

Заказчик - ООО «Трансойл»

Проектировщик – ООО «ИК «Регион Проект»

«Расширение обустройства Байданскинского нефтяного месторождения»

Том 1 «Основная часть проекта планировки территории»

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

10522-ППТ

Заказчик - ООО «Трансойл»

Проектировщик – ООО «ИК «Регион Проект»

**«Расширение обустройства Байданскинского
нефтяного месторождения»**

**Том 1 «Основная часть проекта планировки территории»
Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»**

10522-ППТ

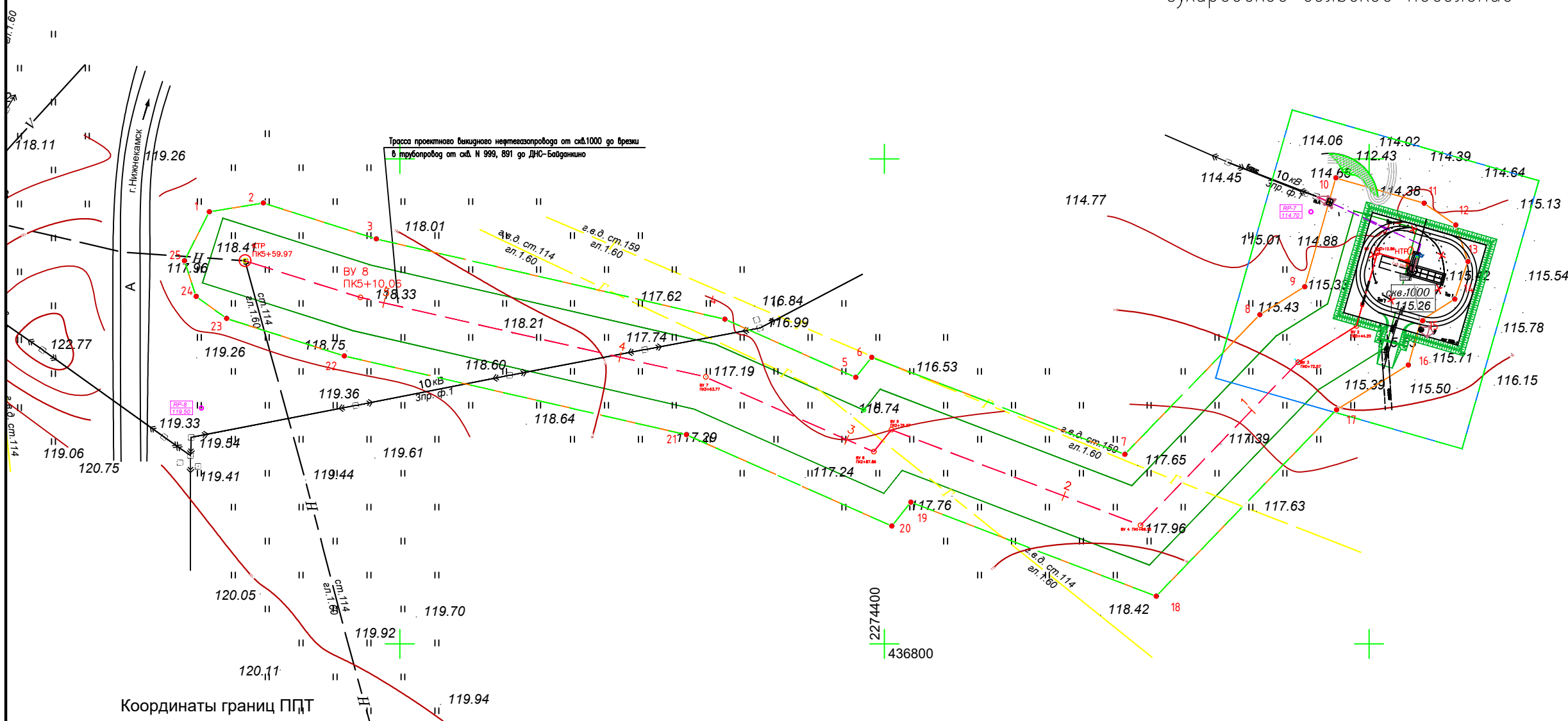
Директор

Р.Р.Аухадеев

Состав документации по планировке территории.																									
Номер тома		№ п/п		Состав			Наименование			Примечание															
1		2		3			4			5															
Том 1		1		Основная часть проекта планировки территории			Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»																		
		2					Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»																		
Том 2		3		Материалы по обоснованию проекта планировки территории			Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»																		
							Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»																		
				Приложение																					
Том 3		4		Основная часть проекта межевания территории			Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»																		
		5					Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»																		
Том 4		6		Материалы по обоснованию проекта межевания территории			Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»																		
		7					Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»																		
Изм		Кол.уч		Лист		№док		Подп.		Дата															
Инв. № подл.												Стадия													
												Лист													
												Листов													
												Состав проекта планировки и межевания территории линейного объекта													
												ООО «РегионПроект»													
		ГИП		Бочкарев А.М.																					
		Утвердил		Аухадеев Р.Р.																					

Том 1 «Основная часть проекта планировки территории»
Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Нижнекамский муниципальный район
Сухареvское сельское поселение



Координаты границ ППТ

Номер_вершины	Положение Y	Положение X
1	436978.20	2274121.31
2	436981.84	2274143.64
3	436967.02	2274190.23
4	436933.92	2274334.14
5	436909.93	2274388.10
6	436918.18	2274394.72
7	436878.15	2274499.16
8	436935.74	2274554.89
9	436947.27	2274573.42
10	436992.18	2274586.30
11	436981.74	2274622.70
12	436972.75	2274635.77
13	436957.71	2274640.81
14	436942.15	2274635.38
15	436933.25	2274622.09
16	436915.00	2274616.18
17	436896.54	2274586.54
18	436819.64	2274512.11
19	436858.44	2274410.90
20	436848.59	2274403.00
21	436886.27	2274318.23
22	436918.75	2274177.02
23	436934.20	2274128.48
24	436943.26	2274115.88
25	436958.02	2274111.06

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- Нефтепровод
 - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка ППТ
 - Границы временного отвода
 - Проектируемые ЗОУИТ
 - Поворотные точки границ ППТ

- Примечание:
- Ширина полосы временного отвода для трассы трубопровода составляет 28 м, принята в соответствии с СП 284.1325800.2016.
 - Охранная зона нефтепровода устанавливается по 25 м от оси в каждую сторону согласно правил охраны магистральных трубопроводов.
 - Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 - На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
 - Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 - Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 - Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 - Система координат – местная система координат МСК-16, система высот Балтийская.

Взам. инв. №	
Погр. и дата	
Инв. № погр.	

						Проект планировки территории			
						«Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нгрок.	Погнись	Дата				
						Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1 "Проекта планировки территории. Графическая часть."			Стадия
									Лист
									Листов
						П			1.1
									–
ГИП.	Бочкарев					Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перестройству) из зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000			ООО "Регион Проект"
Утвердил	Аухадеев								

Нижнекамский муниципальный район
Каенлинское сельское поселение

Координаты границ ППТ

Номер_вер шины	Положение Y	Положение X
26	444452.69	2274564.78
27	444460.75	2274718.43
28	444366.69	2274723.36
29	444362.34	2274640.40
30	444094.45	2274739.22
31	444043.18	2274762.83
32	444032.48	2274771.02
33	444015.18	2274773.21
34	444003.19	2274764.10
35	443996.96	2274750.18
36	443999.26	2274735.18
37	444015.69	2274720.44
38	444075.08	2274693.09
39	444359.61	2274588.26
40	444358.64	2274569.71

Примечание:

1. Ширина полосы временного отвода для трассы трубопровода составляет 28 м, принята в соответствии с СП 284.1325800.2016.
2. Охранная зона нефтепровода устанавливается по 25 м от оси в каждую сторону согласно правил охраны магистральных трубопроводов.
3. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
4. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
5. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
6. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
7. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
8. Система координат – местная система координат МСК-16, система высот Балтийская.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Нефтепровод
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка ППТ
- Границы временного отвода
- Проектируемые ЗОУИТ
- 5 — Поворотные точки границ ППТ

						Проект планировки территории			
						«Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нгрок.	Подпись	Дата				
						Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1 "Проекта планировки территории. Графическая часть."	Стадия	Лист	Листов
							П	1.2	—
ГИП.		Бочкарев				Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перестройству) из зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000	ООО "РегионПроект"		
Утвердил		Аухагеев							

Содержание

Введение	2
РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ».....	4
2.1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	5
2.2. Перечень субъектов российской федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов российской федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейного объекта.....	5
2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	6
2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	7
2.5.Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	7
2.6.Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	8
2.7.Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	8
2.8.Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	9
Основная нормативно-правовая база	15

Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.					Лист 1

Введение

Проект планировки территории состоит из двух частей, в его состав входят основная часть и материалы по обоснованию. Материалы по обоснованию разрабатываются на основе предоставленных исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений разработанных в основной части проекта планировки территории. Все главы и графические схемы разрабатывались согласно ["Постановление от 12 мая 2017 года №564 \(с изменениями на 26 августа 2020 года\)"](#) «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»

На территории линейного объекта красные линии не устанавливались в связи с размещением объекта вне зоны городской застройки. На объекте определены границы проектирования.

Границы проектирования проведены 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 документе приводятся обоснования принятых решений.

Согласно [Градостроительному кодексу Российской Федерации \(с изменениями на 30 апреля 2021 года\)](#) (глава 5) от 29.12.2004 № 190-ФЗ и других нормативных и правовых актов разработка проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Согласно п. 2 (в) ["Постановления от 16 февраля 2008 года №87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию \(с изменениями на 9 апреля 2021 года\)"](#), к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Проект планировки территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно-нормативной и методической документацией ["Градостроительный кодекс Российской Федерации \(с изменениями на 30 апреля 2021 года\)](#) № 190-ФЗ от 29.12.2004 г., ["СП 42.13330.2016 \(с Изменениями N 1, 2\)"](#) «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и другой нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, дорог, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без

Инв. № подл.	Полп. и дата				
	Инв. Дубл.				
	Взам. инв. №				
	Полп. и дата				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.					Лист 2

перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен "[Федеральный закон от 21.07.2005 №111-ФЗ](#)).

Согласно статье 30 "[Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ \(с изменениями на 30 апреля 2021 года\) \(редакция, действующая с 1 мая 2021 года\)](#)" предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Проект планировки территории, разработан на основании геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений. Работы выполнялись в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот.

Материалы по обоснованию, основная часть проекта, проект межевания территории, включают в себя как графические, так и текстовые материалы.

Весь картографический материал выдается на электронных носителях в программе AutoCAD, которая позволяет более детально рассмотреть небольшие объекты. Пояснительная записка и прочие текстовые материалы в составе проекта подготовлены в форматах Microsoft Office и PDF.

Инв. № подл.	Полп. и дата					Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.			Лист
									3
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

[illegible]

2.1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проект планировки линейного объекта «Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения» (далее линейный объект) разработан Обществом с ограниченной ответственностью «Регион Проект» согласно требованиям законодательных актов и рекомендаций нормативных документов.

Заказчик ООО «Трансойл».

Местоположение объекта: Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район,
Сухареvское сельское поселение, Каенлинское сельское поселение.

Состав проекта планировки включает в себя следующие сооружения:

- скважина 1000;
- трасса выкидного нефтегазопровода от скв.1000 до врезки в трубопровод от скв. N 999, 891 до ДНС-Байданкино;
- куст 998;
- трасса нефтегазосборного трубопровода от БГ-998 до врезки в существующий трубопровод от БГ-903 до ДНС-Байданкино.

2.2. Перечень субъектов российской федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов российской федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейного объекта

Зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается на территории следующих муниципальных образований:

Территория проектирования: Субъект Российской Федерации-Республика Татарстан,
Муниципальный район- Нижнекамский;

Муниципальное образование- Сухаревское сельское поселение, Каенлинское сельское поселение.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Таблица №2 Координаты характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта (границы ППТ) (Система координат МСК-16, Зона- 2).

Номер_точки	координата X	координата Y
1	2	3
1	436978.20	2274121.31
2	436981.84	2274143.64
3	436967.02	2274190.23
4	436933.92	2274334.14
5	436909.93	2274388.10
6	436918.18	2274394.72
7	436878.15	2274499.16
8	436935.74	2274554.89
9	436947.27	2274573.42
10	436992.18	2274586.30
11	436981.74	2274622.70
12	436972.75	2274635.77
13	436957.71	2274640.81
14	436942.15	2274635.38
15	436933.25	2274622.09
16	436915.00	2274616.18
17	436896.54	2274586.54
18	436819.64	2274512.11
19	436858.44	2274410.90
20	436848.59	2274403.00
21	436886.27	2274318.23
22	436918.75	2274177.02
23	436934.20	2274128.48
24	436943.26	2274115.88
25	436958.02	2274111.06

Инов. № полл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инов. Дубл.	Полп. и дата

Инв. № подл.		Полп. и дата		Взам. инв. №		Инв. Дубл.		Полп. и дата	

Инв. № полл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры.

Если в процессе строительства и иных хозяйственных работ будут выявлены какие-либо предметы или объекты ИКН, то вступает в силу Закон № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. который гласит: Предприятия, учреждения и организации в случае обнаружения в процессе ведения работ археологических и других объектов имеющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, обязаны сообщить об этом представителям государственных органов охраны памятников и приостановить дальнейшее ведение работ.

В соответствии со статьей 37 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» при обнаружении в процессе производства работ объектов культурного наследия дальнейшее ведение работ необходимо приостановить и сообщить о находке в Министерство культуры РТ.

На территории проведения производственных работ объектов историко-культурного наследия не выявлены.

2.8.Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

С целью минимизации неблагоприятного воздействия объекта предполагаемого проекта строительства на окружающую среду в период строительства и эксплуатации необходимо соблюдать необходимые требования и мероприятия.

Охрана атмосферного воздуха

Разрабатываемые природоохранные мероприятия при обустройстве скважин, строительстве сооружений должны учитывать предельно допустимые нагрузки на приземный слой атмосферного воздуха, гидросферу и биотопы. Заявляемые в проектах технические средства, технологические процессы и материалы должны иметь инженерное обеспечение и сертификаты на использование.

Они должны предусматривать надежные и эффективные меры предупреждения загрязнения природных сред вредными выбросами, сбросами, отходами; обезвреживание и утилизацию отходов; внедрение ресурсосберегающих, малоотходных и безотходных технологий, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов; оздоровление окружающей природной среды.

- Выбор режима работы технологического оборудования и технологий, обеспечивающих соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и поддержание уровня загрязнения атмосферного воздуха ниже ПДК.

Инв. № подл.	Полп. и дата				
	Инв. Дубл.				
	Взам. инв. №				
	Полп. и дата				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.					Лист 9

- Создание системы учета и контроля за выбросами загрязняющих веществ по составу и количеству с учетом их суммации.
- Выбор сокращенного режима работы оборудования (60%, 40%, 20%) в период неблагоприятных метеоусловий (штиль, приземные инверсии, опасные скорости и т.д.), позволяющего регулировать (уменьшать) выброс вредных веществ в атмосферный воздух, обеспечивать снижение их концентраций в приземном слое атмосферы и уменьшать зону опасного загрязнения.
- Регулирование топливной аппаратуры дизельных двигателей спецтехники и автотранспорта для снижения загазованности территории строительства и эксплуатации.
- Отвод отработанных газов дизелей через гидрозатвор и дымовые трубы, высота которых рассчитывается согласно нормативным требованиям, обеспечивающим рассеивание отходящих газов до санитарно-гигиенических норм.
- Применение специальных горелок и выбор оптимального режима работы факельных устройств, обеспечивающего полноту сгорания сероводородсодержащего газа.
- Использование закрытых и герметичных систем на неорганизованных источниках выбросов вредных веществ.
- Нормирование по ПДК реагентов, используемых в технологических жидкостях, которые обладают способностью к фазовым переходам, испарению (летучести); исключение из применения легколетучих соединений или их конверсия.
- Размещение стационарных источников выбросов вредных веществ (факельный блок и другое оборудование) с учетом господствующего направления ветра в районе размещения для обеспечения санитарных норм рабочей и селитебной зон.

Охрана растительного и животного мира

- Предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов, вызывающих гибель рыб, прочих водных животных, водоплавающих и других птиц.
- Ограждение территории проектируемых установок для предупреждения попадания крупных животных на территорию.
- Ограничение выбросов в атмосферу через факела.
- Устройство переходов через наземные трубопроводы, дороги, ЛЭП.
- Ограничение движение транспорта и техники в местах обитания.
- Уменьшение времени земляных работ, так как открытые траншеи и котлованы могут оказаться ловушками для животных.
- Обвалование мест возможных разливов технологических жидкостей (кустов, нефтепроводов) для локализации этих разливов.
- Установка птицевозащитных устройств на высоковольтных линиях;

Охрана водных ресурсов

Инв. № подл.	Полп. и дата				
	Инв. Дубл.				
	Взам. инв. №				
	Полп. и дата				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.					Лист 10

С целью минимизации негативного воздействия на водотоки необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов, в период строительства:

1.Соблюдение режима водоохранных зон поверхностных водных объектов;

2.Необходимо ввести запрет производства строительных работ в период половодья, а так же запрет производства строительно-монтажных работ во время нерестового периода рыб: «с 25 апреля по 5 июня».

3.Исключение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;

4.Расположение временных складов вне прибрежной полосы и водоохранной зоны водного объекта для предотвращения попадания в него грунтовочных, лакокрасочных материалов, битума, бензина и др.;

5.Слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой; исключение хранения топлива на строительной площадке;

6.Размещение бытовых, хозяйственных и вспомогательных помещений за пределами прибрежной полосы и водоохранной зоны водных объектов;

7.Организацию сбора и отведения производственных и бытовых стоков, исключаящую возможность загрязнения поверхностных и подземных вод;

8.Оснащение рабочих мест и времянок инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов.

9.Соблюдение режима зон санитарной охраны источников водоснабжения;

10.Планировку строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;

11.Трубопроводы, имеющие участки, относящиеся к особо опасным (пересечение с автомобильными дорогами, технологическими коммуникациями) подвергаются предпусковой внутритрубной диагностике согласно «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности"»

12.Слив воды от промывки и гидроиспытаний трубопроводов предусмотреть в привозные емкости.

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов, в период эксплуатации:

1.Сбор стоков от периодической промывки и гидроиспытаний при капитальном ремонте предусмотреть в привозные емкости;

2.Контроль технического состояния оборудования, запорно-регулирующей арматуры;

3.Регулирование стока поверхностных вод с помощью устройства системы поверхностного водоотвода и вертикальной планировки;

4.Гидроизоляцию подземных конструкций;

Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	строительных отходов.
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	9.Соблюдение режима зон санитарной охраны источников водоснабжения;
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	10.Планировку строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	11.Трубопроводы, имеющие участки, относящиеся к особо опасным (пересечение с автомобильными дорогами, технологическими коммуникациями) подвергаются предпусковой внутритрубной диагностике согласно «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности"
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	12.Слив воды от промывки и гидроиспытаний трубопроводов предусмотреть в привозные емкости.
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	Мероприятия по охране поверхностных водных объектов, в период эксплуатации:
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	1.Сбор стоков от периодической промывки и гидроиспытаний при капитальном ремонте предусмотреть в привозные емкости;
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	2.Контроль технического состояния оборудования, запорно-регулирующей арматуры;
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	3.Регулирование стока поверхностных вод с помощью устройства системы поверхностного водоотвода и вертикальной планировки;
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	4.Гидроизоляцию подземных конструкций;
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	
Инв. № подл.					

- 5.Использование оборотных систем водоснабжения (открытого и закрытого циклов) для охлаждения технологического оборудования (насосов, компрессоров, теплообменников);
- 6.Повторное использование воды и очищенных сточных вод;
- 7.Оптимальный режим водозабора и использования воды, в том числе повторного использования в технологических процессах;
- 8.Установку специальных поддонов в местах возможных утечек и проливов горюче-смазочных материалов, буровых, тампонажных и других растворов;
- 9.Предупреждение загрязнения поверхностных и подземных вод поверхностно-активными веществами и химическими реагентами, применяемыми в производственных процессах.
- 10.Антикоррозионные мероприятия для защиты подземных конструкций от агрессивного воздействия промышленных стоков;
- 11.Своевременный планово-предупредительный ремонт;
- 12.Предусмотрено максимально герметизированная напорная однетрубная система сбора нефти с применением применение стальных труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием с защитной втулкой и уплотнением (ТПС-У) по ТУ 1390-021-43826012-01, выполненных в заводских условиях, изготовленных из труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 10705-80, глубина заложения принята не менее глубины промерзания грунта, что не позволит в случае аварийной ситуации просочиться нефти на максимальные глубины и на поверхность.

Охрана почвенного покрова

Прокладка трасс временных подъездных дорог осуществляется с максимальным использованием существующей дорожной сети с учетом местных природных условий и необходимости оборудования их водопрпускными устройствами.

Движение транспорта и спецтехники осуществляется только по специально построенным дорогам, обеспечивающим безопасное движение, не вызывающее нарушения растительного и почвенного покрова.

Работы по восстановлению земельного участка должны проводится непрерывно, вплоть до их завершения. Если климатические условия не позволяют выполнить эти работы сразу, то срок их проведения может быть продлен, но не должен превышать одного года с момента завершения работ по бурению и демонтажу оборудования на скважине.

