



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

Обустройство скважины №813 Сорочинско-Никольского месторождения

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации.

Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации

8186П-П-093.000.000-ИГДИ-01

Том 1.1

8186P-P-093_000_000-
IGDI-01-PZ-001-RC01



Самара 2021



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

Обустройство скважины №813 Сорочинско-Никольского месторождения

Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации.

Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации

8186П-П-093.000.000-ИГДИ-01

Том 1.1

Начальник управления

Сидоренко С.А.

Главный инженер проекта

Мингалиев Л.Н.

Самара 2021


В разработке технической документации тома 1.1 принимали участие специалисты:

Отдел ВИК:

Д.А. Тюпаев

Е.В. Ремнев

Е.С. Иневатов

Взам. инв. №	Подпись и дата						
Инв. № подл.							8186П-П-093.000.000-ИГДИ-01
	Изм.	Копуч	Лист	№док	Подп.	Дата	
	Разработал	Иневатов			10.21	Том 1.1 - Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	
		Н.контроль	Штраус		10.21	<div>САМАРАНИПИНЕФТЬ</div>	
	Нач.отдела	Селезнева		10.21			

Состав отчета

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1.1	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	
1.2	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-02	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 2 Материалы изысканий в формате «MapInfo»	
2	8184П-П-093.000.000-ИГИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
3	8184П-П-093.000.000-ИЭИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	
4	8184П-П-093.000.000-ИГМИ-01	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	

Содержание

1 Общая часть	4.1
1.1 Введение.....	4.1
1.2 Краткое описание района работ	4.2
1.3 Физико-географические условия района работ	4.4
2 Инженерно-геодезические изыскания	4.1
2.1 Топографо-геодезическая изученность	4.1
2.2 Сведения о методике и технологии выполненных работ.....	4.1
2.2.1 Создание опорных и съемочных геодезических сетей.....	4.1
2.2.2 Производство топографической съемки и создание инженерно-топографических планов	4.2
2.2.3 Трассирование инженерных коммуникаций	4.3
2.3 Описание площадок и трасс	4.4
2.4 Сведения о проведении технического контроля и приемки работ	4.4
2.5 Заключение.....	4.5
3 Список используемых материалов	4.1
4 Приложения.....	4.1
Приложение А Ведомости	4.1
Приложение Б Свидетельство НКО «Союз «РН-Изыскания».....	4.5
Приложение В Свидетельство о государственной регистрации предприятия	4.10
Приложение Г Техническое задание.....	4.11
Приложение Д Программа производства инженерно-геодезических изысканий	4.37
Приложение Е Свидетельства о поверке средств измерений.....	4.55
Приложение Ж Каталог координат и высот пунктов планово-высотного обоснования, поворотных и створных точек трасс	4.58
Приложение И Схема планово-высотного обоснования.....	4.60
Приложение К Акт полевого контроля	4.61
Приложение Л Ведомость обследования исходных геодезических пунктов	4.63
Приложение М Ведомости оценки точности опорной сети	4.65
Приложение Н Карточки закладки геодезических пунктов	4.67
Приложение П О согласовании закрепления проектируемых площадок и трасс....	4.71
Приложение Р Разрешение на предоставление материалов федерального картографического фонда	4.72
Приложение С Акт согласования полноты и правильности нанесения коммуникаций	4.73
Приложение Т Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение	4.76

Чертежи:

Топографический план трасс по месторождению	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-001
Площадка скважины #813, СУДР, станция управления, площадка щламоприемного амбара в районе скважины #813	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-002
Проектируемая КТП-6/0,4кВ на скв. #813	

Площадка проектируемой ИУ-34, КТП-6/0,4кВ на скв. #81, Площадка проектируемого аппаратного блока ИУ-34, Проектируемая дренажная емкость, Разворотная площадка	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-003
Площадка узла запорной арматуры в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод "АГЗУ-32 - АГЗУ-5 ЦППН"	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-004
Продольный профиль трассы проектируемого выкидного трубопровода от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34 (ПК0+0.0-ПК3+55.1)	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-005
Продольный профиль трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 - АГЗУ-5» ЦППН (ПК0+0.0-ПК7+20.2)	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-006
Продольный профиль трассы проектируемого кабель «ГАЗ» (ПК0+0.0-ПК2+0.0)	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-007
Продольный профиль трассы проектируемой ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская» (ПК0+0.0-ПК1+43.7)	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-008
Продольный профиль трассы проектируемого подъездного пути к скважине №813 (ПК0+0.0-ПК0+82.6)	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-009
Продольный профиль трассы подъездного пути к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34 (ПК0+0.0-ПК0+66.7)	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-010
Продольный профиль трассы подъездного пути к аппаратному блоку для проектируемой ИУ-34 (ПК0+0.0-ПК0+48.3)	8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-011

