колосовский, Саргатский, Тюкалинский	Государственный природный заказник	Баировский
	Омская область	Оконешниковский, Черлакский	Государственный природный заказник	Степной
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Колышлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный	Рязанский

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист
118

Копировал:

Формат А4



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

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

Директору
ООО «Терра»

А.С. Доронину

E-mail: terra_samara@mail.ru

пр-т Кирова, 41 А, г. Самара, 443052

03.12.2021 № 55-1-3815

На № 892 от 29.10.2021

Уважаемый Александр Сергеевич!

Сообщаем, что на территории, подлежащей хозяйственному освоению по проекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К- 140», в Оренбургском районе Оренбургской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

Участки были исследованы ранее, заключения ГИКЭ согласованы (письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 19.05.2021 г. № 55-1-1291).

Территория расположена вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										119
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Копировал:

Формат А4

2

На основании вышеизложенного, инспекция считает возможным проведение работ по проекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140», в Оренбургском районе Оренбургской области.

Заместитель начальника инспекции

Д.Р. Тухватуллин



В.М. Астафьев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №	В.М. Астафьев						ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										120
Изм.	Кол.уч	Лист								№ док.

Копировал:

Формат А4

Приложение Ф
Справка администрации муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
КАРАВАННЫЙ СЕЛЬСОВЕТ
ОРЕНБУРГСКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ООО Терра

ул. Советская, 10 п. Караванный
Оренбургский район, Оренбургская область, 460527
телефон/факс: (3532) 39-45-46
e-mail: kar.selsovnet@yandex.ru

29.12.2021 год № 868

На № 1003 от 17.12.2021

Администрация МО Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области по объектам проектирования и строительства: ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-131;

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-136;

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140;

ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-141

, расположенных в Оренбургском районе Оренбургской области сообщает, что вблизи проектируемых объектов отсутствуют:

-месторождения поверхностных и подземных источников питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны источников водоснабжения;

-санкционированных свалок и полигонов промышленных и твердых коммунальных отходов, кладбищ;

-особоценных продуктивных сельскохозяйственных угодий;

- санитарно-защитных зон (санитарных разрывов);

-мелиорированные земли, мелиоративные системы и мелиорации.

Вблизи объектов отсутствуют на расстоянии более 3000 м. кладбища и их санитарно- защитные зоны.

/Глава МО Караванный сельсовет

 Н.А. Тартышев

А.Б. Доскаркина
тел. 39-45-46

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист
121

Копировал:

Формат А4

Приложение X

Акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ

ООО «Терра»

А К Т
полевого контроля и приёмки топографо-геодезических работ

« 22 » января 2022 г.

Мы, нижеподписавшиеся, директор Доронин А.С. (включенный в национальный реестр рег. № ПИ-013499), нач. ОТК Власов А.Н., в присутствии

(должность, Ф.И.О.)

геодезиста Маврина А.Г.
(должность, Ф.И.О.)

составили настоящий акт в том, что за период

« 22 » января 2022 г.

по « 22 » января 2022 г.

произведены контроль и приёмка топографо-геодезических работ, выполненных по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140», расположенному по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).

Виды и объёмы работ

№№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Объём	Схема ходов	Условные обозначения
	Топографическая съёмка				
1	М 1:500	га	7,9		
2	М 1:2000		14,4		

Результаты полевого контроля

Топографическая съёмка в М :1:500, 1:2000

№№ п/п	Величина отклонен. (см)	Рельеф		Ситуация		Примеч. мм
		Кол. пикет.	%	Кол. пикет	%	
1.	0,2	27	60	41	68	0,2
2	0,4	18	40	19	32	0,4

Состояние полевой документации Полевые материалы оформлены в соответствии с требованиями действующих инструкций.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

122

Копировал:

Формат А4

Состояние техники безопасности и трудовой дисциплины Нарушений техники безопасности и трудовой дисциплины не выявлено.

Обеспечение рабочими и транспортом Бригада обеспечена рабочим и транспортом.

Состояние инструмента и снаряжения Снаряжение и инструменты в исправном состоянии. Средства измерений прошли ежегодный метрологический контроль.

Выполнение указаний инспектирующих лиц Выполняются.

Замечания и предложения Добавить недостающие пикеты, на коммуникациях добавить их технические характеристики (глубину заложения, материал труб).

Замечания исправил Замечания исправлены в процессе контроля.

Исполнитель работ геодезист  Маврин А.Г.
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

Работу проверил (принял) Нач. ОТК  Власов А.Н.
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)
Директор  Доронин А.С.
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
										123
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение Ц

Акт контроля и приемки камеральных работ

А К Т контроля и приёмки камеральных работ

Объект: «ВУ ОНГКМ, Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» Дата: 24.01.2022 г.