Техническая рекультивация (планировка поверхности, транспортировка и нанесения плодородного слоя, если он был снят) выполняется силами предприятия. Работы по восстановлению плодородия земель осуществляются землепользователями, которым возвращаются земли за счет средств предприятий, проводивших на этих землях работы, связанные с нарушением почвенного покрова.

Инт. № полл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инт. Дубл.	Полп. и дата						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.				Лист
										12

Биологический этап рекультивации включает агротехнические и фитомелиоративные работы. Биологический этап выполняется основным землепользователем после завершения технической рекультивации и принятия рекультивированных земель комиссией по акту. Биологическая рекультивация осуществляется в соответствии с разработанным проектом, в котором должны быть отражены последовательность биологической рекультивации, необходимая техника, материалы, в том числе посадочный, и определены затраты на ее проведение.

При приемке рекультивированных участков комиссия проверяет:

- соответствие выполненных работ утвержденному проекту, в т.ч.
- качество планировочных работ;
- мощность и равномерность насыпки плодородного слоя почвы;
- уровень загрязнения почвы нефтью и нефтепродуктами;
- уровень плодородия почвенного слоя и основные показатели свойств почв согласно ГОСТ 17.4.2.02-83 и санитарное состояние почв согласно ГОСТ 17.4.2.01-81, качество работ по восстановлению первоначального состояния почв и естественного растительного покрова (для полупустынных пастбищных территорий), качество потенциально плодородного слоя почвы и подстилающих пород на корнеобитаемой глубине (на участках сельскохозяйственного использования), качество корнеобитаемого горизонта на глубине, необходимой для произрастания травянистой и древесно-кустарниковой растительности (на участках для лесохозяйственного использования);
- восстановление подъездных дорог и гидротехнических (мелиоративных, противозерозионных) сооружений.

Охрана окружающей среды при сборе, хранении, очистке и обезвреживании отходов

Для выполнения экологических требований по обеспечению охраны природных сред (растительности, почв, подземных вод и недр) от загрязнения отходами, образующимися в период строительства, а также в период дальнейшей эксплуатации проектируемых объектов организуется система обращения с производственными и бытовыми отходами. Система предусматривает:

- установку металлических контейнеров закрытого типа для накопления токсичной части отходов;
- сбор нефтесодержащих жидких, и пастообразных отходов в металлические емкости с последующим вывозом на нефтеперерабатывающие установки по договору со специализированными организациями;
- кратковременное хранение производственных и бытовых отходов на строительных площадках за счет их вывоза для централизованного сбора на стационарных производственных оборудованных участках предприятия;

Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
						13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

- использование техники со специальным оборудованием при проведении ремонтных работ;
- технологические решения по строительству, позволяющие минимизировать возможность аварийного порыва на трубопроводах, что способствует уменьшению количества образования отходов;
- осуществление регулярного вывоза отходов к местам размещения и переработки как в период строительства, так и в период эксплуатации объекта для исключения несанкционированного размещения отходов и захламления территории;
- заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом строительства.

Основная нормативно-правовая база

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (в ред. от 28.04.2023);
2. [Кодекс РФ 136-ФЗ](#) №137-ФЗ от 25.10.2001 (в ред. от 28.04.2023) ;
3. [Кодекс РФ 51-ФЗ](#) 30 ноября 1994 года
(в ред. от 16.05.2023);
4. [Кодекс РФ 74-ФЗ](#) от 3 июня 2006 г. (ВК РФ)(в ред. от 28.04.2023);
5. [Кодекс РФ 200-ФЗ](#) [Кодекс РФ 200-ФЗ](#) (в ред. от 28.04.2023);
6. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ от 25.06.2002 (в ред. от 14.04.2023);
7. [Закон РФ 2395-1](#) № 2395-1(в ред. от 29.12.2022);
8. Федеральный закон от 06.10.1999 N 184-ФЗ
(в ред. от 02.07.2021) «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»;
9. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ
(в ред. от 14.07. 2022) «Технический регламент о требованиях к пожарной безопасности»;
10. Федеральный закон «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации от 30.12.2015 №431ФЗ
(в ред. от 30.12.2021);
11. [Постановление Правительства РФ 578](#) «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
12. [Постановление Правительства РФ 160](#) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
13. Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 № 402 «Правила выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечень видов инженерных изысканий, необходимых, для подготовки документации по планировке территории»;
14. Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. N 564 "Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов";
15. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 10 июля 2020 г. № 434 "Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов»;
16. «Правила охраны магистральных трубопроводов», утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.92 г. №9;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист 15
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЯ					
Инва. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата	



Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

28.11.2023 № 14-10104
на № 198-23 от 13.11.2023

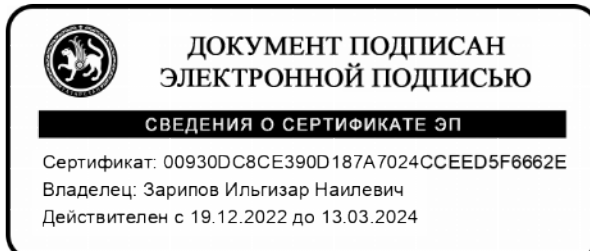
ИП Изibeков Е.В.
(Изыскания Проектирование)
Е.В. Изibeкову

О направлении информации

Уважаемый Евгений Валерьевич!

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) в границах участка проектируемого объекта: «Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения» земель лесного фонда сообщаем, что, согласно представленному картографическому материалу, проектируемый объект изысканий не затрагивает земли лесного фонда.

Первый заместитель министра



И.Н. Зарипов

К.А. Кладова
(843) 221-37-42

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Мосунов А.М.		Согласовано 28.11.2023 - 16:24	-
2	Тюкаева Н.М.		Согласовано 28.11.2023 - 17:25	-
Тип согласования: последовательное				
3	Зарипов И.Н.		 Подписано 28.11.2023 - 20:45	-



Тел.: (843) 267-68-01, факс: (843) 267-68-70, e-mail: eco@tatar.ru, <http://eco.tatarstan.ru>

16.11.2023 № 19665/12

На № _____

Индивидуальному предпринимателю
Изибекову Евгению Валерьевичу

e-mail: izibekov@bk.ru

Уважаемый Евгений Валерьевич!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев запрос о наличии (отсутствии) общераспространенных полезных ископаемых (далее – ОПИ), зон санитарной охраны (далее – ЗСО) источников питьевого водоснабжения на участке предстоящей застройки по объекту «Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения» (кадастровые номера участков 16:30:021304:111, 16:30:021304:20, 16:30:081201:2, 16:30:081201:12, 16:30:081201:11, 16:30:081201:18, 16:30:081201:54, 16:30:081201:127), сообщает следующее.

По данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства, на запрашиваемых участках разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов ОПИ Республики Татарстан, месторождения ОПИ отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались. Месторождения подземных вод с утвержденными запасами не более 500 м³/сут отсутствуют.

В пределах участков с кадастровыми номерами 16:30:021304:111, 16:30:021304:20, 16:30:081201:2, 16:30:081201:12, 16:30:081201:11, 16:30:081201:18, 16:30:081201:54, 16:30:081201:127 утвержденные проекты ЗСО и установленные ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Заместитель министра

Ю.З. Калганова,
(843) 267-68-47



А.А. Тугушев

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail: gkbioresursy@tatarstan.ru, сайт:http://ojm.tatarstan.ru

01.12.2023 № 5061-исх

На № _____ от _____

Индивидуальному предпринимателю

Е.В.ИЗИБЕКОВУ

О предоставлении информации
по ООПТ и Красной книге

Уважаемый Евгений Валерьевич!

Рассмотрев ваше письмо от 13.11.2023 №200-23 по инженерно-экологическим изысканиям, Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам информирует, что в пределах проектируемого объекта: «Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения», расположенного в Республике Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, Каенлинское сельское поселение, ближайший населенный пункт деревня Байданкино на земельных участках с кадастровыми номерами ЗУ 16:30:021304:111, 16:30:021304:20, Сухаревское сельское поселение, ближайший населенный пункт деревня Сухарево на земельных участках с кадастровыми номерами ЗУ, 16:30:081201:2, 16:30:081201:12, 16:30:081201:11, 16:30:081201:18, 16:30:081201:54, 16:30:081201:127 особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Нижнекамском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории планируемого объекта редких и исчезающих видов животных и растений, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан, могут быть получены только в рамках натурных обследований.

Дополнительно сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении

производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



Р.Э.Чиспияков
(843) 211 68 62

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу
Республики Татарстан, зафиксированных в Нижнекамском муниципальном районе
Республики Татарстан

Животные, всего видов 50, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 6 видов: ночница Брандта, ночница водяная, заяц-беляк, соня лесная, мышовка лесная, полевка красная.

Класс Птицы – 29 видов: поганка красношейная, поганка серошекая, выпь большая, гусь серый, пискулька, лебедь-шипун, скопа, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, могильник, подорлик большой, орлан-белохвост, сапсан, пустельга обыкновенная, кулик-сорока, травник, хохотун черноголовый, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, филин, сова ястребиная, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, сизоворонка, удод, сорокопуд серый.

Класс Рептилии – 2 вида: медянка, гадюка обыкновенная.

Класс Амфибии – 2 вида: жаба серая, жерлянка краснобрюхая.

Класс Рыбы – 2 вида: быстрянка обыкновенная, подуст волжский.

Беспозвоночные – 9 видов: тарантул русский, красотел бронзовый, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткоед, плавунец широкий, водолуб большой темный, хрущ мраморный (июльский), орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная.

Растения, всего 6 видов:

Отдел Покрытосеменные – 5 видов: алтей лекарственный, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, гнездовка настоящая (обыкновенная), лапчатка прямостоячая.

Отдел Папоротниковидные – 1 вид: сальвиния плавающая.

ИТОГО 56 видов.

СОГЛАСОВАНО:Директор
АО «ГК «Геоника»

В.П. Емельянов

«___» 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:Генеральный директор
ООО «Трансойл»

Р.Р. Зубеиров

«___» 2023 г.

ЗАДАНИЕ

на производство инженерно-геодезических и
инженерно-геологических изысканий для промышленного строительства

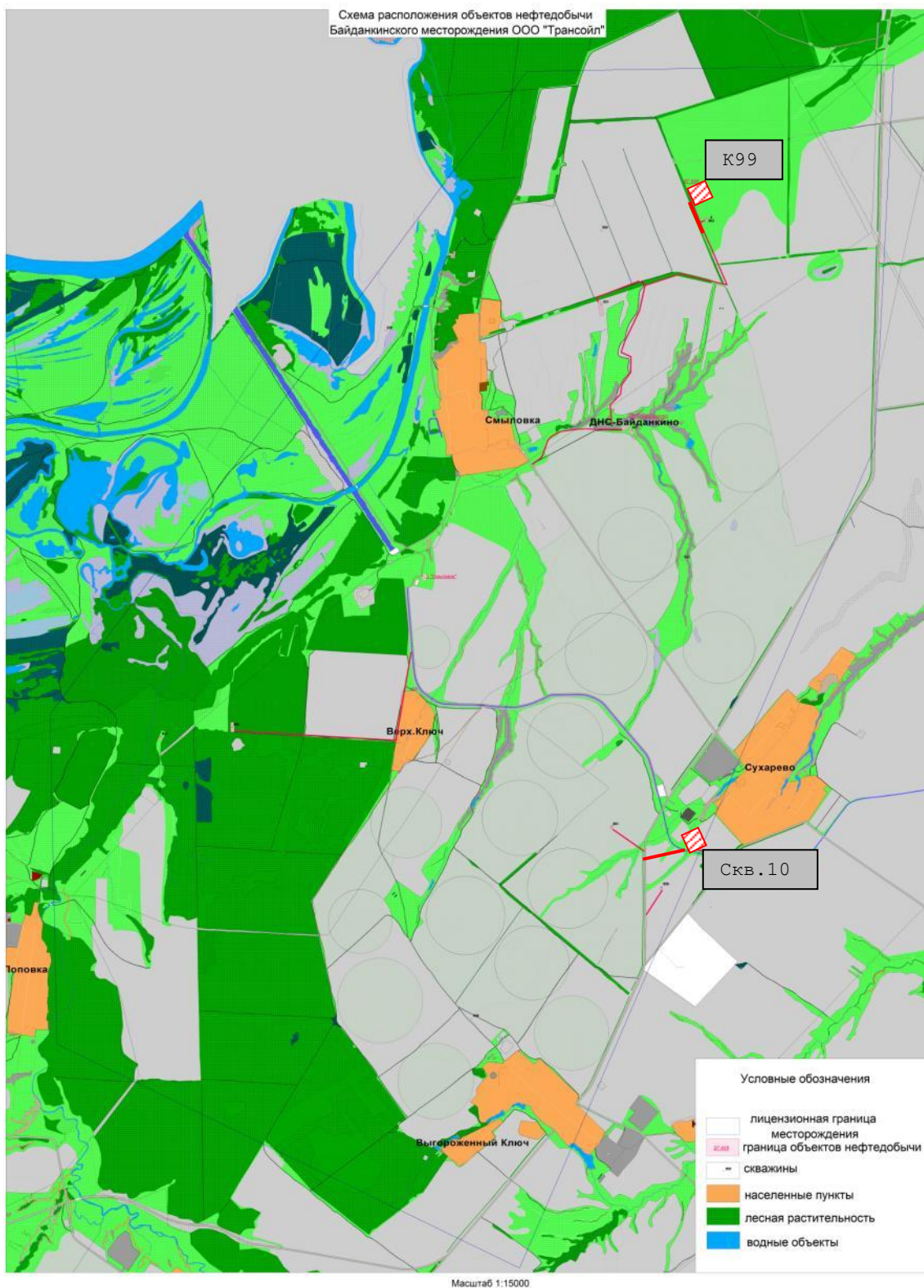
№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование объекта	«Расширение обустройства Байданскинского нефтяного месторождения»
2.	Основание для выполнения инженерных изысканий	Задание на проектирование
3.	Вид строительства	Новое строительство
4.	Стадия проектирования	Проектная документация,
5.	Целевое назначение	Получение исходных материалов и данных для комплексного изучения условий района работ, необходимых для проектирования объекта.
6.	Виды изысканий	Инженерно-геодезические Инженерно-геологические
7.	Местоположение и границы района (участка) строительства	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
8.	Заказчик	ООО «Трансойл»
9.	Проектная организация	ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»
10.	Исполнитель инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий	АО «ГК «Геоника»
11.	Фамилия, имя, отчество и номер телефона главного инженера проекта	Бочкарев Александр Михайлович Тел.раб. (8553) 44-03-27
12.	Сведения о наличии материалов ранее выполненных изысканий	Отсутствует
13.	Сведения о проектируемых сооружениях	- Общий фонд скважин, подлежащих обустройству: - добывающих - 5 шт. (скв. № 998, 2, 1, 3, 1000) - нагнетательных - 1 шт (скв № 5); - водозаборная - 1 шт. (скв. № 6). Строительство нефтегазосборных трубопроводов: - нефтегазосборный трубопровод от БГ-998 до врезки в существующий трубопровод от БГ-903 до ДНС-Байданкино; - выкидной нефтегазопровод от скв. 1000 до врезки в трубопровод от скв №999, 891 до ДНС-Байданкино; Окончательную протяжённость трасс определить на основании инженерных изысканий.
14.	Идентификационные признаки объекта (по 384-ФЗ) назначение	Объект производственного назначения
	принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которые влияют на их безопасность	Сооружения нефтегазодобывающих производств к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся
	возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Возможность опасных природных процессов и явлений на территории строительства сооружения - нет . Возможность техногенных воздействий - нет.
	принадлежность к опасным	Опасный производственный объект

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	производственным объектам	III класс опасности
	Принадлежность объекта к взрывоопасным	Взрывопожароопасный объект
	наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет
	класс взрывоопасных зон	2-й
	класс функциональной пожарной опасности	СО
	уровень ответственности	нормальный
15	Перечень нормативных документов	1. СП 47.13330.2016 , «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; 2. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; 3. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»; 4. СП 126.13330.2017 «Геодезические работы в строительстве»; 5. СП 33-101-2003 «Определение основных гидрологических характеристик»; 6. СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий»; 7. СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения проектирования»; 8. СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»; 9. СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий»; 10. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 101 от 12.03.2013 г. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; 11. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах. ПТБ-89. Москва, изд. «Недра», 1989 г.; 12. ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче Заказчику закрепительных знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности»; 16. Федеральный закон от 30.12.2009 г. №384-ФЗ . «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
16	Характеристика объекта	Согласно табл. №1,2
17.	Требования к сроку предоставления программы производства работ	Требуется. До начала изысканий разработать программу на производство работ для каждого вида инженерных изысканий. Программу на выполнение инженерных изысканий согласовать с ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ» и утвердить ООО «Трансойл»
18	Сроки выдачи технических отчетов инженерных изысканий.	3 квартал 2023г. Промежуточные материалы необходимо предоставить по запросу Заказчика.
19	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства	Выполнить комплекс инженерно-изыскательских работ в соответствии с СП 47.13330.2016 , СП 47.13330.2016 , , СП 50-102-2003 , в объеме достаточном для получения положительного заключения экспертизы.
20	Система координат и высот в которых должны быть выполнены работы	Система координат - МСК 16 местная. Система высот - Балтийская 1977г.
21	Требования к инженерно-геодезическим изысканиям	1. Выполнить работы в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 , СП 11-104-97. 2. Выполнить топографическую съёмку всех надземных и подземных вдоль трассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики, владельцев коммуникаций. Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ высоту провиса провода на опорах в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор.

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>3. Выполнить топографические планы в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштаба 1:500, 1:2000, 1:5000». Предельные расстояния между пикетными точками на планах должны соответствовать требованиям СП 11-104-97.</p> <p>4. Перед началом полевых работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнить рекогносцировку на местности и с представителем Заказчика уточнить точки отмыкания (примыкания) проектируемых трасс с учётом требований, указанных в приложении № 1 к Техническому заданию; • получить исходные материалы для планово-высотной привязки геодезических изысканий; • согласовать с Заказчиком намечаемое прохождение трасс изысканий и программы на производство работ • получить исходные материалы для планово-высотной привязки геодезических изысканий; • согласовать с Заказчиком намечаемое прохождение трасс изысканий и программы на производство работ инженерных изысканий. • Определить на местности расположение подземных коммуникаций. Составить совмещенные планы подземных и надземных коммуникаций и сооружений. Согласовать с эксплуатирующими организациями (службами) наличие и полноту нанесения на плановые материалы существующих подземных коммуникаций и сооружений. • Произвести планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок. <p>5. В результате работ должен быть представлен отчет, содержащий следующие материалы:</p> <p>А) Пояснительная записка;</p> <p>Б) Топографические планы площадки, узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложных участков и мест пересечений в масштабе 1:500, с сечением рельефа 0.5;</p> <p>В) Продольные профили трасс Мг 1:1000, Мв 1:100, в случае пересечения трассой автодороги, водотока, коридора коммуникаций предоставить укрупненный продольный профиль в Мг 1:500, Мв 1:100;</p> <p>Г) разрешение на получение и использование координат и высот исходных геодезических пунктов, схему их расположения;</p> <p>Д) ведомость обследования исходных геодезических пунктов;</p> <p>Е) схемы планово-высотных обоснований;</p> <p>Ж) абрисы реперов;</p> <p>З) ведомость реперов;</p> <p>И) данные о метрологической аттестации;</p> <p>К) обзорные схемы М 1:10000.</p>
22	Требования к инженерно-геологическим изысканиям	<p>1. Инженерно-геологические изыскания выполнить согласно СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2016, СП 11-105-97;</p> <p>2. Перед началом геологических работ выполнить рекогносцировку на местности и согласовать точки бурения с Заказчиком;</p> <p>3. Выполнить бурение, при этом плотность и глубину бурения скважин определить согласно нормативным требованиям, с учетом технических характеристик проектируемых сооружений, класса ответственности и категории инженерно-геологических условий;</p> <p>4. Указать уровень грунтовых вод, уровень возможного подъема в паводковый период, химический состав грунтовых вод, коррозионную активность по отношению к бетону нормальной плотности и к металлу;</p> <p>5. Указать физико-механические характеристики грунтов, коррозионную активность грунтов по отношению к металлу,</p>