Схема изысканных трасс и
площадок

8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-012

Картограмма топографо-
геодезической изученности

8184П-П-093.000.000-ИГДИ-01-Ч-013

1 Общая часть

1.1 Введение

Том 1.1.1 настоящего отчета включает материалы инженерно-геодезических изысканий, выполненных отделом инженерных изысканий ООО «СамараНИПИнефть» по объекту 8186П Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения.

Работы выполнялись отделом инженерных изысканий ООО «СамараНИПИнефть» (Свидетельство о государственной регистрации предприятия № 619/2000, выданное администрацией Октябрьского района 04.04.2000 (приложение В).

Технический отчет выполнен для обеспечения проектирования на стадиях проектная и рабочая документация.

Согласно части 1 и части 3 статьи 55.5-1 ГрК РФ в национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий от ООО «СамараНИПИнефть» включены следующие специалисты по организации инженерных изысканий:

1. Ремнев Евгений Владимирович №И-043297
2. Сидоренко Сергей Александрович №ПИ-116339.

Основанием для выполнения работ послужили:

договор №7700020/2498Д от 20.10.2020., заключенный с АО «Оренбургнефть»;

техническое задание, выданное главным менеджером проекта Ячным А.А. и утвержденное начальником управления проектно-изыскательских работ АО «Оренбургнефть» Мишиным Н.Н. (приложение Г);

свидетельство № 041, выданное некоммерческой организацией «Союз «Роснефть-Изыскания» 09.09.2019г. (приложение Б).

Период выполнения:

полевых работ – 09.09.2021 – 10.09.2021 гг., камеральных – 21.09.2021 – 12.10.2021 гг.

Местоположение объекта: Оренбургская область, Сорочинский городской округ, Сорочинско-Никольское месторождение.

В процессе инженерно-геодезических изысканий был выполнен следующий объем работ:

Таблица 1.1 - Виды и объемы работ

№ п/п	Наименование работ	Количество	Единица измерения
1.	Создание съемочной геодезической сети: установка грунтовых реперов и определение их планово-высотного положения спутниковой аппаратурой	4	вр. реперов
2.	Обследование исходных пунктов ГГС	5	пункт
3.	Кол-во согласующих организаций	9	шт.
Площадь съемки в масштабе 1:2000			
4.	Съемка в масштабе 1:2000	Новая – 8,57 Обновление – 44,82	га.
5.	Проектируемый выкидной трубопровод от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34	355,1	м.
6.	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН	720,2	м.
7.	Проектируемый кабель «ГАЗ»	200	м.

№ п/п	Наименование работ	Количество	Единица измерения
8.	Проектируемая ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская»	143,7	м.
9.	Проектируемый подъездной путь к скважине №813	82,6	м.
10.	Проектируемый подъездной путь к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34	67,7	м.
11.	Проектируемый подъездной путь к аппаратному блоку для проектируемой ИУ-34	48,3	м.
Площадь съемки в масштабе 1:500			
12.	Площадка скважины №813, СУДР, станция управления, площадка шламоприёмного амбара в районе скважины №813, проектируемая КТП-6/0,4кВ на скв. №813	2,46	га.
13.	Площадка проектируемой ИУ-34, КТП-6/0,4кВ на скв. №81, Площадка проектируемого аппаратного блока ИУ-34, проектируемая дренажная емкость, разворотная площадка	1,0	га.
14.	Площадка узла запорной арматуры в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 - АГЗУ-5 ЦППН»	0,56	га.

Целями инженерно-геодезических изысканий является создание топографической основы для разработки проектной и рабочей документации.

Задачами инженерно-геодезических работ является получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих объектов и сооружениях (наземных и подземных), элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования и строительства.

Виды и объемы геодезических работ выполнены согласно границ и площадей участков, установленных техническим заданием на выполнение инженерно-геодезических изысканий (п. 4.10 СП 11-104-97).

Работы выполнены в системе координат МСК-Самаранефтегаз, Балтийской системе высот.