Предприятие : ООО «Терра»

Акт составили: директор Доронин А.С. (включенный в национальный реестр рег. № ПИ-013499), начальник ОТК Власов А.Н.

Начальник ОТК: Власов А.Н.

должность Ф.И.О. контролирующего лица

должность Ф.И.О. руководителя проверяемого подразделения

в том, что произведен контроль и приемка камеральных работ инженерно-геодезических изысканий по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140».

Таблица 1 Список исполнителей, занятых на камеральных работах

ФИО	Должность	Вид работ
Трофимова Т.А.	Инженер-геодезист	Создание топографических планов программой AutoCAD
Хрипунова Н.Н.	Инженер-картограф	Создание топографических планов программой MapInfo
Трофимова Т.А.	Инженер-геодезист	Камеральная обработка ранее выполненных работ и составление технического отчета по результатам инженерно-геодезических изысканий

Исполнители работ предъявили на проверку и приемку материалы инженерно-геодезических изысканий в объеме, указанном в Таблице 2.

Таблица 2 Виды и объем камеральных работ

Наименование работ	Ед. изм.	Объем
Создание топографических планов масштабов 1:500, 1:2000 сечение рельефа через 0,5 м, 1,0 м. соответственно, с использованием программ AutoCAD-2011 и MapInfo-10,5	Лист	6
Трассирование линейных объектов:		
Газопровод от точки врезки в газопровод ЗУ-8 – ЗУ-6 до ГРПГ К-140	м	1495,35
Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-140 до точки врезки в нефтеcборный коллектор от ЗУ-6 - ЗУ-8	м	1481,21
ВЛ-6кВ до проектируемой КТП куста добывающих скважин К-140	м	107,65
Составление технического отчета	Том	1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

124

Копировал:

Формат А4

Результаты камерального контроля

Соблюдение принятой технологии:

- Работа по камеральной обработке материалов, созданию топографических планов масштабов 1:500, 1:2000, составлению технического отчета по результатам инженерно-геодезических изысканий выполнена в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, Комплексного задания на производство инженерных изысканий и Программы инженерно-геодезических изысканий.

- Цифровые инженерно-топографические планы масштабов 1:500 и 1:2000 созданы на основе автоматизированных методов с использованием прикладных программ AutoCAD-2010 и MapInfo-10 в проекции «План-схема». По содержанию и детальности отображения объектов местности цифровые планы соответствуют требованиям, предъявляемым к топографическим планам. Средняя погрешность нанесения объектов и контуров на планы не превышает 0,5 мм относительно их положения на исходных планах. Информация об объектах, элементах ситуации и рельефа изображена на планах в соответствии с действующими «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», изд. 1989 г. Векторный вид в формате MapInfo выполнен в соответствии с классификатором Заказчика.

Соблюдение правил безопасного ведения работ: нарушений правил безопасного ведения работ не выявлено.

Заключение: Инженерно-геодезические изыскания по объекту выполнены в соответствии с принятыми нормативными документами, Комплексным заданием, Программой инженерно-геодезических изысканий и содержат все необходимые данные, достаточные для проектирования, а также для выполнения других видов изысканий.

Исполнители работ:

Хрипунова Н.Н.

Трофимова Т.А.

Работу проверил (принял):

Начальник ОТК

(должность)

(подпись)

Власов А.Н.

(Ф.И.О.)

Директор

(должность)

(подпись)

Доронин А.С.

(Ф.И.О.)

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взаим. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т	Лист
							125

Копировал:

Формат А4

Приложение Ш **Гарантийное письмо на закрепление и передачу проектируемых объектов и** **пунктов ГРО**

Engineering, procurement and construction

Terra Ltd

Russia, Samara City,
Kirova Street, 41A
Tel. +7 846931-92-07

Изыскания, проектирование и строительство

ООО Терра

443052, РФ, г. Самара,
Проспект Кирова, 41А
Тел. 8 (846) 931-92-07

Исх.750 от 18.08.2021 г.

Pavel.Kupriyanov@Giprovostokneft.ru

Главному инженеру АО «Гипровостокнефть»

Попову Н.П.

Копия: ГИП Куприянову П.А.

*Гарантийное письмо на закрепление и
передачу проектируемых объектов и пунктов ГРО*

Уважаемый Николай Павлович!

ООО «Терра» на основании договора субподряда № 1055-Н3002-СП001 выполняло инженерно-геодезические изыскания по проекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140».

Настоящим сообщая Вам, что ООО «Терра» гарантирует перед началом выполнения строительно-монтажных работ произвести работы по закреплению на местности проектируемых объектов и пунктов геодезической разбивочной основы по вызову ОМГР и передать в установленный срок согласно ВСН 30-81 представителю Заказчика.