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>бетону, содержание водорастворимых солей в грунте (%), значение pH грунта;</p> <p>6. Для выявления электрохимической коррозии грунта предоставить данные о величине удельного электрического сопротивления грунта;</p> <p>7. Указать глубины промерзания грунтов;</p> <p>8. Указать степень пучинистости грунтов, относительную деформацию пучения грунтов по табл. Б.27 ГОСТ 25100-2020;</p> <p>9. Определить сейсмичность района изысканий согласно комплекту карт В ОСП-2015 (приложение А СП 14.13330.2018);</p> <p>10. При проведении изысканий необходимо выделить участки распространения инженерно-геологических процессов и специфических грунтов;</p> <p>11. По итогам работ составить отчет, сопровождаемый текстовыми и графическими приложениями.</p>
23	Объем и формат предоставления отчетной документации	<p>Материалы изысканий представить в виде технического отчета с чертежами. Оформление технического отчета и графических материалов выполнить в строгом соответствии с требованиями ГОСТ 21.301-2021 и другими действующими нормативными документами.</p> <p>Предоставить технический отчет в 2-х экземплярах. Кроме того, предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - технический отчет в электронном виде на электронном носителе в 2-х экземплярах (текст - в формате программы MS Word, чертежи - в формате программы AutoCad 2007, полностью том собранный в один файл в формате PDF на CD дисках, заверенные усиленной квалифицированной электронной подписью; - ЦММ в формате программы CREDO. <p>Обязательные требования к оформлению чертёжной продукции материалов изысканий:</p> <p>Все элементы графических чертежей должны быть разнесены по слоям.</p> <p>Наименование слоев должно начинаться с префикса «шифр проекта».</p> <p>Наличие обязательных слоев:</p> <ul style="list-style-type: none"> -«шифр проекта»_черные отметки (текстовое значение отметок земли); -«шифр проекта»_черные точки (точки отметок земли); -«шифр проекта»_горизонтالي (горизонтали земли); -«шифр проекта»_отм_горизонталей (текстовое значение горизонталей); -«шифр проекта»_съёмочное обоснование (текстовое и точечное значение съёмочных точек и реперов). <p>Обязательные слои не должны содержать иной информации.</p> <p>Слой 0 - должен оставаться пустым.</p> <p>Все границы на чертеже должны быть выполнены непрерывной полилинией (не применять сплайн и отрезки).</p> <p>Все блоки должны быть соразмерны масштабу чертежа.</p> <p>Рядом с геологической скважиной должны быть проставлены глубины болота по типам торфа.</p> <p>Точки отметок земли должны иметь координату Z.</p> <p>Горизонтали земли должны иметь координату Z.</p>
24	Приложения	<p>Обзорная схема М 1:10000</p> <p>Таблица 1. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений</p> <p>Таблица 2. Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)</p>

Схема расположения участка работ



- участки изысканий



- оси проектных линейных сооружений

Таблица 1. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений

Номер по порядку	Вид и назначение проектируемого здания/сооружения, конструкций	Уровень ответственности	Этажность	Предполагаемый тип или варианты фундамента /ленточный, плитный, на отдельных опорах, свайный/	Наличие подвалов, приямков, их глубины	Предполагаемая глубина заложения фундаментов на естественном основании / ленточные, плитные, на опорах/	Предполагаемая нагрузка на фундамент						Прочие особенности сооружений /наличие мокрых технологических процессов, наличие динамических нагрузок, допускаемые величины деформации и др./	Глубина сжимаемой толщи, м.	
							Предполагаемая длина свай	Ленточный, кН/м	Плитный, кН/м	На отдельных опорах, кН	На одну сваю, кН	На куст свай, кН			На свайное поле, кН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Обустройство куста скважин № 998															
4	Площадка приустьевая добывающей скважины, 4 шт.	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		1,8						нет	-
7	Площадка под ремонтный агрегат	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		14,3						нет	4,3
9	Площадка под станок качалку, 4 шт	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,500		22,3						нет	4,3
10	КТП	КС-2	нет	На естественном основании	нет	0,000		6,2						нет	-
11	Молниеотвод с флюгером Н-12м	КС-2	нет	столбчатый	нет	-3,500				2,7				нет	4,0
12	Емкость канализационная с гидрозатвором V=5м ³ (2 шт.)	КС-2	нет	ленточный	нет	-3,510		11,0						нет	4,3
13	Молниеотвод Н-12м	КС-2	нет	столбчатый	нет	-3,500				2,7				нет	4,0
14	Блок гребенка БГ-998	КС-2	нет	нет	нет	0,000									4,0
15	Дозаторная установка	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,300		4,7						нет	-
16	Трансформатор повышающий	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,100		2,5						нет	-
17	Станция управления	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,300		6,7						нет	-
18	БМА	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,300		5,0						нет	-
19	Коробка высоковольтная	КС-2	нет	столбчатый	нет	-2,000				0,2				нет	-
Одиночная скважина №1000															
2	Площадка приустьевая добывающей скважины	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		1,8						нет	-
3	Площадка под ремонтный агрегат	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		14,3						нет	4,3
5	Площадка под станок качалку	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,500		22,3						нет	4,3
6	КТП (Подстанция трансформаторная комплектная)	КС-2	нет	На естественном основании	нет	0,000		6,2						нет	-
7	Молниеотвод с флюгером Н-12м	КС-2	нет	столбчатый	нет	-3,500				2,7				нет	4,0
8	Емкость канализационная с гидрозатвором V=5м ³	КС-2	нет	ленточный	нет	-3,510		11,0						нет	4,3

Таблица 2. Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)

№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения примыкания	Протяжен ность, км	Глубина заложения, м	Материал труб кабеля /сталь, асбоцемент, керамика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естественное)
1	Нефтегазосборный трубопровод от БГ-998	Точка врезки в существующий трубопровод от БГ-903 до ДНС- Байданкино	≈0,380	1,6	Сталь	естественное
2	Выкидной нефтегазопровод от скв. 1000	Точка врезки в трубопровод от скв №999, 891 до ДНС-Байданкино	≈0,550	1,6	Сталь	естественное



Регистрационный номер СРО №1077 от 24.07.2015г.

Заказчик – ООО «Трансойл»

ДСП Инв.№306

**«Расширение обустройства Байданкинского
нефтяного месторождения»**

**Технический отчёт по результатам
инженерно-геодезических изысканий
для подготовки проектной документации**

10522-ИГДИ

Том 1

г. Казань 2023г.

**Акционерное общество
«Геодезическая компания «Геоника»
(АО «ГК «Геоника»)**

Регистрационный номер СРО №1077 от 24.07.2015г.

Заказчик – ООО «Трансойл»

ДСП Инв.№306

Экз.№__

**«Расширение обустройства Байданкинского
нефтяного месторождения»**

**Технический отчёт по результатам
инженерно-геодезических изысканий
для подготовки проектной документации**

10522-ИГДИ

Том 1

Директор

В.П. Емельянов

г. Казань 2023г.

Содержание тома 1

Обозначение	Наименование	Примечание
10522-ИГДИ.С	Содержание отчёта	
10522-ИГДИ.Т	Текстовая часть	
10522-ИГДИ.Г	Графическая часть	
10522-ИГДИ.Г.1	Топографические планы площадок в М 1:500	
10522-ИГДИ.Г.2	Топографические планы трасс в М 1:2000	
10522-ИГДИ.Г.3	Продольные профили проектных трасс МГ 1:2000, МВ 1:100	
10522-ИГДИ.Г.4	Картограмма района работ М 1:10 000	

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №											
								10522-ИГДИ.С							
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата										
Разраб.		Багиров			08.09.23	Содержание технического отчёта				Стадия	Лист	Листов			
Гл. спец.		Чинарёв			08.09.23					И	1	58			
										АО «ГК «Геоника»					

Наименование	Страница
Содержание	2
1. Введение	4
2. Изученность территории	5
3. Краткая физико-географическая характеристика района работ	5
3.1 Местоположение объекта	5
3.2 Климатическая характеристика района работ	5
3.3 Геоморфологические условия и рельеф	6
3.4 Гидрография	6
3.5 Растительность и почвы	6
3.6 Хозяйственное освоение района работ	7
3.7 Природные и техногенные факторы	7
3.8 Описание площадки изысканий	7
4 Методика и технология выполнения работ	9
4.1 Виды и объемы выполненных работ	9
4.2 Организационно-подготовительные мероприятия	9
4.3 Создание планово-высотного обоснования	10
4.4 Обработка результатов измерений	11
4.5 Топографическая съёмка М 1:500 и М 1:2000	12
4.6 Съёмка подземных коммуникаций	12
5 Результаты инженерно-геодезических изысканий	13
6 Сведения по контролю качества и приемки работ	14
7. Заключение	14
8. Используемые документы и материалы	15

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Приложения

Приложение А	Техническое задание на производство инженерных изысканий (4 листа)	16
Приложение Б	Приложение к техническому заданию. Картографический материал М 1:10000. (1 лист)	22
Приложение В	Программа на производство инженерно-геодезических изысканий (7 листов)	23
Приложение Г	Выписка из реестра членов СРО (3 листа)	30
Приложение Д	Обзорная схема расположения участка работ (1 лист)	33
Приложение Ж	Свидетельства о поверке приборов (3 листа)	34
Приложение И	Выписка из каталога координат исходных пунктов (2 листа)	37
Приложение К	Картограмма топографо-геодезической изученности (1лист)	39
Приложение Л	Ведомость обследования исходных пунктов (1 лист)	40
Приложение М	Отчет об уравнивании GPS измерений (4 листа)	41
Приложение Н	Каталог координат и высот временных точек планово-высотного обоснования, абрисы закрепленных точек (1 лист)	46
Приложение П	Акт о сдаче временных точек планово-высотного обоснования на наблюдение за сохранностью (1 лист)	49
Приложение Р	Акт полевого контроля и приемки работ (1 лист)	50
Приложение С	Акт согласования сетей инженерных коммуникаций с представителями эксплуатирующих организаций. (2 листа)	51
Приложение Т	Ведомости углов поворотов проектируемых линейных сооружений (2 листа)	52
Приложение У	Ведомости пересечений существующих коммуникаций (1 лист)	54
Приложение Ф	Ведомость пересекаемых водотоков (1 лист)	55
Приложение Х	Ведомость пересекаемых угодий (1 лист)	56
Приложение Ц	Перечень нормативных документов (1 лист)	57

Распределение экземпляров

Экз. №1 - в технический архив АО «ГК «Геоника»

Экз. № 2, 3, 4 - заказчику, ООО «Трансойл»

Электронный экземпляр выполнен в форматах MS Office Word и Autodesk AutoCAD

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

1. Введение.

1.1 Объект инженерно-геодезических изысканий *«Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения»* расположен в центральной части Республики Татарстан.

1.2 Инженерно-геодезические изыскания проведены с целью получения топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях и сооружениях, элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства и эксплуатации объекта. Сроки выполнения изыскательских работ с 2 по 20 сентября 2023г.

1.3 Инженерно-геодезические изыскания выполнены на основании технического задания на производство инженерно-геодезических изысканий по заказу №307 от 8.08.2023г. (Приложение А).

1.4 **Идентификационные сведения об объекте:** объект «Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения»

1.5 **Местоположение объекта:** Российская Федерация, Республика Татарстан, Нижнекамский район, Сухаревское сельское поселение. (см. *Приложение Б*).

1.6 Заказчик: ООО «Трансойл».

1.7 Проектировщик: ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»

1.8 **Исполнитель инженерных изысканий:** АО «ГК «Геоника»

1.9 Основание для программы: Задание на выполнение инженерно-геодезических изысканий.

1.10 Стадия проектирования – проектная документация.

1.11 Вид объекта – объекты обустройства нефтяного месторождения.

1.12 Уровень ответственности - нормальный.

1.13 Для решения вышеперечисленных задач был выполнен комплекс инженерно-геодезических работ, включивших в себя:

- создание и привязка опорных точек планово-высотного обоснования;
- выполнение топографической съемки и составление инженерно-топографических планов;
- съёмка подземных коммуникаций и согласование с эксплуатирующими организациями;
- камеральную обработку материалов инженерно-геодезических изысканий и составление отчета.

1.14 Исполнитель работ – АО «ГК «Геоника», действующий на основании свидетельства о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства СРО-И-032-22122011 №1077 от 24.07.2015г. выданное Ассоциацией инженеров-изыскателей «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов». Копия свидетельства и выписка из реестра членов СРО в *Приложении Г*.

1.15 Сведения о землепользовании и землевладельцах.

Согласно кадастровым данным, проектируемые объекты находятся в границах кадастровых кварталов 16:30:081201, 16: 30:080901, 16:30:080801. Подробные сведения пересекаемых угодьях и землепользователях приведены в Приложении X.

1.16 Система координат – местная (МСК-16). Система высот – Балтийская 1977г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	строительства СРО-И-032-22122011 №1077 от 24.07.2015г. выданное Ассоциацией инженеров-изыскателей «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов». Копия свидетельства и выписка из реестра членов СРО в <u>Приложении Г.</u>									
			1.15 Сведения о землепользовании и землевладельцах.									
			Согласно кадастровым данным, проектируемые объекты находятся в границах кадастровых кварталов 16:30:081201, 16: 30:080901, 16:30:080801. Подробные сведения пересекаемых угодьях и землепользователях приведены в Приложении Х.									
1.16 Система координат – местная (МСК-16). Система высот – Балтийская 1977г.												
						10522-ИГДИ.Т						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата							

2. Изученность территории

2.1. В административном отношении участок изысканий расположен в Нижнекамском районе Республики Татарстан.

На район работ имеются государственные топографические карты масштаба 1:100 000 N-39-20 – состояние местности на период 1980 – 1986 гг. Картографический материал использован для определения объемов топографо-геодезических работ и для проектирования планово-высотного обоснования. Развитая сеть пунктов государственной геодезической сети (ГГС) 2, 3 и 4 классов, опорной межевой сети 2 разряда и наземными постоянно действующими референсными станциями спутникового автономного определения координат.

Перед началом работ в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан получена выписка из сводных каталогов координат и высот пунктов опорной межевой сети 2- разряда в системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот 1977 г.

В районе проведения работ имеются пункты опорной межевой сети 2 разряда с плотностью заложённых пунктов – 5 п\км², определённые в 2004г. ООО «РесЦМЗ».

Ведомость обследования исходных пунктов приведена в Приложении И.

Наличие на территории изысканий постоянно действующих референсных станций дает возможность использования их в качестве дополнительных к пунктам ОМС, а также позволяет выполнить топографическую съемку отдельных участков местности с помощью спутниковых GPS приемников без создания съемочной геодезической сети в режиме GSM RTK.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены в местной системе координат – МСК-16, и Балтийской системе высот 1977 г.

Каталог координат и высот исходных пунктов приведен в Приложении Ж.

На территории производства работ материалов инженерно-геодезических изысканий ранее выполненных работ не имеется.

3. Краткая физико-географическая характеристика района работ

3.1. Местоположение объекта

Территория изысканий расположена в центральной части Республики Татарстан, на территории Сухаревского сельского поселения Нижнекамского муниципального района в 15,0 км от районного центра г. Нижнекамск, и в 1,5 км восточнее окраины н.п. Смыловка.

3.2. Климатическая характеристика района работ

Климат Нижнекамского муниципального района умеренно-континентальный, с продолжительно-холодной зимой, сравнительно короткой и дружной весной, коротким и жарким летом, и дождливой осенью.

Продолжительность теплого периода (с температурой выше 0С) колеблется по территории в пределах 198-209 дней, холодного – 156-167 дней. Сюда реже проникают циклоны с запада, осадков за теплый период (апрель, октябрь) выпадает 300-350 мм, а на часть территории только 250-300 мм. Антициклоны, обуславливающие жаркую и сухую погоду летом и морозную - зимой, бывают чаще и отличаются большей устойчивостью.

Для района характерна среднегодовая температура +4 градуса. Зимние периоды умеренно холодные и снежные. Температуры в самый холодный месяц составляют -11....-13 градусов,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	10522-ИГДИ.Т	Лист

редкая зима обходится без существенных понижений температур, минимальные значения составили -45,7 градусов, но, как правило, очень низкие температуры несвойственны данной территории и являются аномальными. Весенний и осенний периоды непродолжительные и отличаются крайне неустойчивым типом погоды. Весной возможны осадки в виде мокрого снега даже в начале мая.

Лето в районе достаточно теплое. Среднесуточные температуры в июле составляют +19...+21 градус. При проникновении малоподвижных антициклонов континентального происхождения устанавливается жаркая и засушливая погода. Максимально воздух прогревался до +40 градусов. Кратковременные дожди и грозы по данным прогноза погоды в большинстве своем приходится на июль месяц. Всего за год на территорию района выпадает до 500 мм осадков.

Максимум глубины промерзания почвы наблюдается в пределах от 100 до 150 сантиметров.

3.3 Геоморфологические условия и рельеф

Район работ расположен в центральном Закамье возвышенно-равнинном лесостепном регионе Заволжья, приуроченный к Бугульминско-Белебеевской возвышенности с глубоким эрозионным расчленением.

В геоморфологическом отношении территория участка изысканий расположена в междуречье р.Уратьма и р.Зай. и приурочена к надпойменной террасе левого берега р. Кама, и в общем характеризуется как ровная.

Территория изысканий представляет слабохолмистое плато, приуроченное к пологому левому берегу р.Зай (левого притока р.Кама), протекающей в северо-западном направлении. Долина реки имеет асимметричное строение. Правый склон крутой, высокий, левый – выположенный. Овраги, в основном, имеют неглубокий врез, с выположенными, задернованными склонами.

Абсолютные отметки поверхности в пределах района изысканий составляют от 58,80 до 150,29м.

Рельеф в пределах проектируемых трасс имеет общий уклон на северо-запад, запад, расчлененный естественными формами и элементами рельефа, а также техногенными формами (обваловками, автодорогами). Эрозионные процессы по проектируемым трассам проявляются в развитии промоин в пределах склонов рек. Рельеф на площадках осложнен естественными формами рельефа с региональными уклонами к местным базисам эрозии (надпойменные склоны) и техногенными формами (обваловками, промысловыми дорогами).

3.4 Гидрография

Территория Нижнекамского района расчленена долинами рек, принадлежащими к бассейну реки Кама. По территории района протекают реки: Кама, Зай, Шешма, Кичуй, Уратьма, Оша, Прось. Основной водной артерией является Кама.

Участок изысканий приурочен к междуречью р. Уратьма и р.Зай.

3.5 Растительность и почвы

Естественный растительный покров региона имеет ярко выраженный лесостепной характер. Растительные ассоциации: снижается господство липово-дубовых и кленово-липово-дубовых неморальных сообществ. Преобладают дубравы и березо-дубняки.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10522-ИГДИ.Т	Лист
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Достаточно широко распространены суходольные лесные и остепененные луга. Пойменные сенокосные луга характерны для долин рек.

Почвенный покров региона в основном представлен различными черноземами (около 87%); серые и темно-серые почвы (6%); дерново-подзолистые, засоленные, пойменные и болотные суммарно около 7%.

3.6 Хозяйственное освоение района работ

В Республике Татарстан Нижнекамский район третий по величине и второй по экономической значимости. На него приходится 23 % производимой в Татарстане промышленной продукции и около 30 % экспорта. Нижнекамский район — крупнейший в России центр нефтехимической промышленности: на его территории расположены такие предприятия как ПАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Нижнекамскшина», ОАО «ТАИФ-НК», ОАО «ТАНЕКО», ОАО «Управляющая компания Камаглавстрой», «Филиал ОАО „Генерирующая компания“ Нижнекамская ТЭЦ»

В районе возделываются яровая пшеница, озимая рожь, ячмень, овес, картофель, овощи. Основные отрасли животноводства — мясо-молочное скотоводство, свиноводство, птицеводство. Предприятия, обслуживающие сельское хозяйство: ООО «Нижнекамский механический завод».

3.7 Природные и техногенные факторы

Сезонное промерзание грунтов, нормативная глубина которого, согласно п. 5.5.3 СП 22.13330.2016, составляет для суглинков и глин - 1,5м.

Интенсивность сейсмической активности по Нижнекамскому району менее 6 баллов, согласно СП 14.13330.2016.

По характеру рельефа, по сети подземных и надземных коммуникаций, формам рельефа, количеству контуров территория объекта относится к II категориям сложности выполнения работ.

Техногенные процессы на территории района изысканий связаны с хозяйственной деятельностью человека и проявляются, в основном, при разработке и обустройстве Байданкинского нефтяного месторождения в виде строительства объектов и перепланировки рельефа.

По данным рекогносцировочного обследования опасных процессов и явлений, возникающих под влиянием природных и техногенных факторов и оказывающих негативное воздействие на объекты и жизнедеятельность людей, не выявлено.

3.8 Описание площадок изысканий

В результате рекогносцировочного обследования участков работ было выявлено, что все площадки проектируемые, не обустроены, подъезд к площадкам проектируемых кустов скважин осуществляется по ведомственным дорогам без покрытия, площадки обвалованы.

Площадка куста скв.998 находится в 0,5км юго-западнее н.п. Смыловка, на землях Каенлинского сельского поселения, в границах земельного участка с кадастровым №16:30:021304:111, разрешенное использование - земли промышленности. Площадка не обустроена, обвалована. Подъезд к площадке осуществляется по грунтовой дороге без покрытия и затруднён в неблагоприятный период. Рельеф на площадке спокойный, с преимущественным уклоном на север. Абсолютные отметки на разных участках площадки колеблются от 121,21 до 121,84м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10522-ИГДИ.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

Площадка скв.1000 находится в 0,5км юго-западнее н.п. Сухарево, на землях Сухаревского сельского поселения, в границах земельного участка с кадастровым №16:30:081201:2, разрешенное использование - земли промышленности. Площадка не обустроена, обвалована. Подъезд к площадке осуществляется по грунтовой дороге без покрытия и затруднён в неблагоприятный период. Рельеф на площадке спокойный, с преимущественным уклоном на северо-запад. Абсолютные отметки на разных участках площадки колеблются от 114,11 до 115,86м.