При проведении работ были использованы результаты инженерных изысканий по проекту:

1. 6662П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 811, 812, 7000 и система заводнения скважины № 812 Сорочинско-Никольского месторождения». Инженерно-геодезические изыскания – отчет № 6662П-П-093.000.000.ИГДИ-01: ООО «ИТ-Сервис», 2020г.

Текст отчета составлен в соответствии с требованиями ГОСТ 2.105-95 [1], ГОСТ Р 21.1101-2013 [2].

Работы выполнены с соблюдением обязательных положений и требований федеральных нормативных документов: СП 11-104-97 [6], ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 [7], ГКИНП-02-033-82 [8], СП 47.13330.2016 [13].

1.2 Краткое описание района работ

В административном отношении проектируемый объект расположен: Оренбургская область, Красногвардейский район, Сорочинский район, Сорочинско-Никольское месторождение

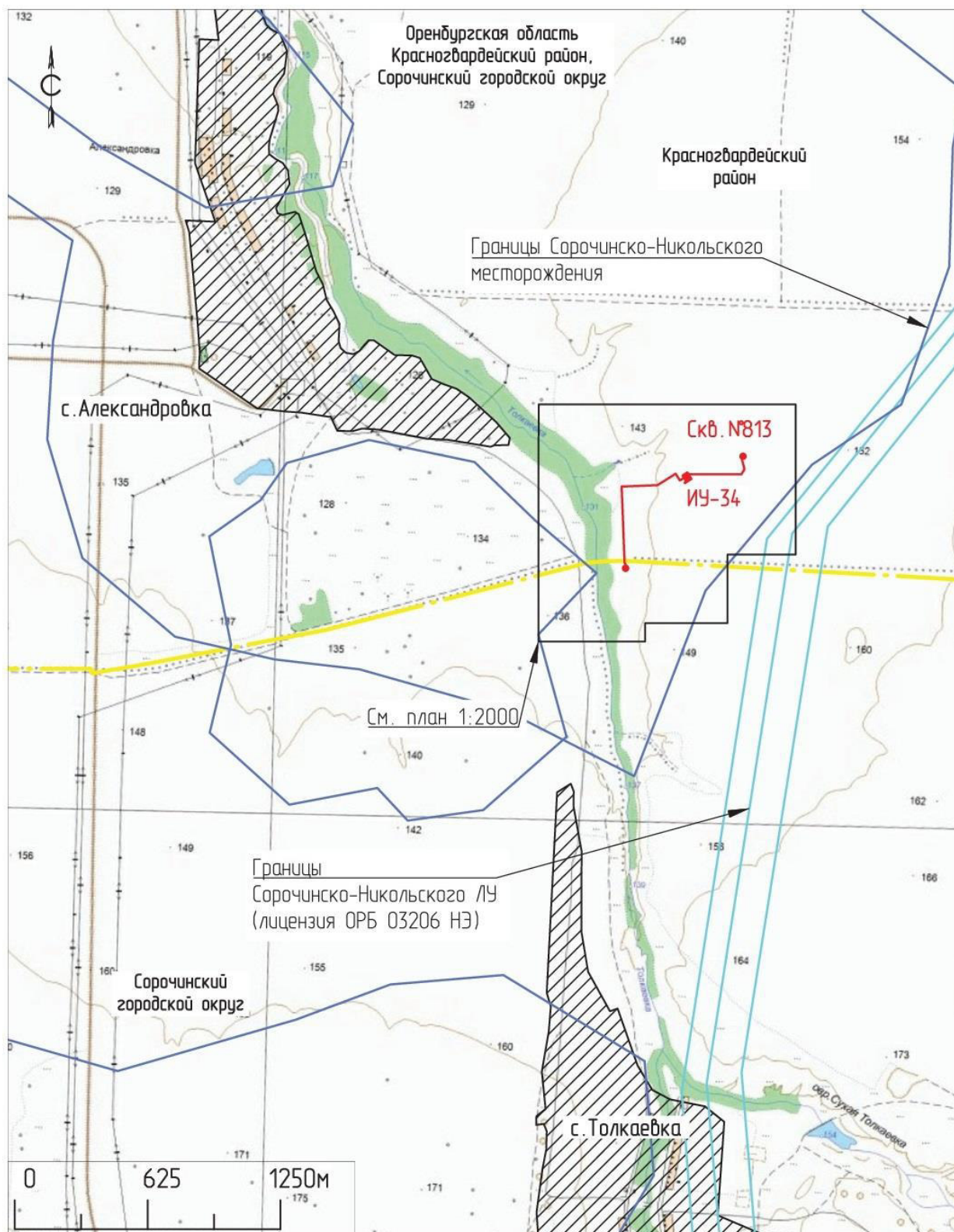
Ближайшие к району работ населенные пункты:

- п. Александровка, расположенный в 2,0 км на северо-запад от площадки скважины № 813, в 1,9 км на северо-запад от площадки ИУ-34;

- с. Толкаевка, расположенный в 3,1 км на юго-запад от площадки скважины № 813, в 3,0 км на юго-запад от площадки ИУ-34;
- с. Никольское, расположенное в 9,6 км на юго-запад от площадки скважины № 813, в 9,5 км на юго-запад от площадки ИУ-34.

Дорожная сеть района работ подъездными автодорогами к указанным выше населенным пунктам, а также сетью полевых дорог.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория принадлежит бассейну р. Мал. Уран и представлена р. Толкаевка.



1.3 Физико-географические условия района работ

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и равна плюс 4,7 °С. Средняя температура наиболее теплого месяца (июль) составляет плюс 21,4 °С, наиболее холодного месяца (январь) - минус 12,8 °С. Абсолютный максимум температуры равен плюс 41 °С, абсолютный минимум - минус 43 °С. Продолжительность теплого периода с апреля по октябрь, холодного - с ноября по март. По схематической карте климатического районирования участок работ относится к зоне I В. Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 равна минус 36 °С, наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 – минус 29 °С.

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

Ветра на территории преобладают западные (17 % повторяемости). *Средняя скорость ветра* в районе проектирования составляет 3 м/с. Максимальная скорость ветра за период наблюдений равна 28 м/с, порыв – 34 м/с. Ветра со скоростью 20 м/с и более регистрируются в среднем 41 день в году с их максимальным количеством (6) в декабре. По карте районирования территории по давлению ветра (м/с) участок работ относится к третьей зоне – 0,38 кПа.

Среди атмосферных явлений метели возможны с октября по апрель (за год в среднем 28 дней), с наибольшей повторяемостью (до 8 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле. В течение всего года наблюдаются туманы (обычно 24 дня за год) с наибольшей частотой в холодный период. Пыльные бури фиксируются в среднем 5 - 6 дней в году. Наиболее часто – 47 раз в год - проявляются гололедно-изморозевые явления. По карте районирования территории по толщине стенки гололеда (мм) участок работ относится ко второй зоне – 5 мм.

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

Снег появляется чаще всего в третьей декаде ноября, но обычно долго не держится и тает. Устойчивый снеговой покров образуется обычно к 24 ноябрю. Максимальной мощности снеговой покров достигает к второй-третьей декаде февраля. В конце марта начинается таяние, уплотнение снега и, как следствие, уменьшение высоты. Средняя декадная высота снежного покрова составляет 25 см, максимальная 44 см, минимальная 13 см. Окончательно снежный покров разрушается в начале апреля (средняя дата 10 апреля). По данным наблюдений средняя плотность снега составляет 275 кг/м³. По карте районирования территории по расчетному значению веса снегового покрова участок работ относится к третьей зоне – 1,5 кПа.

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

Из неблагоприятных климатических явлений на территории изысканий возможны 2 дня с сильными метелями, 2 дня с интенсивными осадками, 1 день с сильным градом и 1 день с сильным туманом.

В гидрологическом отношении рассматриваемая территория принадлежит бассейну р. Мал. Уран и представлена р. Толкаевка.

Река Толкаевка является левобережным притоком р. Мал. Уран. Впадает на расстоянии 33 км. Общее направление течения – северо-западное. Длина водного объекта составляет 15 км, площадь водосбора – 75,8 км². Проектируемый выкидной трубопровод пересекает р. Толкаевка на расстоянии 7,9 км от устья, что соответствует средней части водосбора реки. Пойма реки здесь двусторонняя, шириной до 300 - 400 м. Берега пологие, заросшие тростником, кустарниками и деревьями. Русло хорошо выраженное, шириной 2,0 - 3,0 м. Скорость течения в межень не превышает 0,1 м/с.

2 Инженерно-геодезические изыскания

2.1 Топографо-геодезическая изученность

Район работ обеспечен топографическими картами масштаба 1:100000 и 1:25000. Топографические карты указанных масштабов были использованы для краткого описания района работ, составления обзорной схемы и схемы изысканных трасс и площадок.