Прошу ответным письмом согласовать гарантийные обязательства ООО «Терра».

Директор



А.С. Доронин

Исп. Т.А. Трофимова
Тел. 89608297010

E-mail: terra_samara@mail.ru

ИНН/КПП 6318166129/631801001, ОГРН 107 631 801 4761

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т

Лист

126

Копировал:

Формат А4



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»)

Юридический адрес:
Россия, 460024, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 56/1
ИНН 5610218014, КПП 561001001
ОГРН 1165658052450
Адрес для корреспонденции:
Россия, 460024, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 56/1
Тел.: +7 (3532) 91-37-47; Факс: +7 (3532) 91-37-57
e-mail: orb-pramniaya@gazprom-neft.ru
www.orb.gazprom-neft.ru

24. 01.22 № 11/05.1-39

на № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «Терра»

Виноградову К.Н.

О согласовании гарантийного письма ГРО

Уважаемый Кирилл Николаевич!

В ответ на Ваше письмо исх. № 750 от 18.08.2021 сообщаю, что гарантийные обязательства по закреплению и передаче ГРО по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140» согласованы.

С уважением,

Руководитель сектора
проектных работ

Ю.В. Пимнев

Николаев А.С.,
91-37-53 (доб. 1653)



ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ОРЕНБУРГ»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №							Лист
									127
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВУ0-ПКС.К140-2044-ИИ-ИГДИ01-Т			

Копировал:

Формат А4



**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

03.12.2021 № 55-1-3815

На № 892 от 29.10.2021

Директору
ООО «Терра»

А.С. Доронину

E-mail: terra_samara@mail.ru

пр-т Кирова, 41 А, г. Самара, 443052

Уважаемый Александр Сергеевич!

Сообщаем, что на территории, подлежащей хозяйственному освоению по проекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К- 140», в Оренбургском районе Оренбургской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

Участки были исследованы ранее, заключения ГИКЭ согласованы (письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 19.05.2021 г. № 55-1-1291).

Территория расположена вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

На основании вышеизложенного, инспекция считает возможным проведение работ по проекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140», в Оренбургском районе Оренбургской области.

Заместитель начальника инспекции

Д.Р. Тухватуллин



В.М. Астафьев



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ОРЕНБУРГСКИЙ РАЙОН
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.02.2021 № 325-н

О принятии решения о
подготовке документации по
планировке территории для
размещения линейного объекта
ООО «Газпромнефть-Оренбург»:
«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с
куста добывающих скважин К-
140», расположенного в границах
муниципального образования
Чкаловский сельсовет,
муниципального образования
Караванный сельсовет
Оренбургского района
Оренбургской области

Руководствуясь частью 4 статьи 45, статьями 41-43 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Решением Совета депутатов муниципального образования Оренбургский район от 12 сентября 2013 года № 409 «Об утверждении Положения о порядке подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решений администрации муниципального образования Оренбургский район», и на основании заявления Бутыркина А.А. от 21.01.2021 № исх. 01621272, действующего на основании доверенности Д 31 от 19.01.2021 в интересах ООО «Газпромнефть-Оренбург»:

1. Разработать документацию по планировке территории для размещения линейного объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-140», расположенного в границах муниципального образования Чкаловский сельсовет, муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области (далее документация по планировке территории).

2. Заказчиком по подготовке документации по планировке территории определить ООО «Газпромнефть-Оренбург».

3. Документацию по планировке территории разработать в объеме проекта планировки территории, содержащего в своем составе проект межевания.

4. Рекомендовать ООО «Газпромнефть-Оренбург» согласовать разработанную документацию по проекту планировки и проекту межевания территории с органом местного самоуправления поселения, указанного в пункте 1 настоящего постановления и представить для проверки в администрацию муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области.

5. Отделу архитектуры и градостроительства управления земельных и имущественных отношений, архитектуре и градостроительству (Демченко Н.А.) в 10-дневный срок со дня подписания настоящего постановления направить уведомление о принятии настоящего постановления главам муниципального образования Чкаловский сельсовет, муниципального образования Караванный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации муниципального образования по строительству, жилищно-коммунальному и дорожному хозяйству.

7. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования Оренбургский район в сети «Интернет» и в районной газете «Сельские вести».

8. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава
муниципального образования



В.Н. Шмарин

Разослано: ОАиГ УЗИО АиГ, УЗИО АиГ, Совету депутатов МО Оренбургский район, администрации муниципального образования Чкаловский сельсовет, администрации муниципального образования Караванный сельсовет, правовому комитету, отделу по информационным технологиям, взаимодействию с общественностью и СМИ, прокуратуре района, ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «Терра», редакции газеты «Сельские вести», в дело