Выкидной нефтегазопровод от скв. 1000:

Трасса начинается площадке скв.1000 с ПК0 до ПК0+19 нефтепровод следует в северо-западном направлении по внутриплощадочной территории. На ПК0+19 трасса поворачивает влево и до ПК1+66, с незначительными поворотами следует в юго-западном направлении по открытой, незастроенной территории с естественной растительностью.

На ПК4+41 трасса поворачивает вправо и до конца трассы, до точки врезки в трубопровод от скв №999, 891 до ДНС-Байданкино на ПК5+59 следует преимущественно в северо-западном направлении по открытой, незастроенной территории с естественной растительностью в границах кадастрового квартала 16:30:080801. Перепад высот на данном участке трассы в абсолютных отметках от 114,30 до 118,40м.

Протяженность трассы – 0,56 км.

Ведомости углов поворотов, пересекаемых угодий и пересечений с существующими коммуникациями представлены в приложениях Т, У и Х соответственно.

Пересечения с естественными и искусственными водотоками, а так же автодорогами с покрытием – отсутствуют.

Нефтегазосборный трубопровод от БГ-998:

Трасса начинается площадке скв.998 с ПК0 до точки врезки в существующий трубопровод от БГ-903 до ДНС-Байданкино на ПК3+80 нефтепровод следует в юго-восточном направлении по открытой, равнинной территории, занятой сельхозугодиями (пашней) в границах кадастрового участка 16:30:021304:20, с преимущественным уклоном на ЮВ. Перепад высот на данном участке трассы в абсолютных отметках от 123,93 до 121,22м.

Протяженность трассы – 0,38 км.

Ведомости углов поворотов, пересекаемых угодий и пересечений с существующими коммуникациями представлены в приложениях Т, У и Х соответственно.

Пересечения с естественными и искусственными водотоками, а так же автодорогами с покрытием – отсутствуют.

Обзорная схема участка работ дана в Приложении Д.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

4. Методика и технология выполненных работ

4.1 Виды и объёмы выполненных работ

Работа по созданию инженерно-топографического плана объекта выполнялась поэтапно. Этапы и виды работ приведены в таблице 1:

Таблица 1

№ этапа	Вид работ
1 этап	Предварительное согласование и уточнение объёмов работ с Заказчиком. Рекогносцировка участков проведения полевых работ.
2 этап	Проведение полевых работ: - создание и привязка точек съёмочного обоснования; - выполнение топографической съёмки;
3 этап	Первичная обработка результатов полевых измерений и создание рабочих планов - Согласование рабочих материалов съёмки с эксплуатирующими организациями. - Внесение в рабочие материалы необходимых уточнений.
4 этап	Камеральная обработка согласованного рабочего материала. Формирование отчетной документации. Сдача готового материала Заказчику.

Сведения о видах и объёмах выполненных работ приведены в таблице 2:

таблица 2

Наименование и характеристика работ	Единицы измерения	Количество	
		По ТЗ	Факт
Инженерно-геодезические изыскания при создании инженерно-топографических планов: на незастроенной территории II категории сложности, в т.ч.: масштаба 1:500: - площадки проектных кустов скважин масштаба 1:2000: - участки трасс нефтепроводов	га	3,0	3,0
	км	0,94	0,94

Полевые топографо-геодезические работы выполнены с 2 по 12 сентября 2023 г. специалистами АО «ГК «Геоника» под руководством И.А. Багирова, камеральная обработка материалов изысканий и выпуск отчётных материалов выполнены с 12 по 20 сентября 2022 года камеральной группой АО «ГК «Геоника».

4.2 Организационно-подготовительные мероприятия

Предварительное согласование объёмов работ проведено специалистами АО «ГК «Геоника» совместно с представителем Заказчика. При проведении согласования по имеющимся материалам и схемам уточнялись состав и местоположение всех объектов, подлежащих съёмке. После проведения предварительного согласования, совместно с представителями заказчика, был организован осмотр участка проведения работ для полевой рекогносцировки (уточнение в натуре местоположения объектов, площади съёмки и т.д.).

Перед выполнением работ от Заказчика было получено Техническое задание на выполнение инженерно-геодезических изысканий. По результатам первичного согласования и на основе полевой рекогносцировки были определены этапы и виды работ.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Полевые натурные измерения произведены специалистами АО «ГК «Геоника» в составе:

- ### 4.3. Создание планово-высотное обоснования

На объекте с помощью геодезического двухчастотного спутникового GPS ГЛОНАСС приемника South S82V и сети референчных базовых станций с RTK/DGPS поправками EFT CORS, была выполнена калибровка (локализация) по протоколу NTRIP.

Система высот: Балтийская 1977 года

За исходные пункты в районе проведения работ были приняты пункты опорной межевой сети (ОМС-2): в н.п. Смыловка №0065, в н.п. Верх.Ключ №0268, в н.п. Сухарево №0016, в н.п. Семеево №0132, в н.п. Мал.Ерыклы №0131, в н.п. Борок №0142.

В качестве базовой станции послужила референцная станция «MDSH» в г. Мамадыш, которая была использована при калибровке участка работ. Акт приема-сдачи пространственных данных и материалов в фонд ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» представлен в *Приложении И*.

Запись фиксированных значений в режиме съемки RTK/DGPS производилось с использованием контроллера Master Pro S-10 с предустановленным программным обеспечением Carlson SurvCE.

Накопление результатов GPS измерений на каждой станции выполнено с 15 наблюдениями с количеством спутников не менее 12 и фиксированным значением вектора.

Точностные характеристики измерений характеризуются среднеквадратическими ошибками и в плане составили 5 мм, по высоте -10 мм.

Ведомость уравнивания и оценки точности GPS измерений представлена в *Приложении М*.

Согласно таб.6 п.6.2. ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 планово-высотное обоснование было выполнено построением сети методом развития съёмочного обоснования с использованием спутниковых технологий - статическим методом спутниковых определений.

Наблюдения в режиме «Статика» произведены с использованием GPS ГЛОНАСС приемника South S82V одним сеансом продолжительностью 60 минут, предельное значение фактора понижения точности (PDOP) при спутниковых наблюдениях не превышало 1.1, минимальное возвышение спутников над горизонтом 10 градусов, минимальное количество спутников составило 10 шт.

Схема точек планово-высотного обоснования приведена в *Приложении К*.

По результатам строгого уравнивания планово-высотной съёмочной сети получены временные точки: Вр5- со средней квадратической ошибкой (СКО) планового положения 0,005м, а СКО высотного положения 0,03м что удовлетворяет требованию к СКО в определении координат пунктов (точек) съёмочной геодезической сети относительно пунктов опорной геодезической сети не более 0,05м, Вр6- со средней квадратической ошибкой (СКО) планового положения 0,005м, а СКО высотного положения 0,05м что удовлетворяет требованию к

СКО в определении координат пунктов (точек) съёмочной геодезической сети относительно пунктов опорной геодезической сети не более 0,05м, Вр7- со средней квадратической ошибкой (СКО) планового положения 0,004м, а СКО высотного положения 0,07м что удовлетворяет требованию к СКО в определении координат пунктов (точек) съёмочной геодезической сети относительно пунктов опорной геодезической сети не более 0,05м, Вр8- со средней квадратической ошибкой (СКО) планового положения 0,004м, а СКО высотного положения 0,04м что удовлетворяет требованию к СКО в определении координат пунктов (точек) съёмочной геодезической сети относительно пунктов опорной геодезической сети не более 0,06м, Вр9- со средней квадратической ошибкой (СКО) планового положения 0,006м, а СКО высотного положения 0,06м что удовлетворяет требованию к СКО в определении координат пунктов (точек) съёмочной геодезической сети относительно пунктов опорной геодезической сети не более 0,08м.

Система высот в каталоге – Балтийская, 1977 г.

4.3.2.Список оборудования, применявшегося при проведении полевых работ, представлен в таблице 3:

Таблица 3.

Наименование прибора	Назначение	Серийный номер	Номер и дата поверки
GPS- приемник South S82V	Съёмка наземных объектов Планово-высотная привязка точек СО	V1382767547GM	С-ГСХ/21-03-2023/232619284
Трассопоисковый комплект ИКкт 50	Поиск подземных коммуникаций	00520	Поверке не подлежит

4.3.3. Точки съёмочного обоснования закреплены на местности временными знаками.

Вычисление координат и высот пунктов съёмочного обоснования и уравнивание сети выполнены с использованием специализированного программного обеспечения GNSS Solutions, обработка результатов и уравнивания GPS-измерений выполнялась с использованием программного пакета «Trimble Geomatic Office».

4.4 Обработка результатов измерений

Обработка проведена в следующем порядке:

- а) сбор и систематизация исходных данных (“сырых” GPS-измерений и в формате RINEX);
- б) формирование единого проекта, включающего все исходные данные;
- в) вычисление приращений координат по измеренным базовым линиям (векторам) путем разрешения фазовой неоднозначности;
- г) уравнивание полученной сети как свободной, в общеземной (WGS84) системе координат;
- д) вычисление невязок координат на исходных пунктах производить путем сравнения преобразованных координат из WGS84 в местную систему координат, принятую для Республики Татарстан и координат этих же пунктов из каталога;
- е) процедура распределения полученных невязок координат на исходных пунктах выполнена под условием минимума суммы квадратов остаточных несогласий.

Отчет об уравнивании GPS измерений представлен в Приложении М.

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	10522-ИГДИ.Т			

4.5. Топографическая съёмка

4.5.1. Топографическая съёмка произведена в реальном режиме времени с использованием 2-х частотного GPS ГЛОНАСС приемника South S82V с точностью измерений в плане 3мм + 0,5мм/км и с точностью измерений по высоте 10мм+2мм/км.

Кинематическая съёмка в реальном масштабе времени (GSM+GPRS) – это методика работ для получения точных координат в реальном времени с применением оборудования для обработки и сохранения результатов. При съёмке в режиме RTK так же, как и при кинематической съёмке, один приемник используется в качестве базовой станции и осуществляет наблюдения с антенной, закрепленной на штативе. Другой же приемник работает на подвижном основании и проводит измерения с антенной на вешке и перемещаемой по определяемым точкам.

Базовая станция и подвижный приемник, связаны при помощи радиотелеметрической системы или другой системы связи. Данные коррекции по фазе несущей и другие данные, получаемые на базовой станции, передаются на подвижный приемник через модем. Благодаря этим передаваемым данным и собственным данным, на подвижном комплекте немедленно проводится анализ данных по базовой линии, и сразу выдаются результаты вычислений.

4.5.2. Все приборы, используемые при производстве полевых топографических работ, прошли в установленном порядке метрологическое освидетельствование в соответствии с требованиями государственных стандартов.

Свидетельства о поверке используемых средств измерений приведены в Приложении Ж.

Камеральная обработка результатов топографической съёмки произведена с использованием программного комплекса ПО «Кредо-Линейные изыскания».

4.6. Съёмка подземных коммуникаций

4.6.1. Съёмка подземных коммуникаций на объекте выполнена с определением всех пересечений и поворотов трасс, на прямолинейных участках положение подземных коммуникаций определено через 50 метров. Местоположение безколодезных коммуникаций определено с использованием трассопоискового комплекта ИКкт-50. Методика работы с помощью трассопоискового комплекта подразумевает определение вертикальной и горизонтальной составляющей наведенного (с помощью генератора электромагнитных импульсов, подключаемого к выходу коммуникации) или собственного электромагнитного поля коммуникации. Точность данного метода составляет 0,10-0,15 метра.

По материалам съёмки подземных коммуникаций, согласно СП 47.13330.2016, п. 5.1.3.2.4 и СП 11-104-97, Часть II, п. 5.3.5, составлен план сетей подземных коммуникаций, совмещённые с топографическими планами территории и согласован с представителями эксплуатирующих организаций.

Согласование включало проверку полноты планов, правильность материалов и диаметров труб, назначение коммуникаций и глубину залегания.

По результатам согласования планов сетей подземных сооружений составлен акт согласования полноты и правильности нанесения подземных (надземных) коммуникаций на инженерно-топографических планах (Приложение II).

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

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

5. Результаты инженерно-геодезических изысканий

5.1. Отчет об уравнивании GPS измерений при построении геодезической сети представлен в Приложении М. По материалам уравнивания и оценки точности установлено, что средние квадратические ошибки в плане относительно пунктов опорной сети не превышают величин, установленных в СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Госстрой России Москва, 1996г. и СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Госстрой России, Москва 1997г.

5.2. В результате проведенных инженерно-геодезических изысканий:

- построены инженерно-топографические планы в М 1:500 и М 1:2000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0.5м и 1.0м соответственно, совмещенные с планами подземных коммуникаций.

Инженерно-топографические планы выполнены в цвете и в условных знаках, согласно требованиям «Условных знаков для топографических планов масштабов 1: 5000, 1: 2000, 1: 1000 и 1: 500».

На инженерно-топографические планы нанесена координатная сетка в виде координатных крестов. Координатная сетка подписана. При создании бумажной и электронной версий планов использована местная система координат МСК-16 и система высот Балтийская 1977 г,

- построена трёхмерная цифровая модель рельефа (ЦМР) в виде триангуляционной сети,
- по результатам инженерно-геодезических изысканий составлен технический отчёт в соответствии с требованиями Задания на выполнение инженерных изысканий и с учётом требований СП 47.13330.2016.

Материалы инженерно-геодезических изысканий представлены на бумажных и электронных носителях в количестве, указанном в техническом задании. Электронный носитель (CD диск) защищен от записи.

Все графические материалы инженерно-геодезических изысканий (топографические планы инженерно-геодезических изысканий, выполненные согласно СП 11-104-97) предоставлены в цветном цифровом виде в формате AutoCAD.

Файлы представлены в форматах: *.doc, *.xls, *.jpg, *.pdf, *.dwg, *.dxf.

Формат графических материалов инженерных изысканий – *.dwg, *.dxf. (AutoCAD 2007).

Формат сканированных текстовых документов – *.pdf.

Формат фотографий и цветной графики – *.jpg.

Формат текстовых и табличных материалов – *.doc, *.xls (Microsoft Word, Microsoft Excel).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>10522-ИГДИ.Т</p>	Лист

6. Сведения о проведении технического контроля и приёмки работ

6.1. Контроль полевых работ осуществлён в сентябре месяце 2023 года Н. М. Чинарёвым с составлением акта полевого контроля. При контроле проверено соответствие выполненных работ требованиям НТД, состояния инструментов и выполнение их поверок, соблюдение правил техники безопасности.

Топографические планы проконтролированы путем визуального сличения их с местностью и инструментально.

По результатам полевого контроля средние погрешности в плановом положении твёрдых контуров местности составляют 0.15м при допуске 0.5мм в масштабе плана, средние погрешности в плановом положении скрытых точек подземных сооружений составляют 0.17м при допуске 0.7мм в масштабе плана, предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных сооружений, полученных во время съёмки и по данным контрольных полевых измерений не превышают 15% глубины заложения, средние погрешности съёмки рельефа составляют 0.06м при допуске $\frac{1}{4}$ от принятой высоты сечения рельефа.

Точность топографического плана оценена по величинам расхождений в положении предметов и контуров, а также в высотах точек, рассчитанных по горизонталям, с данными контрольных полевых измерений. Предельные погрешности не превышают удвоенных значений средних погрешностей. Приёмка завершённых работ произведена гл.инженером И.А. Багировым (см. Приложении Н).

7. Заключение

7.1. Выполненные инженерно-геодезические изыскания по основным техническим показателям и по результатам контроля и приёмки работ удовлетворяют требованиям технического задания, СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (ГОССТРОЙ). Москва, 2017г, СП 11-104-97 "Инженерно-геодезические изыскания для строительства", "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500", "Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS" ГКИНП (ОНТА)-02-262-02.

По материалам полевых работ составлены топографические планы М 1:500 и М 1:2000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0.5м. и 1,0м соответственно.

Инженерно-топографические планы отображают ситуацию и рельеф местности на сентябрь месяц 2023г и прилагается к настоящему отчёту в электронном виде, и распечатан на бумаге в виде чертежей.

7.2. Материалы полевых работ («сырые данные», абрисы объектов) приложены к экземпляру технического отчёта, который хранится в архиве АО «ГК «Геоника».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

8. Используемые документы и материалы

Работы выполнены в соответствии со следующей нормативно-технической документацией:

- СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (ГОССТРОЙ). Москва, 2017г.;

- СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Госстрой России. Москва, 1997г.;

- СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съёмки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства. Госстрой России. Москва, 2001г.;

- Условные знаки для топографических планов масштаба 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 "Недра", 1989г.;

- Правила по технике безопасности при топографо-геодезических работах ПТБ-88.;

- Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS.;М., ЦНИИГА-иК, 2002г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	10522-ИГДИ.Т	Лист
Инд. № подл.							
Подп. и дата							
Взам. инв. №							

Приложение А
(обязательное)
Техническое задание

СОГЛАСОВАНО:

Директор
АО «ГК «Геоника»
В.П. Емельянов
« 8 » 08 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Трансойл»
Р.Р. Зубеиров
« 8 » 08 2023 г.

ЗАДАНИЕ

на производство инженерно-геодезических и
инженерно-геологических изысканий для промышленного строительства

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование объекта	«Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения»
2.	Основание для выполнения инженерных изысканий	Задание на проектирование
3.	Вид строительства	Новое строительство
4.	Стадия проектирования	Проектная документация,
5.	Целевое назначение	Получение исходных материалов и данных для комплексного изучения условий района работ, необходимых для проектирования объекта.
6.	Виды изысканий	Инженерно-геодезические Инженерно-геологические
7.	Местоположение и границы района (участка) строительства	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район
8.	Заказчик	ООО «Трансойл»
9.	Проектная организация	ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»
10.	Исполнитель инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий	АО «ГК «Геоника»
11.	Фамилия, имя, отчество и номер телефона главного инженера проекта	Бочкарев Александр Михайлович Тел.раб. (8553) 44-03-27
12.	Сведения о наличии материалов ранее выполненных изысканий	Отсутствует
13.	Сведения о проектируемых сооружениях	<ul style="list-style-type: none"> - Общий фонд скважин, подлежащих обустройству: - добывающих - 5 шт. (скв. № 998, 2, 1, 3, 1000) - нагнетательных - 1 шт (скв № 5); - водозаборная - 1 шт. (скв. № 6), Строительство нефтегазосборных трубопроводов: - нефтегазосборный трубопровод от БГ-998 до врезки в существующий трубопровод от БГ-903 до ДНС-Байданкино; - выкидной нефтегазопровод от скв. 1000 до врезки в трубопровод от скв №999, 891 до ДНС-Байданкино; Окончательную протяжённость трасс определить на основании инженерных изысканий.
14.	Идентификационные признаки объекта (по 384-ФЗ) назначение	Объект производственного назначения
	принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которые влияют на их безопасность	Сооружения нефтегазодобывающих производств к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся
	возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Возможность опасных природных процессов и явлений на территории строительства сооружения - нет . Возможность техногенных воздействий - нет.
	принадлежность к опасным	Опасный производственный объект

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	производственным объектам	III класс опасности
	Принадлежность объекта к взрывоопасным	Взрывопожароопасный объект
	наличие помещений с постоянным пребыванием людей	нет
	класс взрывоопасных зон	2-й
	класс функциональной пожарной опасности	СО
	уровень ответственности	нормальный
15	Перечень нормативных документов	1. СП 47.13330.2016 , «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; 2. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; 3. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»; 4. СП 126.13330.2017 «Геодезические работы в строительстве»; 5. СП 33-101-2003 «Определение основных гидрологических характеристик»; 6. СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий»; 7. СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения проектирования»; 8. СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»; 9. СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий»; 10. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 101 от 12.03.2013 г. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; 11. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах. ПТБ-89. Москва, изд. «Недра», 1989 г.; 12. ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче Заказчику закрепительных знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной промышленности»; 16. Федеральный закон от 30.12.2009 г. №384-ФЗ. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
16	Характеристика объекта	Согласно табл. №1,2
17	Требования к сроку предоставления программы производства работ	Требуется. До начала изысканий разработать программу на производство работ для каждого вида инженерных изысканий. Программу на выполнение инженерных изысканий согласовать с ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ» и утвердить ООО «Трансойл»
18	Сроки выдачи технических отчетов инженерных изысканий.	3 квартал 2023г. Промежуточные материалы необходимо предоставить по запросу Заказчика.
19	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства	Выполнить комплекс инженерно-изыскательских работ в соответствии с СП 47.13330.2016 , СП 47.13330.2016 , СП 50-102-2003 , в объеме достаточном для получения положительного заключения экспертизы.
20	Система координат и высот в которых должны быть выполнены работы	Система координат - МСК 16 местная. Система высот - Балтийская 1977г.
21	Требования к инженерно-геодезическим изысканиям	1. Выполнить работы в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 , СП 11-104-97. 2. Выполнить топографическую съёмку всех надземных и подземных вдоль трассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики, владельцев коммуникаций. Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ высоту провиса провода на опорах в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>3. Выполнить топографические планы в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштаба 1:500, 1:2000, 1:5000». Предельные расстояния между пикетными точками на планах должны соответствовать требованиям СП 11-104-97.</p> <p>4. Перед началом полевых работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнить рекогносцировку на местности и с представителем Заказчика уточнить точки отмыкания (примыкания) проектируемых трасс с учётом требований, указанных в приложении № 1 к Техническому заданию; • получить исходные материалы для планово-высотной привязки геодезических изысканий; • согласовать с Заказчиком намечаемое прохождение трасс изысканий и программы на производство работ • получить исходные материалы для планово-высотной привязки геодезических изысканий; • согласовать с Заказчиком намечаемое прохождение трасс изысканий и программы на производство работ инженерных изысканий. • Определить на местности расположение подземных коммуникаций. Составить совмещенные планы подземных и надземных коммуникаций и сооружений. Согласовать с эксплуатирующими организациями (службами) наличие и полноту нанесения на плановые материалы существующих подземных коммуникаций и сооружений. • Произвести планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок. <p>5. В результате работ должен быть представлен отчет, содержащий следующие материалы:</p> <p>А) Пояснительная записка;</p> <p>Б) Топографические планы площадки, узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложных участков и мест пересечений в масштабе 1:500, с сечением рельефа 0.5;</p> <p>В) Продольные профили трасс Мг 1:1000, Мв 1:100, в случае пересечения трассой автодороги, водотока, коридора коммуникаций предоставить укрупненный продольный профиль в Мг 1:500, Мв 1:100;</p> <p>Г) разрешение на получение и использование координат и высот исходных геодезических пунктов, схему их расположения;</p> <p>Д) ведомость обследования исходных геодезических пунктов;</p> <p>Е) схемы планово-высотных обоснований;</p> <p>Ж) абрисы реперов;</p> <p>З) ведомость реперов;</p> <p>И) данные о метрологической аттестации;</p> <p>К) обзорные схемы М 1:10000.</p>
22	Требования к инженерно-геологическим изысканиям	<p>1. Инженерно-геологические изыскания выполнить согласно СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2016, СП 11-105-97;</p> <p>2. Перед началом геологических работ выполнить рекогносцировку на местности и согласовать точки бурения с Заказчиком;</p> <p>3. Выполнить бурение, при этом плотность и глубину бурения скважин определить согласно нормативным требованиям, с учетом технических характеристик проектируемых сооружений, класса ответственности и категории инженерно-геологических условий;</p> <p>4. Указать уровень грунтовых вод, уровень возможного подъема в паводковый период, химический состав грунтовых вод, коррозионную активность по отношению к бетону нормальной плотности и к металлу;</p> <p>5. Указать физико-механические характеристики грунтов, коррозионную активность грунтов по отношению к металлу,</p>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

№	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>бетону, содержание водорастворимых солей в грунте (%), значение pH грунта;</p> <p>6. Для выявления электрохимической коррозии грунта предоставить данные о величине удельного электрического сопротивления грунта;</p> <p>7. Указать глубины промерзания грунтов;</p> <p>8. Указать степень пучинистости грунтов, относительную деформацию пучения грунтов по табл. Б.27 ГОСТ 25100-2020;</p> <p>9. Определить сейсмичность района изысканий согласно комплексу карт В ОСП-2015 (приложение А СП 14.13330.2018);</p> <p>10. При проведении изысканий необходимо выделить участки распространения инженерно-геологических процессов и специфических грунтов;</p> <p>11. По итогам работ составить отчет, сопровождаемый текстовыми и графическими приложениями.</p>
23	Объем и формат предоставления отчетной документации	<p>Материалы изысканий представить в виде технического отчета с чертежами. Оформление технического отчета и графических материалов выполнить в строгом соответствии с требованиями ГОСТ 21.301-2021 и другими действующими нормативными документами.</p> <p>Предоставить технический отчет в 2-х экземплярах. Кроме того, предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - технический отчет в электронном виде на электронном носителе в 2-х экземплярах (текст - в формате программы MS Word, чертежи - в формате программы AutoCad 2007, полностью том собранный в один файл в формате PDF на CD дисках, заверенные усиленной квалифицированной электронной подписью; - ЦММ в формате программы CREDO. <p>Обязательные требования к оформлению чертёжной продукции материалов изысканий:</p> <p>Все элементы графических чертежей должны быть разнесены по слоям.</p> <p>Наименование слоев должно начинаться с префикса «шифр проекта».</p> <p>Наличие обязательных слоев:</p> <ul style="list-style-type: none"> -«шифр проекта»_черные отметки (текстовое значение отметок земли); -«шифр проекта»_черные точки (точки отметок земли); -«шифр проекта»_горизонтالي (горизонтали земли); -«шифр проекта»_отм_горизонталей (текстовое значение горизонталей); -«шифр проекта»_съёмочное обоснование (текстовое и точечное значение съёмочных точек и реперов). <p>Обязательные слои не должны содержать иной информации.</p> <p>Слой 0 - должен оставаться пустым.</p> <p>Все границы на чертеже должны быть выполнены непрерывной полилинией (не применять сплайн и отрезки).</p> <p>Все блоки должны быть соразмерны масштабу чертежа.</p> <p>Рядом с геологической скважиной должны быть проставлены глубины болота по типам торфа.</p> <p>Точки отметок земли должны иметь координату Z.</p> <p>Горизонтали земли должны иметь координату Z.</p>
24	Приложения	<p>Обзорная схема М 1:10000</p> <p>Таблица 1. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений</p> <p>Таблица 2. Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)</p>

Главный инженер проекта
ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»



Бочкарев А.М.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инов. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Таблица 1. Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений

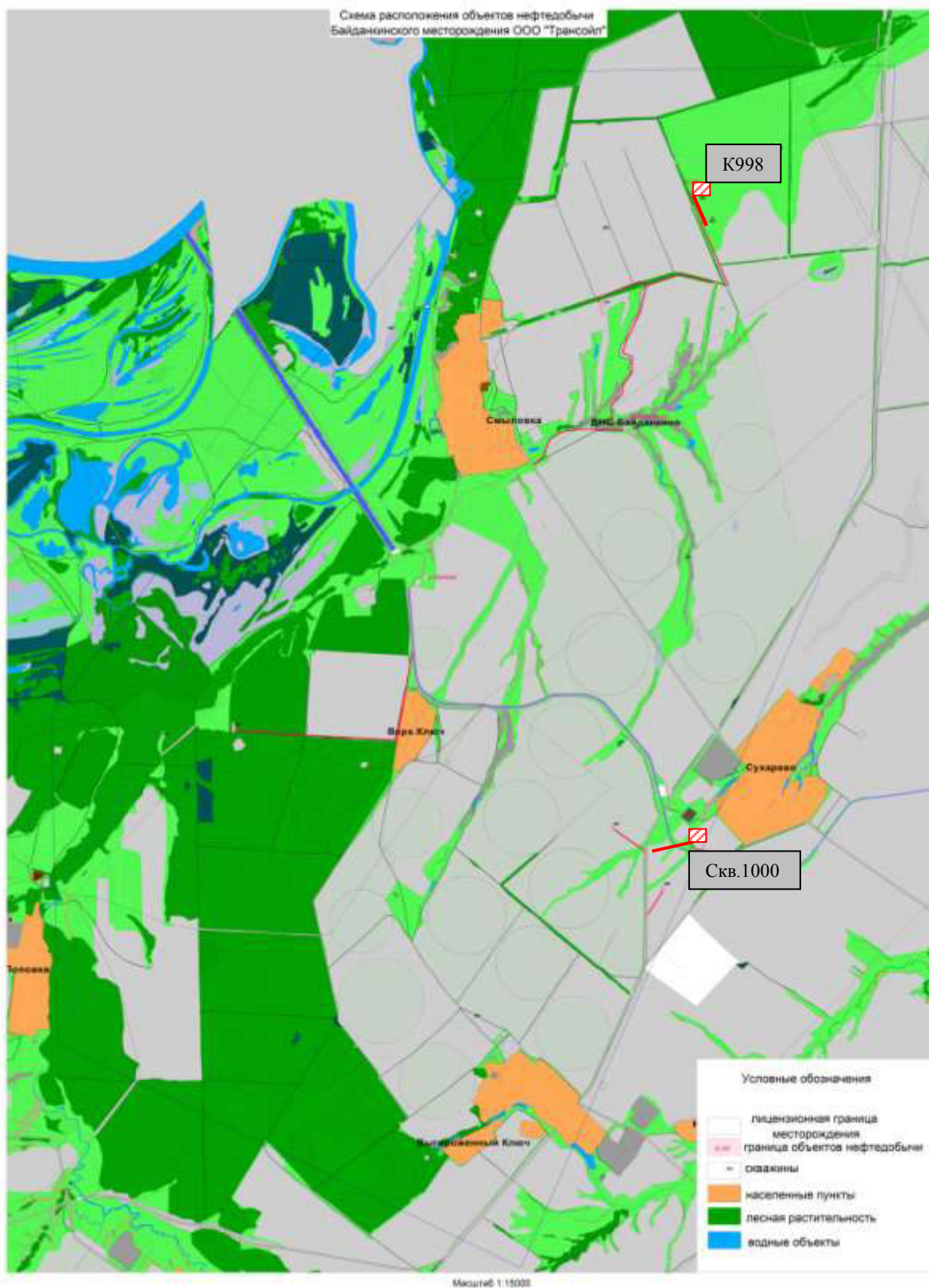
Номер по порядку	Вид и назначение проектируемого здания/сооружения, конструкций	Уровень ответственности	Этажность	Предполагаемый тип или варианты фундаментов, ленточный, плитный, на отдельных опорах, свайный/	Наличие подвальных помещений, цокольных этажей	Предполагаемая глубина заложения фундамента на ленточные, плитные, на опорах/	Предельно допустимые нагрузки на фундаменты							Прочие особенности сооружений/наличие мокрых технологических процессов, наличие динамических нагрузок, деформации и др./	Глубина сжимаемой толщи, м.
							Предельно допустимая свай	Ленточный, кН/м	Плитный, кН/м	На отсечных опорах, кН	На отливках, кН	На ленточных, кН	На свайных, кН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Обустройство куста скважин № 998															
4	Площадка приустьевая добывающей скважины, 4 шт.	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		1,8						нет	-
7	Площадка под ремонтный агрегат	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		14,3						нет	4,3
9	Площадка под станок качалку, 4 шт	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,500		22,3						нет	4,3
10	КТП	КС-2	нет	На естественном основании	нет	0,000		6,2						нет	-
11	Молниотвод с флюгером Н-12м	КС-2	нет	столбчатый	нет	-3,500				2,7				нет	4,0
12	Емкость канализационная с гидрозатвором V=5м³ (2 шт.)	КС-2	нет	ленточный	нет	-3,510		11,0						нет	4,3
13	Молниотвод Н-12м	КС-2	нет	столбчатый	нет	-3,500				2,7				нет	4,0
14	Блок гребенка БГ-998	КС-2	нет	нет	нет	0,000								нет	4,0
15	Дозаторная установка	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,300		4,7						нет	-
16	Трансформатор повышающий	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,100		2,5						нет	-
17	Станция управления	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,300		6,7						нет	-
18	БМА	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,300		5,0						нет	-
19	Коробка высоковольтная	КС-2	нет	столбчатый	нет	-2,000				0,2				нет	-
Одиночная скважина №1000															
2	Площадка приустьевая добывающей скважины	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		1,8						нет	-
3	Площадка под ремонтный агрегат	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,320		14,3						нет	4,3
5	Площадка под станок качалку	КС-2	нет	ленточный	нет	-0,500		22,3						нет	4,3
6	КТП (Подстанция трансформаторная комплектная)	КС-2	нет	На естественном основании	нет	0,000		6,2						нет	-
7	Молниотвод с флюгером Н-12м	КС-2	нет	столбчатый	нет	-3,500				2,7				нет	4,0
8	Емкость канализационная с гидрозатвором V=5м³	КС-2	нет	ленточный	нет	-3,510		11,0						нет	4,3

Таблица 2. Техническая характеристика проектируемых линейных сооружений (инженерных коммуникаций)

№ п/п	Линейное сооружение	Точки подключения примыкания	Протяженность, км	Глубина заложения, м	Материал труб кабеля /сталь, асбоцемент, керамика, чугун, алюминиевая или свинцовая оболочка	Тип основания (на опорах, сваях, в грунте, т.е. естественное)
1	Нефтегазосборный трубопровод от БГ -998	Точка врезки в существующий трубопровод от БГ-903 до ДНС-Байданкино	≈0,380	1,6	Сталь	естественное
2	Выкидной нефтегазопровод от скв. 1000	Точка врезки в трубопровод от скв №999, 891 до ДНС-Байданкино	≈0,550	1,6	Сталь	естественное

Приложение Б (обязательное)

Приложение 1
к техническому заданию



- проектные площадки

- проектные линейные сооружения

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение В
(обязательное)

СОГЛАСОВАНО:
ДИРЕКТОР
ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»

Р.Р.АУХАДЕЕВ

«01» сентября 2023 г.



УТВЕРЖДАЮ:
ДИРЕКТОР
АО «ГК «ГЕОНИКА»

В.П.ГМЕЛЬЯНОВ

«01» сентября 2023 г.



**«Расширение обустройства Байданкинского
нефтяного месторождения»**

**Программа
инженерно-геодезических изысканий**

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения	Лист
					29.09.22		1

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------	------	---------	------	--------	-------	------	------	---------	------	--------	-------	------	------	---------	------	--------	-------	------

10522-ИГДИ.Т

Лист

1. Общие сведения.

Объект: «Расширение обустройства Байдакинского нефтяного месторождения»

Район, пункт, площадка строительства: РФ, Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, Сухаревское сельское поселение, в районе н.п. Смыловка.

Заказчик: ООО «Трансойл».

Генпроектировщик: ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»

Вид строительства: Расширение.

Стадийность: Проектная документация.

Классификация сооружений по уровню ответственности:

Уровень 2 - повышенный уровень ответственности по ГОСТ Р 54257-2010.

Настоящая программа составлена в соответствии с СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». Основные положения. Актуализированная редакция» и техническим заданием.

В соответствии с техническим заданием на производство инженерно-геодезических изысканий, выданного главным инженером проекта и утвержденным Заказчиком, необходимо выполнить инженерно-геодезические изыскания на объекте: «Расширение обустройства Байдакинского нефтяного месторождения», расположенного по адресу: РФ, Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, Сухаревское сельское поселение, в районе н.п. Смыловка. Границы участка изысканий назначены главным инженером проекта в соответствии с техническим заданием.

1.1. Цели и задачи изысканий.

Целью и основной задачей инженерно-геодезических изысканий является 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.

Задачи инженерно-геодезических изысканий: - создание топографических планов масштаба 1:500 и 1:2000.

2. Краткая физико – географическая характеристика района работ.

Участок изысканий расположен в восточной части Республики Татарстан, на территории Сухаревского сельского поселения Нижнекамского муниципального района, и находится в 15,0 км от районного центра г. Нижнекамск, и в 1,5 км восточнее окраины н.п. Смыловка.

Климат Нижнекамского муниципального района умеренно-континентальный, с продолжительно-холодной зимой, сравнительно короткой и дружной весной, коротким и жарким летом, и дождливой осенью. Средняя годовая температура воздуха 2,8С.

Продолжительность теплого периода (с температурой выше 0С) колеблется по территории в пределах 198-209 дней, холодного – 156-167 дней.

Максимум глубины промерзания почвы наблюдается в пределах от 100 до 150 сантиметров.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Расширение обустройства Байдакинского нефтяного месторождения		Лист
					01.09.23			2

4.2. Инженерно-топографическая съёмка.

В результате проведения мероприятий по сбору и систематизации исходным материалов на участок работ установлено, что топографо-геодезические работы ранее не проводились и поэтому был выполнен следующий комплекс работ:

- сбор и изучение материалов прошлых лет, геодезических и картографических;
- поиск и обследование пунктов государственной геодезической сети;
- создание планово-высотного обоснования;
- поиск подземных коммуникаций;
- составление абрисов полевых измерений;
- топографическая съёмка местности;

Измерения произвести с использованием геодезического двухчастотного спутникового GPS ГЛОНАСС приемника South S82V. Съёмку выполнить в режиме RTK с получением беспрепятственного приема спутниковых сигналов GPS и ГЛОНАСС., с периодом наблюдения на точке не менее 10 сек. с дискретностью записи 1 сек. Маска по возвышению принять 10° с количеством одновременно наблюдаемых спутников не менее 10-ти. Допустимый коэффициент снижения точности PDOP – 5 ед. с плановой ошибкой по внутренней сходимости - 7 мм, по высоте 18 мм.

При выполнении топографической съёмки соблюдать предельно-допустимые расстояния между пикетами, согласно требований (СП 11-104-97) к производству съёмочных работ.

По результатам выполнения топографической съёмки в камеральный отдел представить для дальнейшей обработки «сырые» файлы данных по объекту, схемы планово-высотного обоснования с нанесёнными съёмочными пикетами в электронном виде.

Используемое оборудование должно пройти метрологическую аттестацию. Свидетельство о поверке приложить к техническому отчету.

4.3. Съёмка подземных коммуникаций.

Съёмку подземных коммуникаций произвести одновременно с топографической съёмкой на всей территории участка. Поиск и обследование подземных коммуникаций, не имеющих выходов на поверхность выполнить с использованием трассопоискового комплекта (локатор и генератор) ИКкт-50. Во время поиска применять индукционный метод обнаружения коммуникаций (переменного магнитного поля) в активном режиме с использованием генератора.

4.4. Камеральные работы

Камеральную обработку полученных в результате топографических полевых работ данных проводить с использованием ПО «Кредо- Линейные изыскания», а затем импортировать в комплекс автоматизированного проектирования AutoCAD, где будет создана цифровая модель местности.

Подготовить инженерно-топографические планы, совмещённый с планом подземных коммуникаций в масштабе 1:500 с высотой сечения 0.5м и в масштабе 1:2000 с высотой сечения 1.0м.

4.5. Объём работ

Виды и объёмы топографо-геодезических работ на участке изысканий приведены в таблице №1.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Расширение обустройства Байданинского нефтяного месторождения		Лист
					01.09.23			4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №

В ходе выполнения инженерных изысканий в программу могут быть внесены изменения и дополнения, продиктованные особенностью местных условий, все изменения и дополнения предварительно согласовать с Заказчиком.

Таблица 1 - Виды и ориентировочные объемы инженерно-геодезических работ

Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во
Обследование исходных пунктов	шт.	5
Создание временных точек ПВО	шт.	4
Топографическая съёмка масштаба 1:500	га.	3,0
Топографическая съёмка масштаба 1:2000	км.	0,940
Составление технического отчёта	шт.	1

5. Особые условия

Отсутствуют.

6. Контроль качества и приемка работ.

Контроль и приемка выполненных топографо-геодезических работ будет произведена начальником отдела в соответствии с пунктами 4.2, 4.6, 4.20, 5.1.1.1 СП 47.133330.2016 и внутренней системой контроля качества предприятия. По результатам контроля д.б. составлен акт камеральной приёмки инженерно-геодезических работ.

7. Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ.

Работы на объекте организуются в соответствии с требованиями ПТБ-88 «Правила безопасности при топографо-геодезических работах» и инструкций по технике безопасности для сотрудников АО «ГК «Геоника».

Руководитель или ответственный исполнитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми сотрудниками обучения по технике безопасности и наличие спецодежды, инвентаря, специальных защитных средств.

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 выполнять 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 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 настоящем ПТБ-88, действующих

Изм.	Кол.	Лист	Подп.	Дата	01.09.23	Расширение обустройства Байданинского нефтяного месторождения	Лист
							5

инструкциях, стандартах и предписаниях по безопасности труда, устанавливающих порядок выполнения работ и поведения на рабочем месте.

8. Предоставляемые отчетные материалы и сроки их предоставления.

По результатам геодезических изысканий представить отчет:

- на бумажных носителях - 3 экз.;
- электронная версия на CD-R/DVD-R диске (дисках) - 1 экз.

Текстовые и графические материалы будут представлены в форматах:

- для текстов - MS Word;
- для чертежей и графических приложений - AutoCAD, PDF;
- для растровых изображений (фотографий и т.п.) JPEG.

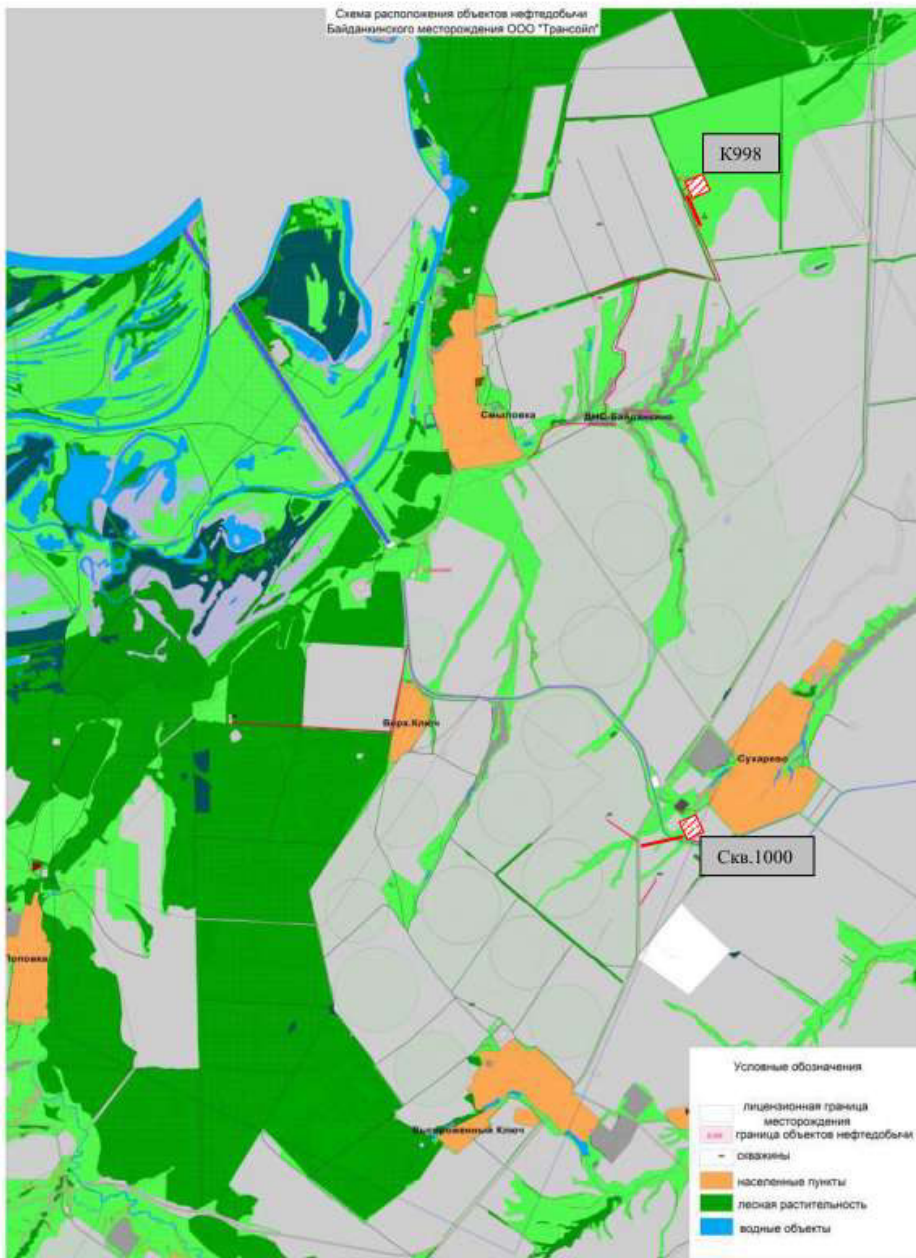
Использование других форматов файлов согласовывается с Заказчиком дополнительно.


9. Используемые нормативные документы


1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».
2. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства».
3. «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS». ГКИНП (ОНТА)-02-262-02, ЦНИИГАиК, 2002 г.
4. «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». Москва «Недра» 1989 г.
5. «Инструкция о порядке контроля и приемки топографо-геодезических и картографических работ» ГКИНИ (ГНТА)-17-004-99.
6. Правила по технике безопасности на топографических и геодезических работах, изд. 1988 г. (ПТБ-88)

Изм.	Кол.	Лист	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. инв. №
				01.09.23			
Расширение обустройства Байданинского нефтяного месторождения							Лист
							6

Схема расположения участка работ



 - участки изысканий

 - оси проектных линейных сооружений

Программу составил:

[Signature]

Н.М. Чинарёв

						Расширение обустройства Байдакинского нефтяного месторождения	Лист
					29.09.22		
Изм.	Колуч	Лист	Модк	Подп.	Дата		7

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение Г
(обязательное)

	
Саморегулируемая организация основанная на членстве лиц, осуществляющих изыскания <small>(вид саморегулируемой организации)</small>	
АССОЦИАЦИЯ ИНЖЕНЕРОВ-ИЗЫСКАТЕЛЕЙ «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов» 192012, г. Санкт-Петербург, ул. Запорожская, д. 27, корп. 2, лит. А, пом. 1С www.ingneft.ru № СРО-И-032-22122011	
Санкт - Петербург <small>(место выдачи Свидетельства)</small>	«24» июля 2015г. <small>(дата выдачи Свидетельства)</small>
СВИДЕТЕЛЬСТВО о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 1077	
Выдано члену саморегулируемой организации Акционерное общество «Геодизическая компания «Геоника», ОГРН 1081690075488, ИНН 1659088263, 420054, Республика Татарстан, Казань, улица Техническая, дом № 120, оф. 209	
Основание выдачи Свидетельства - решение Контрольно-дисциплинарного комитета <small>(наименование органа управления саморегулируемой организацией)</small> АС «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов» № 24К/ДК от 24 июля 2015г. <small>(номер протокола, дата заседания)</small>	
Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Начало действия с «24» июля 2015г. Свидетельство без приложения не действительно. Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия. Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 254 от 25 октября 2012г. <small>(дата выдачи, номер Свидетельства)</small>	
Генеральный директор АС «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов» <small>(должность уполномоченного лица)</small>	 (подпись) Артемкин Н.Ф. <small>(инициалы, фамилия)</small>
	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от «24» июля 2015г.
№ 1077

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность:

1. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член АС «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов» Акционерное общество «Геодезическая компания «Геоника», ИНН 1659088263 имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
	НЕТ

2. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член АС «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов» Акционерное общество «Геодезическая компания «Геоника», ИНН 1659088263 имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
1.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
1.1.	Создание опорных геодезических сетей.
1.2.	Геодезические наблюдения за деформациями и осадками зданий и сооружений, движениями земной поверхности и опасными природными процессами.
1.3.	Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:200 – 1:5000, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.
1.4.	Трассирование линейных объектов.
1.5.	Инженерно-гидрографические работы.
1.6.	Специальные геодезические и топографические работы при строительстве и реконструкции зданий и сооружений.
2.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
2.1.	Инженерно-геологическая съемка в масштабах 1:500 – 1:25000.
2.2.	Проходка горных выработок с их опробованием, лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов и химических свойств проб подземных вод.
2.3.	Изучение опасных геологических и инженерно-геологических процессов с разработкой рекомендаций по инженерной защите территории.
2.4.	Гидрогеологические исследования.
2.5.	Инженерно-геофизические исследования.
2.6.	Инженерно-геокриологические исследования.
2.7.	Сейсмологические и сейсмостектонические исследования территории, сейсмическое микрорайонирование.
3.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
3.1.	Метеорологические наблюдения и изучение гидрологического режима водных объектов.
3.2.	Изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений с расчетами их характеристик.
3.3.	Изучение русловых процессов водных объектов, деформаций и переработки берегов.
3.4.	Исследования ледового режима водных объектов.
4.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ
4.1.	Инженерно-экологическая съемка территории.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

2

4.2.	Исследования химического загрязнения почвогрунтов, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, источников загрязнения.
4.3.	Лабораторные химико-аналитические и газохимические исследования образцов и проб почвогрунтов и воды.
4.4.	Исследования и оценка физических воздействий и радиационной обстановки на территории.
4.5.	Изучение растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории*
5.	РАБОТЫ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОТЕХНИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ (ВЫПОЛНЯЮТСЯ В СОСТАВЕ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ИЛИ ОТДЕЛЬНО НА ИЗУЧЕННОЙ В ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОМ ОТНОШЕНИИ ТЕРРИТОРИИ ПОД ОТДЕЛЬНЫЕ ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ)
5.1.	Проходка горных выработок с их опробованием и лабораторные исследования механических свойств грунтов с определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов.
5.2.	Полевые испытания грунтов с определением их стандартных прочностных и деформационных характеристик (штамповые, сдвиговые, прессиометрические, срезные). Испытания эталонных и натурных свай.
5.3.	Определение стандартных механических характеристик грунтов методами статического, динамического и бурового зондирования.
5.4.	Физическое и математическое моделирование взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой.
5.5.	Специальные исследования характеристик грунтов по отдельным программам для нестандартных, в том числе нелинейных методов расчета оснований фундаментов и конструкций зданий и сооружений.
5.6.	Геотехнический контроль строительства зданий, сооружений и прилегающих территорий.
6.	Обследование состояния грунтов основания зданий и сооружений.

3. объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член АС «Инженерная подготовка нефтегазовых комплексов» Акционерное общество «Геодезическая компания «Геоника», ИНН 1659088263 имеет Свидетельство

№ пп	Наименование вида работ
	НЕТ

Акционерное общество «Геодезическая компания «Геоника» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Генеральный директор
АС «Инженерная подготовка
нефтегазовых комплексов»
должность



Артемкин Н.Ф.
фамилия, инициалы

Взам. инв. №

Подп. и дата

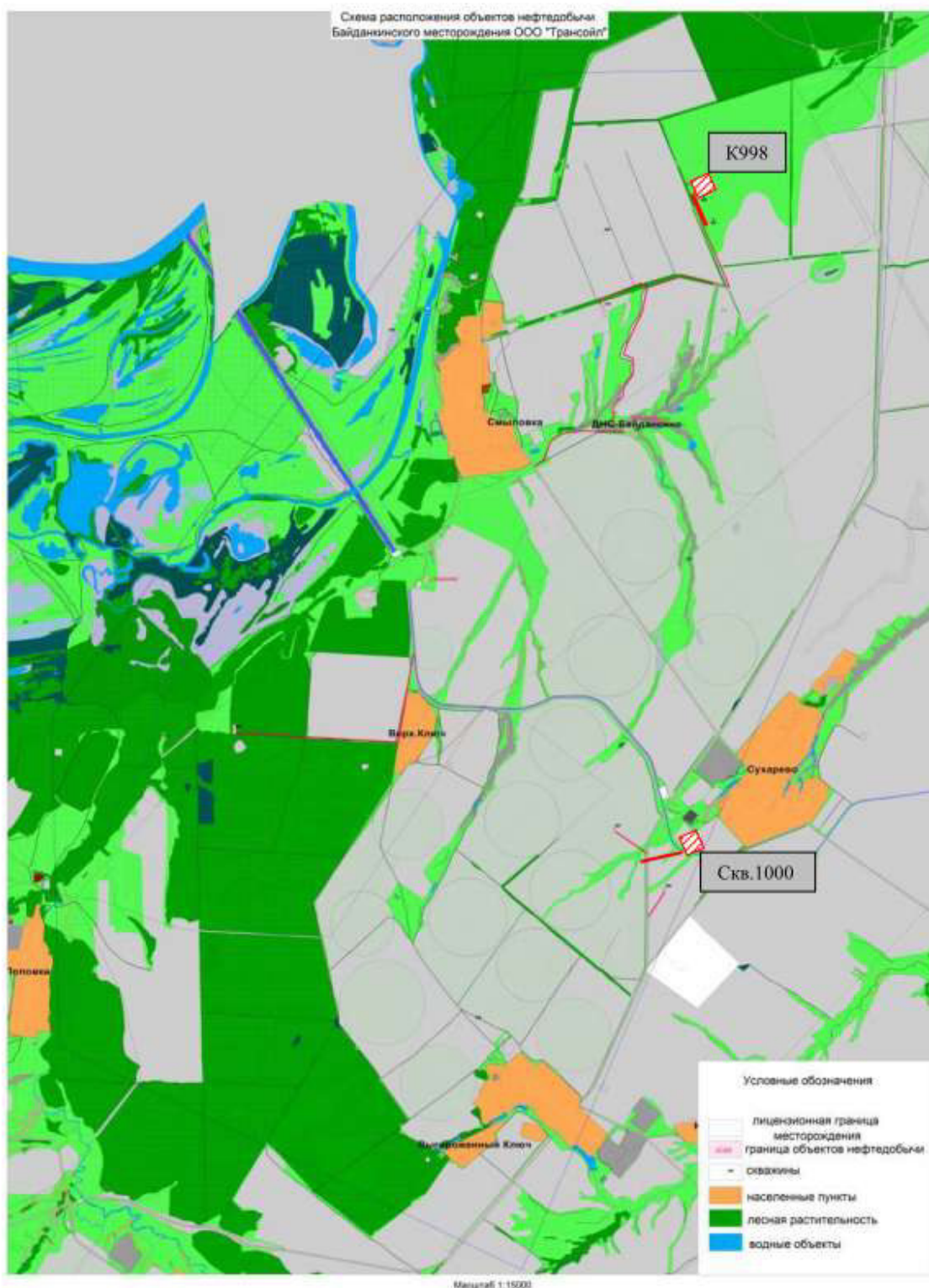
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

**Приложение Д
(обязательное)
Обзорная схема расположения участка работ**



- участки изысканий

- оси проектных линейных сооружений

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

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

Приложение Ж
(обязательное)

Свидетельства о поверке приборов



Сведения о результатах поверки СИ

Регистрационный номер типа СИ	49642-12
Тип СИ	H66, H68, S82-T, S82-V, S86-T, S86-S
Наименование типа СИ	Аппаратура геодезическая спутниковая
Заводской номер СИ	V1382767547GM
Модификация СИ	S82-V

Сведения о поверке

Наименование организации-поверителя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА"(ООО "ЦИПСИ НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА")
Условный шифр знака поверки	ГСХ
Владелец СИ	АО "Геодезическая компания "Геоника"
Тип поверки	Периодическая
Дата поверки СИ	21.03.2023
Поверка действительна до	20.03.2024
Наименование документа, на основании которого выполнена поверка	МИ 2408-97
СИ пригодно	Да
Номер свидетельства	С-ГСХ/21-03-2023/232619284
Знак поверки в паспорте	Нет
Знак поверки на СИ	Нет

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

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

10522-ИГДИ.Т
10522-ИГДИ.Т

Лист

Средства поверки

Эталоны единицы величины

[3.2 ГСХ.0007.2017: Эталон единицы длины 1 разряда в диапазоне значений от 1,5 до 3000 м](#)

Доп. сведения

Поверка в сокращенном объеме

Нет

Закреть

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
e-mail: fgis2@gost.ru

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	10522-ИГДИ.Т			

RUSSIAN FEDERATION		№ 0150833
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРОМТЕХСТАНДАРТ» №РОСС RU.32001.04ИБФ1 в едином реестре зарегистрированных систем добровольной сертификации ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ		
СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ		
 Регистрационный номер РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП26.22900 Срок действия с 17.08.2022 по 16.08.2025		
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ № РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП26, Общество с ограниченной ответственностью «ГАРАНТ», 119017, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Замоскворечье, ул. Пятницкая, д. 37, помещ. 1/1, офис 184, ИНН: 9705173168, ОГРН: 1227700390741, email: garant.cert@yandex.ru		
ПРОДУКЦИЯ Трассоискатель ИКкт-300, Трассоискатель ИКкт-50 Серийный выпуск.		
		код ОК 26.51.43
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ТУ 26.51.43-003-12719185-2022, ТУ 26.51.43-017-12719185-2022		
		код ТН ВЭД 8543200000
ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Квазар», Адрес: Россия, 450074, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Пугачева, дом 1/1, ИНН: 0275023098, ОГРН: 1020202776758, телефон: +7 (347) 225-00-52, электронная почта: info@kvazar-ufa.com		
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «Квазар», Адрес: Россия, 450074, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Пугачева, дом 1/1, ИНН: 0275023098, ОГРН: 1020202776758, телефон: +7 (347) 225-00-52, электронная почта: info@kvazar-ufa.com		
НА ОСНОВАНИИ Протокол испытаний №20418-ГРНТ/22 от 16.08.2022 Испытательная лаборатория ООО «ГАРАНТ» аттестат аккредитации №РОСС RU.32001.04ИБФ1.ИЛ51 от 2022-07-11		
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 1с (ГОСТ Р 53603-2009. Оценка соответствия. Схемы сертификации продукции в Российской Федерации).		
 Проверка подлинности сертификата соответствия		
<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="text-align: center;">  <p>Руководитель органа</p> <p>Эксперт</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>Г.М. Карапетян</p> <p>инициалы, фамилия</p> <p>К.Д. Котовская</p> <p>инициалы, фамилия</p> </div> </div>		
<small>Настоящий сертификат соответствия обязывает организацию поддерживать выпуск (реализацию) продукции в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет находиться под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «ПромТехСтандарт» и подтверждаться при применении ежегодного инспекционного контроля</small>		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение И (обязательное)

Для служебного пользования
Экз. № 1

Управление Федеральной службы государственной регистрации,
кадастра и картографии по Республике Татарстан

Государственный фонд данных,
полученных в результате проведения землеустройства

по заявлению №72-п от 27.07.2022

ВЫПИСКА

из каталога плановых координат пунктов опорно-межевой сети ОМС-2

Система координат МСК-16
Балтийская система высот

Объект: Новошешминский район, Республики Татарстан

2-я трехградусная зона

№ п/п	№ ОМЗ	Координаты в м		Высота в м
		X	Y	
1	2	3	4	5
46	16310046	407216,39	2261757,29	82,4
4	16310004	414110,52	2264335,51	105,2
17	16310017	409879,74	2258656,49	67,9
123	16310123	411575,56	2254493,70	74,1
33	16310033	412740,39	2270575,59	184,3

Выписка подготовлена отделом землеустройства и мониторинга земель Управления Росреестра по Республике Татарстан из каталогов плановых координат пунктов ОМС в МСК-16, хранящихся в государственном фонде данных, полученных в результате проведения землеустройства, (инв.№36-о/1326 от 17.12.2016, инв.№№ 9дсп/93, 9дсп/138, 9дсп/156, 9дсп/174 от 17.02.2010, 9дсп/234, 9дсп/258, 9дсп/264, 9дсп/282 от 17.02.2010).

Главный специалист-эксперт




Муллюков А.Р.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

**Акт приема-сдачи пространственных данных и материалов в фонд
ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ,
КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
(РОСРЕЕСТР)**

Федеральное государственное бюджетное учреждение
**«Федеральный научно-технический центр
геодезии, картографии и инфраструктуры
пространственных данных»
(ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»)**
Юридический адрес: Волгоградский проспект, д. 45, стр. 1
Москва, Россия, 109316
Почтовый адрес: Онежская ул., д. 26,
Москва, Россия, 125413
Тел: (495) 456-91-71 факс: (495) 456-91-42
E-mail: info@nsdi.rosreestr.ru
ОГРН 1137746612068; ИНН 7722814241

Начальнику топографо-геодезического
отдела
ООО «ЕФТ СЕРВИС»

Быкову М.С.

127015, г. Москва
ул. Новодмитровская, д. 2, к. 2,
БЦ «Савеловский сити»

03.03.2021 № *181/2796*

О рассмотрении обращений

Уважаемый Михаил Сергеевич!

ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» (далее – Учреждение) рассмотрело Ваши обращения (вх. от 19.02.2021 № П-103/1578), (вх. от 19.02.2021 № П-103/1579), (вх. от 19.02.2021 № П-103/1580), (вх. от 19.02.2021 № П-103/1589), (вх. от 19.02.2021 № П-103/1590), (вх. от 19.02.2021 № П-103/1591), (вх. от 19.02.2021 № П-103/1592), (вх. от 19.02.2021 № П-103/1593) о включении в федеральный фонд пространственных данных (далее – ФФПД) технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории города Москвы», технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории Республики Татарстан», технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории Нижегородской области», технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории Ярославской области», технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории Ульяновской области», технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории Оренбургской области», технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории Ивановской области», технического отчета «Создание сети дифференциальных геодезических станций на территории Волгоградской области» и сообщает о включении в ФФПД указанных отчетов в соответствии с положениями части 7 статьи 9 Федерального закона от 30.12.2015 № 431-ФЗ «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Подписанные экземпляры акта приема-передачи материалов в ФФПД прилагается.

Приложение: акт приема-передачи на 8 л. в 1 экз.

Врио директора

Т.П. Турчанова

Прохорова Александра Сергеевна
8(495) 456 91 51

Взам. инв. №

Подп. и дата

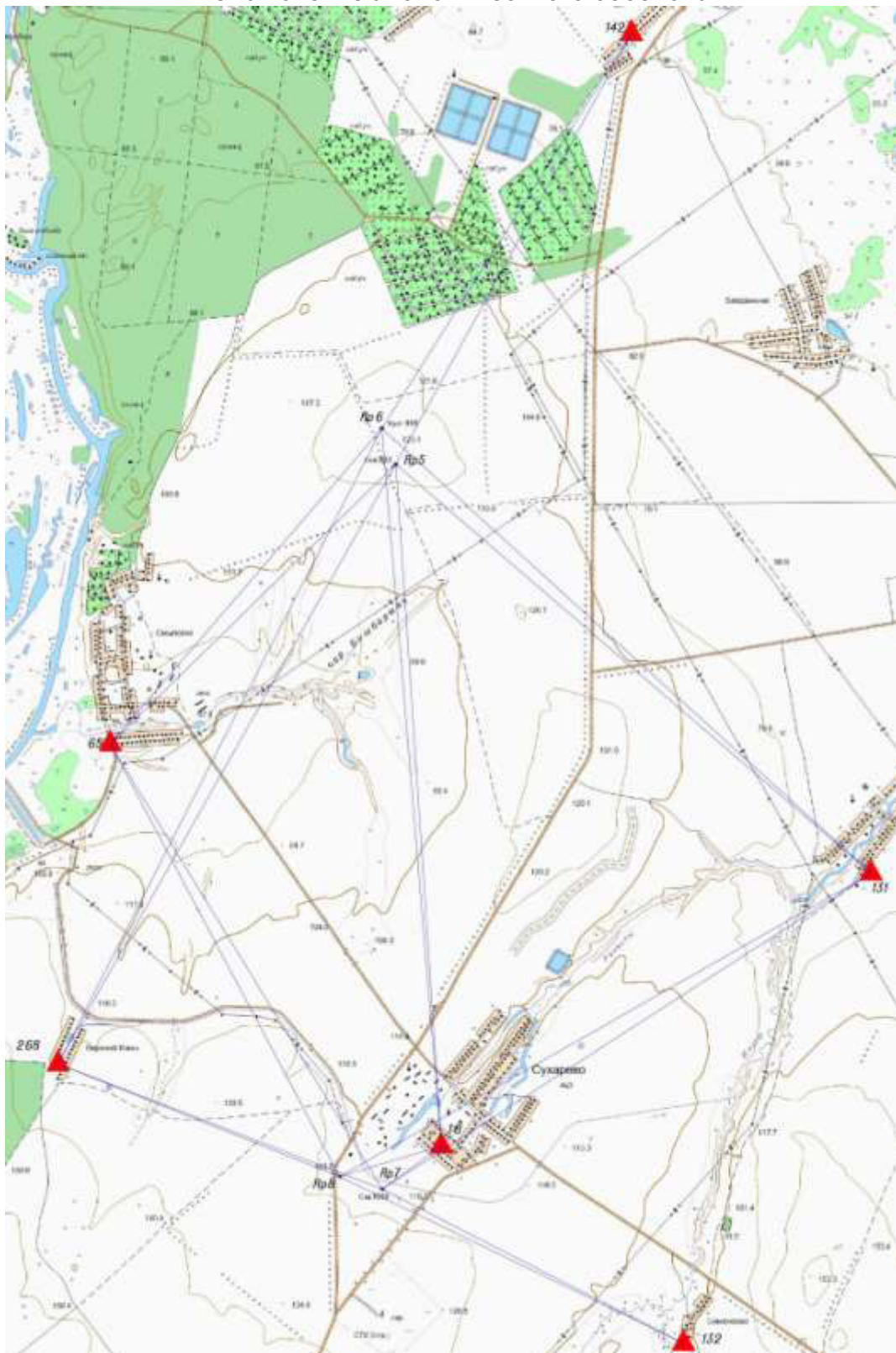
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение К
(обязательное)
Схема точек планово-высотного обоснования



Составил

Чинарёв Н.М

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение Л
(обязательное)

Ведомость обследования исходных геодезических пунктов

использованных при производстве работ по созданию топографо-геодезических планов масштаба 1:500 и 1:2000 объекта «*Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения*».

N п/п	Тип знака	Номер или название пункта, класс сети, тип центра и номер марки, ориентирные пункты	Сведения о состоянии пункта			Работы, выполненные по возобновлению внешнего оформления
			центра	наружно-го знака	ориентирных пунктов	
1	Пункт ОМС	0065, 2 кл.	хор	-	-	-
2	Пункт ОМС	0268, 2 кл.	хор	-	-	-
3	Пункт ОМС	0016, 2 кл.	хор	-	-	-
4	Пункт ОМС	0132, 2 кл.	хор	-	-	-
5	Пункт ОМС	0131, 2 кл.	хор	-	-	-
6	Пункт ОМС	0142, 2 кл.	хор	-	-	-

Геодезист



Чинарёв Н.М

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение М (обязательное)

Отчет уравнивания и оценки точности геодезических GPS измерений

Отчет об уравнивании GPS измерений

Данные файла проекта		Система координат	
Имя: 10522 Байданкинское месторождение		Имя:	МСК 16
Размер:		ИГД:	Pulkovo 42
Дата последнего изменения: 20.09.2022 10:37:11 (UTC:3)		Зона:	Zone 2
Часовой пояс: RT 2		Геоид:	EGM96 (Global)
Шифр:		ИГД по высоте:	
Описание: Нижекамский район		Калиброванный участок:	
Комментарий 1:			
Комментарий 2:			

Отчет об уравнивании сетей

Ошибка в высоте антенны: 0.003 м

Ошибка центрирования: 0.001 м

Вывод ковариации

В плане:

Распространение линейных ошибок (E):

Постоянный член [C]: 0.000 м

Масштаб линейных ошибок [S]: 1.960

Трехмерный

Распространение линейных ошибок (E):

Постоянный член [C]: 0.000 м

Масштаб линейных ошибок [S]: 1.960

Результаты уравнивания

Количество итераций для правильного уравнивания: 3

Масштабный коэффициент сети: 0.72

Проверка по критерию Хи-квадрат (95%): Пройдено

Доверит. вероятность для точности: 95%

Степеней свободы: 18

Статистика по векторам после обработки

Масштабный коэффициент: 0.72

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Показатель избыточности: 18.00

Априорный скаляр: 1.00

Фиксированные координаты

Имя точки	Тип	Север σ (Метр)	Восток σ (Метр)	Высота σ (Метр)	Отметка σ (Метр)
Omz 65	На плоскости	Фиксированное	Фиксированное		Фиксированное
Omz 268	На плоскости	Фиксированное	Фиксированное		Фиксированное
Omz 16	На плоскости	Фиксированное	Фиксированное		Фиксированное
Omz 132	На плоскости	Фиксированное	Фиксированное		Фиксированное
Omz 131	На плоскости	Фиксированное	Фиксированное		Фиксированное
Omz 142	На плоскости	Фиксированное	Фиксированное		Фиксированное
Фиксированное = 0.000001(Метр)					

Уравненные плоские координаты

Имя точки	Север X (Метр)	Север X Ошибка (Метр)	Восток Y (Метр)	Восток Y Ошибка (Метр)	Отметка (Метр)	Отметка Ошибка (Метр)	Фиксация
Bp-5	443999.499	0.019	2274740.714	0.013	120.503	0.132	
Bp-6	444391.462	0.017	2274586.276	0.012	123.901	0.055	
Bp-7	436986.246	0.050	2274584.931	0.041	114.699	0.149	
Bp-8	436897.206	0.006	2274116.463	0.007	119.498	0.012	
Omz 65	441304.21		2271964.578		62.949		XYe
Omz 268	438181.621		2271454.525		124.909		XYe
Omz 16	437379.138		2275192.336		113.775		XYe
Omz 132	435453.644		2277552.257		98.352		XYe
Omz 131	440042.176		2279380.136		69.507		XYe
Omz 142	448238.465		2277044.382		67.564		XYe

Уравненные геодезические координаты

Имя точки	Широта	Долгота	Высота (Метр)	Высота Ошибка (Метр)	Фиксация
Bp-5	N55°30'11.93"	E51°37'55.35"	133.005	0.020	
Bp-6	N55°30'24.57"	E51°37'46.42"	135.715	0.018	
Bp-7	N55°26'25.13"	E51°37'48.79"	126.859	0.020	
Bp-8	N55°26'22.16"	E51°37'22.17"	133.508	0.018	
Omz 65	N55°28'44.23"	E51°35'18.18"	74.679		XYe

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Omz 268	N55°27'03.16"	E51°34'50.30"	136.639		XYe
Omz 16	N55°26'37.95"	E51°38'23.22"	125.505		XYe
Omz 132	N55°25'36.10"	E51°40'38.02"	110.082		XYe
Omz 131	N55°28'04.76"	E51°42'20.72"	81.237		XYe
Omz 142	N55°32'29.41"	E51°40'05.32"	79.294		

Компоненты эллипса ошибок

Имя точки	Большая полуось (Метр)	Малая полуось (Метр)	Азимут
Bp-5	0.003	0.002	177°
Bp-6	0.003	0.002	177°
Bp-7	0.002	0.002	177°
Bp-8	0.003	0.002	177°

Уравненные GNSS-измерения

Параметры преобразования

Поворот азимута: 1.729 сек (95%) 0.021 сек

Масштаб: 1.00000505 (95%) 0.00000013

Номер измерения		Измерение	Апостериорная ошибка	Невязка	Стандартизированная Невязка
Bp-5 --> Omz65	Аз.	44°09'39"	0.021 сек	0.037 сек	0.932
	ДНт.	-74.847 м	0.016 м	0.025 м	0.783
	Эллип. расст.	3899.130 м	0.003 м	0.008 м	1.514
Bp-6 --> Omz65	Аз.	51°30'42"	1.764 сек	1.064 сек	1.063
	ДНт.	-23.78 м	0.005 м	-0.002 м	-0.692
	Эллип. расст.	4061.557 м	0.002 м	0.001 м	0.559
Bp-7 --> Omz65	Аз.	22°57'08"	2.804 сек	-0.235 сек	-0.130
	ДНт.	-23.81 м	0.005 м	-0.001 м	-0.394
	Эллип. расст.	5091.181 м	0.001 м	0.001 м	0.937
Bp-8 --> Omz65	Аз.	36°24'48"	0.033 сек	-0.027 сек	-0.926

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

	ДНт.	-18.253 м	0.013 м	0.000 м	-0.030
	Эллип. расст.	4777.576 м	0.003 м	-0.001 м	-0.579
Вр-5 --> Omz268	Аз.	329°19'17"	0.166 сек	0.292 сек	0.388
	ДНт.	-23.709 м	0.066 м	-0.016 м	-0.271
	Эллип. расст.	6715.998 м	0.009 м	0.064 м	2.903
Вр-6 --> Omz268	Аз.	350°27'49"	2.190 сек	1.448 сек	0.461
	ДНт.	20.825 м	0.059 м	-0.005 м	-0.095
	Эллип. расст.	6960.444 м	0.014 м	0.054 м	2.888
Вр-7 --> Omz268	Аз.	275°23'12"	2.001 сек	0.764 сек	0.237
	ДНт.	25.521 м	0.062 м	-0.005 м	-0.089
	Эллип. расст.	3390.214 м	0.015 м	0.054 м	2.480
Вр-8 --> Omz268	Аз.	281°23'01"	2.197 сек	0.986 сек	0.241
	ДНт.	-25.805 м	0.062 м	0.001 м	0.008
	Эллип. расст.	2957.063 м	0.014 м	0.054 м	2.358
Вр-5 --> Omz16	Аз.	201°03'21"	0.251 сек	-0.167 сек	-0.878
	ДНт.	-45.107 м	0.073 м	-0.008 м	-0.104
	Эллип. расст.	6669.917 м	0.019 м	-0.020 м	-1.311
Вр-6 --> Omz16	Аз.	202°09'50"	0.253 сек	-0.135 сек	-0.700
	ДНт.	-40.996 м	0.073 м	-0.015 м	-0.196
	Эллип. расст.	7029.813 м	0.019 м	-0.019 м	-1.266
Вр-7 --> Omz16	Аз.	163°14'27"	0.258 сек	-0.159 сек	-0.703
	ДНт.	-40.712 м	0.075 м	-0.023 м	-0.237
	Эллип. расст.	713.547 м	0.020 м	-0.022 м	-1.139
Вр-8 --> Omz16	Аз.	183°46'40"	0.514 сек	0.384 сек	1.075
	ДНт.	-49.514 м	0.067 м	0.000 м	-0.004
	Эллип. расст.	1036.594 м	0.014 м	0.006 м	0.580

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Вр-5 --> Omz142	Аз.	332°05'32"	13.254 сек	-0.244 сек	-0.015
	ДНт.	-24.373 м	0.061 м	-0.001 м	-0.018
	Эллип. расст.	4790.169 м	0.016 м	-0.002 м	-0.115
Вр-6 --> Omz142	Аз.	306°57'29"	7.559 сек	-0.097 сек	-0.013
	ДНт.	-8.193 м	0.056 м	-0.005 м	-0.109
	Эллип. расст.	4557.239 м	0.018 м	0.000 м	0.017
Вр-7 --> Omz132	Аз.	285°27'20"	20.260 сек	1.095 сек	0.044
	ДНт.	4.980 м	0.061 м	-0.003 м	-0.054
	Эллип. расст.	3299.012 м	0.018 м	0.002 м	0.106
Вр-8 --> Omz132	Аз.	238°10'44"	9.371 сек	-0.999 сек	-0.102
	ДНт.	4.081 м	0.058 м	-0.001 м	-0.021
	Эллип. расст.	3727.283 м	0.020 м	0.000 м	-0.022
Вр-5 --> Omz131	Аз.	317°45'58"	2.804 сек	-0.235 сек	-0.130
	ДНт.	0.919 м	0.005 м	-0.001 м	-0.394
	Эллип. расст.	6114.562 м	0.001 м	0.001 м	0.937
Вр-6 --> Omz131	Аз.	62°27'01"	0.033 сек	-0.027 сек	-0.926
	ДНт.	-75.153 м	0.013 м	0.000 м	-0.030
	Эллип. расст.	6449.707 м	0.003 м	-0.001 м	-0.579
Вр-7 --> Omz131	Аз.	69°56'04"	1.841 сек	0.380 сек	0.302
	ДНт.	1.738 м	0.005 м	-0.001 м	-0.352
	Эллип. расст.	5675.045 м	0.001 м	0.001 м	0.755
Вр-8 --> Omz131	Аз.	121°48'51"	1.492 сек	0.450 сек	0.506
	ДНт.	-0.818 м	0.005 м	-0.002 м	-0.632
	Эллип. расст.	5966.813 м	0.002 м	-0.001 м	-0.506

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение Н
(обязательное)

Каталог координат и абрисы
временных точек планово-высотного обоснования

№ п/п	Название	X	Y	H
1	Вр-5	444034,27	2274748,62	120,50
2	Вр-6	444384,91	2274611,56	123,90
3	Вр-7	436958,09	2274616,25	114,70
4	Вр-8	436490,12	2274273,98	119,50

Геодезист



Чинарёв Н.М

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Абрисы временных точек планово-высотного обоснования

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование Вр-5 (выделить нужное и указать класс)		Тип знака: мет.штырь	Трапеция:
		Населенный пункт:	Байданкино
МСК 16-2		СК-95	
443999.499	2274740.714	55°30'11.933"	51°37'55.351"
		<p>Описание местоположения</p> <p>Нижнекамский район Республика Татарстан, н.п. Байданкино</p> <p>от угла КТП - 8.6м</p> <p>от ж/б опоры ЛЭП - 6.9м</p> <p>от ж/б анкерной опоры(укосина) ЛЭП - 8.3м</p>	
		Тип центра: центр ж/б столб (h=30см)	Новый центр

ГНСС измерения, триангуляция, полигонометрия, нивелирование Вр-6 (выделить нужное и указать класс)		Тип знака: мет.штырь	Трапеция:
		Населенный пункт:	Байданкино
МСК 16-2		СК-95	
444391.462	2274586.276	55°30'24.578"	51°37'46.423"
		<p>Описание местоположения</p> <p>Нижнекамский район Республика Татарстан, н.п. Байданкино</p> <p>от угла КТП - 11.5м</p> <p>от края обваловки скв. - 16.7м</p> <p>от ж/б анкерной опоры ЛЭП - 4.6м</p>	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение П

(обязательное)

Акт о сдаче временных точек планово-высотного обоснования
на наблюдение за сохранностью

АКТ

о сдаче закрепленных точек планово-высотного обоснования на наблюдение
за сохранностью

«__» _____ 20__ г.

Я, нижеподписавшийся Савицкий Михаил Павлович
из маркингофер Ю "К" Тюшина"
(фамилия, инициалы, должность, название организации)

сдал на наблюдение за сохранностью и я, нижеподписавшийся:
Бигаев Дамир Камиллович из маркингофер
СМП "Кортан"
(фамилия, инициалы, должность, название организации)

принял на наблюдение за сохранностью закрепленные временные точки планово-высотного
обоснования по объекту: расширение буровой выработки
каменного месторождения
(наименование объекта)

Абрисы закрепленных точек представлены в приложении №1.

Акт составлен в двух экземплярах, по одному для каждой стороны.

Приложения: _____
(чертежи, схемы, ведомости и т.п.)

Сдал Савицкий М.П. Принял Бигаев Д.К.
(подпись) (подпись)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение Р (обязательное)

Акт полевого контроля и приёмки работ.

Используемое оборудование: геодезический двухчастотный спутниковый GPS-GNSS приёмник South S82V с сетью референцных базовых станций с RTK/DGPS поправками EFT CORS.

Система координат: МСК-16. Система высот: Балтийская 1977 года.

Свидетельство о поверке № С-ГСХ/21-03-2023/232619284.

1. Объём выполненных работ.

№ п\п	Виды работ	Объём работ		Примечание
		по заданию	по факту	
1.	Топографическая съёмка площадок скважин в масштабе 1:500 (сечение 0.5м)	3,0 га	3,0 га	
2.	Топографическая съёмка линейных сооружений в масштабе 1:2000 (сечение 1.0м)	0,94 км	0,94 км	
3.	Обследование исходных пунктов	5	5	

2. Результаты полевой проверки.

Планово-высотное обоснование создано по 15 наблюдениям с количеством спутников не менее 12 и фиксированным значением. СКО в плане составило 6 мм, по высоте 9 мм. Грубых ошибок не обнаружено. Расхождений за пределами допуска нет.

3. Материалы приёмки и проверки.

Полевые материалы (журналы и схемы). Абрисы (схематичные чертежи).


Техническая документация. Листы топографической съёмки.

4. Замечания и предложения.

Замечания по результатам проделанных работ отсутствуют.

5. Заключение.

Выполненные работы отвечают требованиям инженерных изысканий для строительства СП11-104-97 и инструкции по топографическим съёмкам масштаба 1:5000–1:500 ГКИНП-02-033-83 с качеством (хорошо).

Сдал  /Чинарёв Н.М./

Принял  /Багиров И.А./

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Приложение С (обязательное)

Акт согласования сетей инженерных коммуникаций с представителями эксплуатирующих организаций

Акт согласования планов подземных коммуникаций

Представленные Вами топографические планы по объекту:

«Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения» ООО «Трансойл»,
расположенная по адресу: РТ, Нижнекамский муниципальный район, ближайший
населенный пункт деревня Смыловка, рассмотрены.

Подноту наличия подземных коммуникаций и технических характеристик
подтверждаем. Пропусков и замечаний нет.

Перед производством земляных работ вызвать ответственного представителя
эксплуатирующей организации.

Нач. ССМ ЭПУ Н-Камскгаз С.А. Яковлев И.Р. «19» XI 2022г.
(должность, организация, телефон) (подпись) (Ф.И.О) (дата)

« » 2022г.
(должность, организация, телефон) (подпись) (Ф.И.О) (дата)

« » 2022г.
(должность, организация, телефон) (подпись) (Ф.И.О) (дата)

« » 2022г.
(должность, организация, телефон) (подпись) (Ф.И.О) (дата)

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

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

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение Т
(обязательное)

Ведомости углов поворотов проектируемых линейных сооружений

Ведомость углов поворотов проектного выкидного нефтегазопровода от скв. 1000							
Обозначение точки	Вершина	Расстояние между точками, м	Угол		Дирекционные углы	Координаты точки	
	Пикетаж		Лево	Право		Х	У
НТр	0+00.00					436957.72	2274615.81
		12.86			285°59'		
БУ1	0+12.86		89°59'			436961.26	2274603.44
		31.33			196°00'		
БУ2	0+44.20			42°06'		436931.14	2274594.81
		28.37			238°06'		
БУ3	0+72.57		14°02'			436916.15	2274570.72
		93.58			224°04'		
БУ4	1+66.15			66°54'		436848.90	2274505.64
		110.12			290°58'		
БУ5	2+76.27		72°15'			436888.31	2274402.81
		11.59			218°44'		
БУ6	2+87.86			75°14'		436879.27	2274395.56
		75.91			293°58'		
БУ7	3+63.77		11°00'			436910.10	2274326.19
		146.28			282°57'		
БУ8	5+10.06			4°42'		436942.89	2274183.63
		49.91			287°39'		
КТр	5+59.97					436958.02	2274136.07

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Ведомость углов поворотов нефтегазосборного трубопровода от БГ-998

Обозначение точки	Вершина	Расстояние между точками, м	Угол		Дирекционные углы	Координаты точки	
			Лево	Право		Х	У
НТр	0+00.00					444383.89	2274612.03
		19.46			177°00'		
ВУ1	0+19.46		16°55'			444364.46	2274613.05
		195.05			160°05'		
ВУ2	2+14.51		0°55'			444181.08	2274679.51
		103.05			159°10'		
ВУ3	3+17.56		3°54'			444084.77	2274716.16
		60.86			155°16'		
ВУ4	3+78.42		16°43'			444029.49	2274741.62

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Приложение У
Ведомости пересечений существующих коммуникаций

Трасса проектного выкидного нефтегазопровода от скв. 1000

Наименование пересекаемых объектов	Пикеты пересечений	Угол пересечений	Данные о пересе- каемых объектах		Эксплуатирующая организация (Адрес, телефон, e-mail)
			Глубина заложения	Диаметр	
1	2	3	4	5	6
ВЛ 10кВ 3пр. ф.187-06	ПК4+02	61°6'	-	-	ООО «Трансойл» (г. Заинск, ул. Г.Тавлина, д.4А тел. /факс 8(85558) 5-01-08, info@transoil.ru
Газопровод высок. давления	ПК1+41	70°07'	1.6	159	ООО «Газпром трансгаз Казань», ЭПУ «Нижекамскгаз», Новошешминский РЭГС. Тел.8(84348) 2-29-71, с. Новошешминск, ул. Парковая д. 10 nkgaz@tattg.gazprom.ru
Газопровод сред. давления	ПК2+82	90°00'	1.6	114	ООО «Газпром трансгаз Казань», ЭПУ «Нижекамскгаз», Новошешминский РЭГС. Тел.8(84348) 2-29-71, с. Новошешминск, ул. Парковая д. 10 nkgaz@tattg.gazprom.ru

Трасса проектного нефтегазосборного трубопровода от БГ-998

Наименование пересекаемых объектов	Пикеты пересечений	Угол пересечений	Данные о пересе- каемых объектах		Эксплуатирующая организация (Адрес, телефон, e-mail)
			Глубина заложения	Диаметр	
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Приложение Ф
Ведомость пересекаемых водотоков и автодорог

Трасса проектного выкидного нефтегазопровода от скв. 1000

п/п	ПК +	Название водотока	Угол пересечения водотока с трассой (в град.)	Средний уклон лога (h/d _{гор.})	Характеристика поверхности склонов	S Водосбора (в кв. км)	L лога (в км)
-	-	-	-	-	-	-	-

Трасса проектного нефтегазосборного трубопровода от БГ-998

п/п	ПК +	Название водотока	Угол пересечения водотока с трассой (в град.)	Средний уклон лога (h/d _{гор.})	Характеристика поверхности склонов	S Водосбора (в кв. км)	L лога (в км)
-	-	-	-	-	-	-	-

Пересечения с естественными и искусственными водотоками, а так же автодорогами с покрытием – отсутствуют

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

10522-ИГДИ.Т

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

Приложение X
Ведомость пересекаемых угодий

Трасса проектного выкидного нефтегазопровода от скв. 1000

№ п/п	Наименование областей, районов и землепользователей	пикет, плюс (в натуре)		Пашня	Выгон	Лес	Кустарник	Прочие земли	Примечание
		от	до						
1	Земли Сухаревского сельского поселения	00+30	5+60	-	530	-	-	30	кад.№16:30:081201:18

Трасса проектного нефтегазосборного трубопровода от БГ-998

№ п/п	Наименование областей, районов и землепользователей	пикет, плюс (в натуре)		Пашня	Выгон	Лес	Кустарник	Прочие земли	Примечание
		от	до						
1	Земли Сухаревского сельского поселения	00+10	3+80	-	360	-	-	20	кад.№16:30:080901

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

10522-ИГДИ.Т

Лист

Приложение Ц
(обязательное)
Перечень нормативных документов

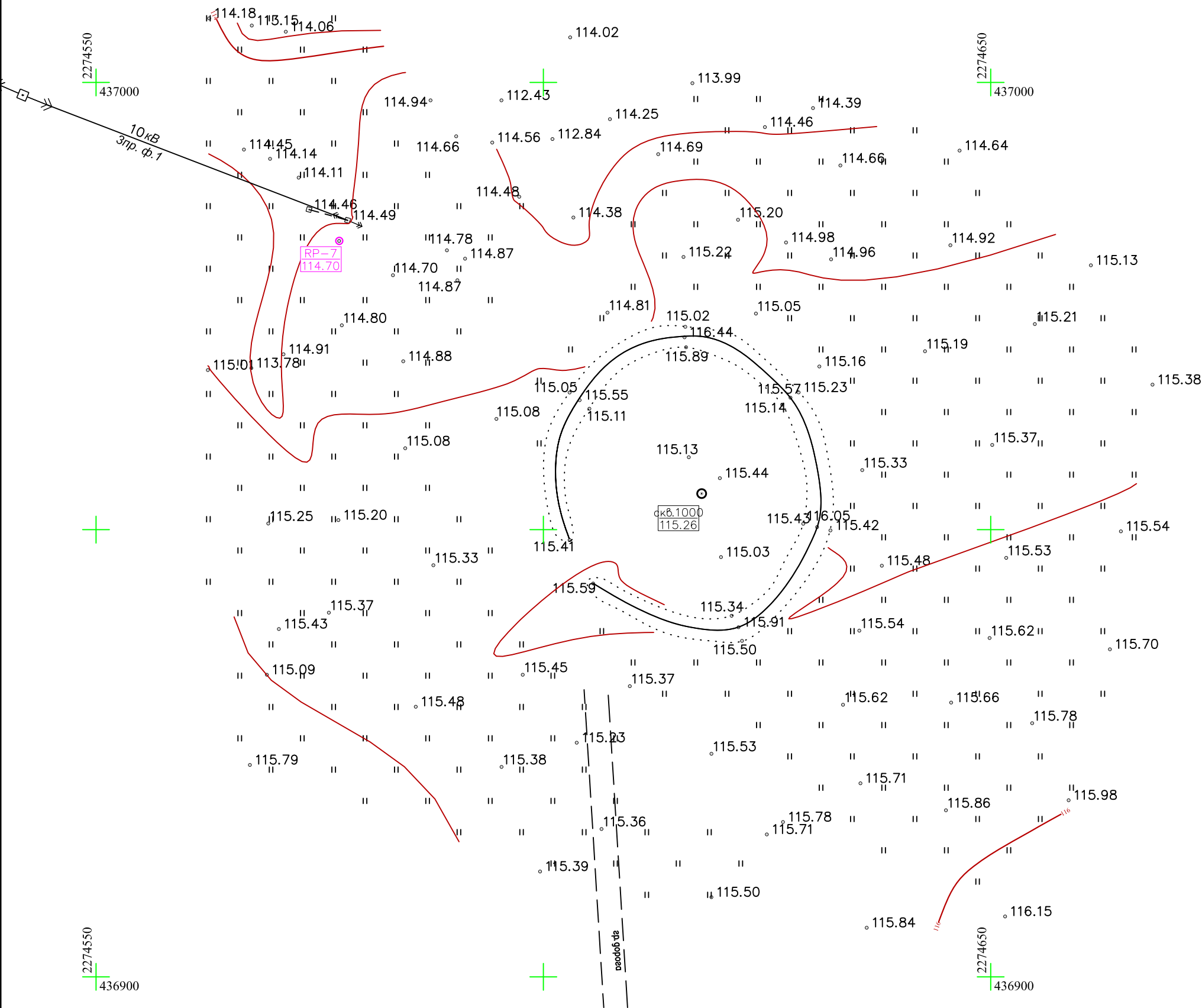
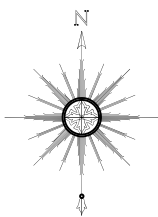
1. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Минстрой РФ). Москва, 2016г.;
2. ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям. Москва, 2015;
3. СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Госстрой России. Москва, 1997г.;
4. Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS.;М., ЦНИИГАиК, 2002г.
5. Инструкция по топографической съёмке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. ГКИНП-02-033-82. Москва. "Недра". 1982.
6. Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. Москва, Картгеоцентр – Геодезиздат, 2000.
7. Инструкция о порядке контроля и приёмки топографических, геодезических и картографических работ. 1999.
8. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах ПТБ-88, Москва. "Недра". 1991 г.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		10522-ИГДИ.Т						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата							

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов(страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Изменён- ных	Заменён- ных	Новых	Аннулиро- ванных				

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



Условные обозначения:

- скв. 149
185.80

○

Устье скважины (номер, отметка)
- RP-7
115.12




○

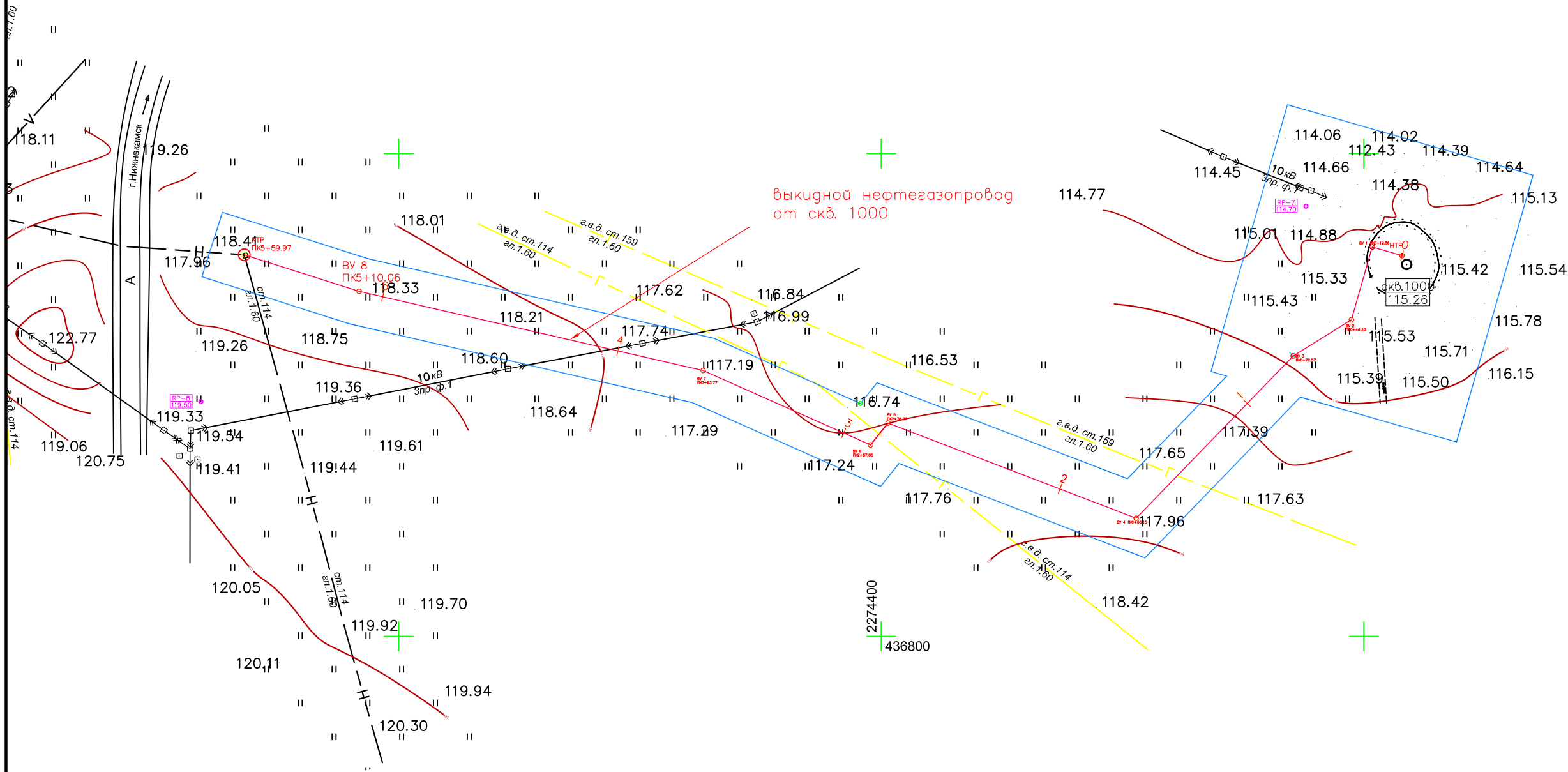
Врем. точка плано-высотного обоснования

Примечания:

1. Система координат местная МСК-16.
2. Система высот Балтийская – 1977г.
3. Сплошные горизонталы проведены через 0,5 м.

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

						10522– ИГДИ. Г1.1			
						Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Топографический план площадки скважины 1000	Стадия	Лист	Листов
Директор	Емельянов В.П.				18.09.22		П	1	1
Гл. инженер	Багиров И.А.				18.09.22				
Геодезист	Чинарев Н.М.				18.09.22				
						Масштаб 1:500	АО "ГК "Геоника"		






Условные обозначения:

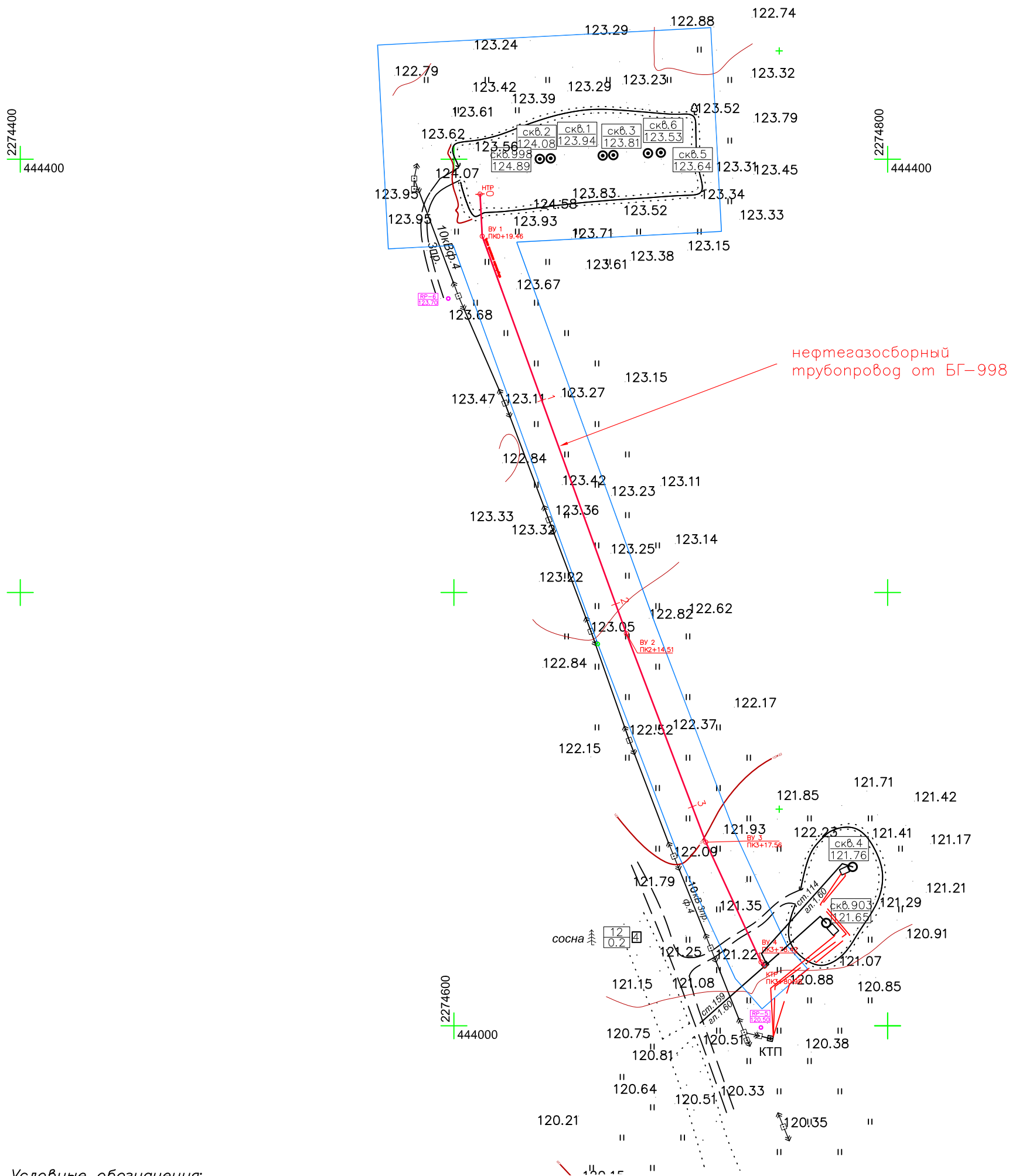
- скв. 149 185.80 Устье скважины (номер, отметка)
- граница участка проектирования
- ось проектируемого нефтепровода
- RP-7 115.12 Врем. точка планово-высотного обоснования

Примечания:

- 1. Система координат местная МСК-16.
- 2. Система высот Балтийская – 1977г.
- 3. Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м.

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

						10522– ИГДИ.Г2.1			
						Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	План проектируемой трассы выкидного нефтегазопровода от скв.1000	Стадия	Лист	Листов
Директор	Емельянов В.П.				09.2022		П	1	1
Гл. инженер	Багиров И.А.				09.2022				
Геодезист	Чинарев Н.М.				09.2022				
						Масштаб 1:2000	АО "ГК "Геоника"		



Условные обозначения:

- СКВ.149
185.80 ○ Устье скважины (номер, отметка)
- граница участка проектирования
- ось проектируемого нефтепровода
- RP-7
115.12 ○ Врем. точка планово-высотного обоснования

Примечания:

1. Система координат местная МСК-16.
2. Система высот Балтийская — 1977г.
3. Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м.

Взам. инв. №

Подп. и дата

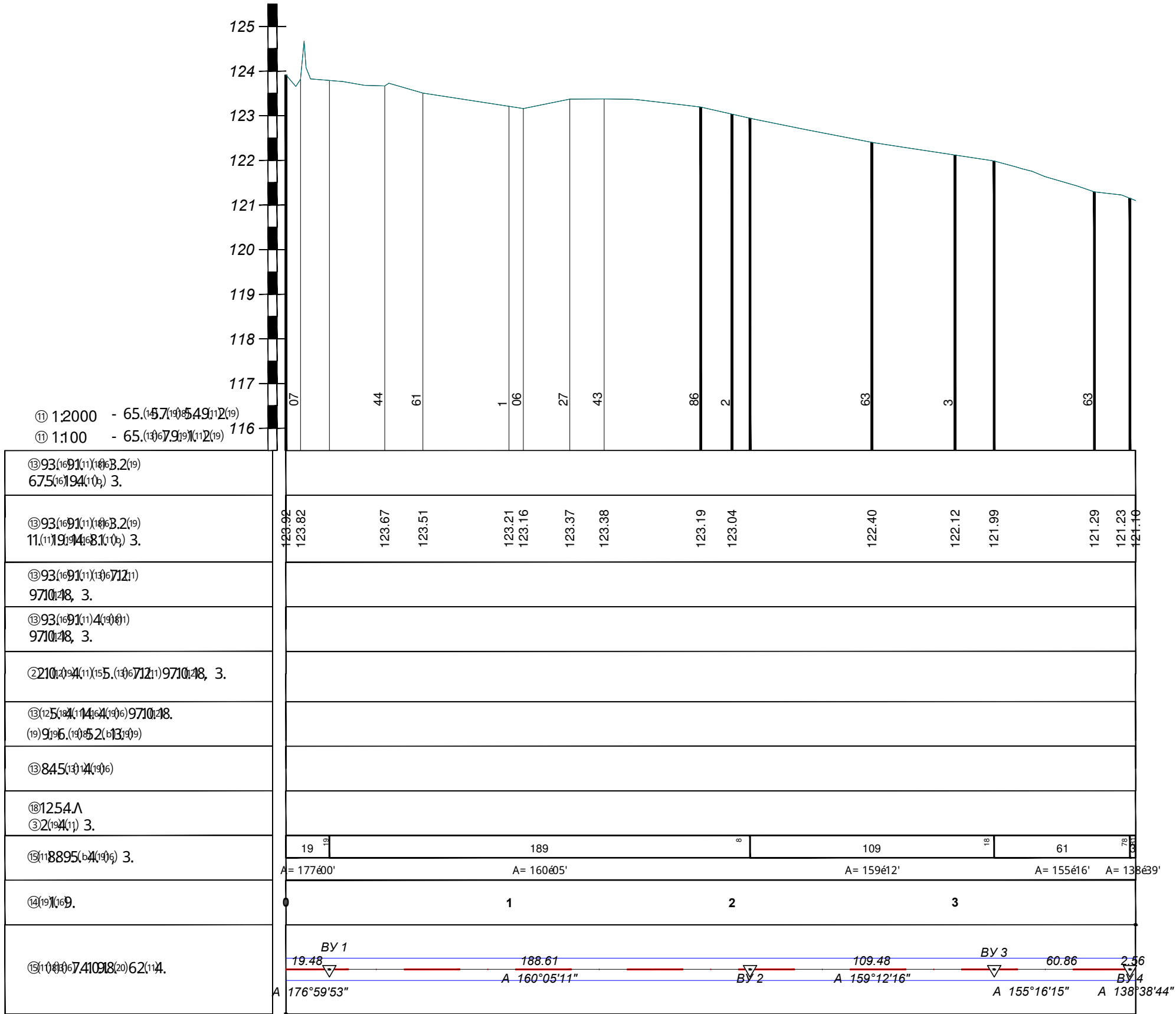
Инв. № подл.




						10522– ИГДИ.Г2.2			
						Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	План проектируемой трассы нефтегазопровода от БГ–998	Стадия	Лист	Листов
Директор	Емельянов В.П.				09.2022		П	1	1
Гл. инженер	Багиров И.А.				09.2022				
Геозеист	Чинарев Н.М.				09.2022	Масштаб 1:2000	АО "ГК "Геоника"		

Копировал

Формат А3

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



						10522– ИГДИ. ГЗ.1			
						Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Трасса нефтегазопровода от БГ–998	Стадия	Лист	Листов
Директор	Емельянов В.П.				09.2022		П	1	1
Гл. инженер	Багиров И.А.				09.2022				
Геодезист	Чинарев Н.М.				09.2022	Продольный профиль		АО "ГК "Геоника"	

[illegible]

Условные обозначения:

- проектируемые площадки скважин
- ось проектируемого нефтепровода
- существующие площадки скважин
- существующий нефтепровод

							10522 – ИГДИ Г4								
							Расширение обустройства Байданкинского нефтяного месторождения								
Изм	Колуч	Лист	№ док	Подп	Дата										
Директор	Емельянов ВП				28.09.22							Стадия	Лист	Листов	
Гл инженер	Бавиров ИА				28.09.22							П	1	1	
Геозвист	Чинаров НМ				28.09.22										
Масштаб 1:10000															