При выполнении топографо-геодезических работ были обследованы пункты государственной геодезической сети:

- пункт триангуляции Каменная вершина (4 класс), пирамида уничтожена, отметка получена тригонометрическим нивелированием;
- пункт триангуляции Александровка (4 класс), пирамида высотой 8,6 м, в удовлетворительном состоянии, отметка получена тригонометрическим нивелированием;
- пункт триангуляции Безымянный (4 класс), пирамида высотой 5,1 м, в удовлетворительном состоянии, отметка получена тригонометрическим нивелированием;
- пункт триангуляции Калиновый (2 класс), пирамида высотой 6,0 м, в удовлетворительном состоянии, отметка получена тригонометрическим нивелированием;
- пункт триангуляции Войковский Нов (4 класс), пирамида высотой 8,3 м, в удовлетворительном состоянии, отметка получена тригонометрическим нивелированием.

Координаты пунктов государственной геодезической сети предоставлены Управлением Росреестра по Оренбургской области в системе координат МСК-Субъект 56 (Приложение [Р](#)).

Ведомость обследования пунктов государственной геодезической сети приведена в приложении [Д](#).

На территории изысканного участка, ранее проводились инженерные изыскания по проектам: 6662П, С целью оптимизации и минимизации полевых работ материалы инженерных изысканий данного проекта максимально использовались при выполнении работ по настоящему проекту.

2.2 Сведения о методике и технологии выполненных работ

2.2.1 Создание опорных и съемочных геодезических сетей

С целью сгущения геодезической плановой и высотной основы до плотности, обеспечивающей создание инженерно-топографических планов в процессе выполнения топографической съемки в масштабах 1:2000, 1:500 на данном объекте были проведены работы по созданию планово-высотного съемочного обоснования.

Исходя из технико-экономической целесообразности, опорная геодезическая сеть создана с применением спутниковых технологий с использованием аппаратуры глобальной навигационной спутниковой системы Spectra Presicion SP80 (заводские №№ 5922550398, 5928550471).

В качестве исходных пунктов (Александровка, Безымянный, Калиновый, Войковский Нов., Каменная Вершина), от которых развивалась сеть планово-высотного обоснования, были использованы все пункты геодезической основы, находящиеся в пределах объекта и ближайшие к объекту за его пределами, не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, что обеспечивает приведение съемочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы. В соответствии с заданным масштабом съемки (1:2000 и 1:500) и высотой сечения рельефа (1,0 м и 0,5 м соответственно) при развитии съемочного обоснования был применен метод построения сети, метод спутниковых определений – статический (ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS [7]).

Продолжительность приема и интервал регистрации

<i>Метод спутниковых определений</i>	<i>Число наблюдаемых в приеме спутников</i>	<i>Продолжительность приема, мин.</i>	<i>Интервал регистрации, сек.</i>
статический	6 и более	Не менее 40	15

При выполнении спутниковых определений факторы (механические препятствия, отражающие объекты, радиопомехи, и т.д.), понижающие точность спутниковых определений, отсутствовали. Наблюдались спутники, возвышение которых над горизонтом составляло не менее 15°.

Во время наблюдения спутников обеспечивалась возможность получения и вывода на дисплей следующей информации:

- числа наблюдаемых спутников;
- числа эпох наблюдений;
- значения фактора PDOP;
- сообщения о потере связи.

Обработка полученных результатов выполнена с применением программного обеспечения «CREDO GNSS», методами, обеспечивающими контроль полученных результатов и исключаящими случайные просчеты при обработке данных.

Оценка точности созданной плановой опорной геодезической сети по результатам уравнивания выполнялась по средним квадратическим погрешностям (СКП) взаимного положения смежных пунктов, полученные результаты не превышают 0,025 м.

Результаты уравнивания спутниковых измерений сети приведены в приложении [М](#).

При всех вычислительных работах было использовано сертифицированное программное обеспечение. Нестандартное, уникальное или инновационное оборудование не применялось.

Каталог координат и высот точек планово-высотного обоснования, поворотных и створных точек трасс приведен в приложении [Ж](#).

Схема созданной сети планово-высотного обоснования приведена в приложении [И](#).

На местности точки планово-высотного обоснования закреплены металлическими уголками.

Работы выполнены приборами, прошедшими метрологическую поверку в ФБУ «Самарский ЦСМ» (приложение [Е](#)):

- геодезический спутниковый приемник Spectra Presicion SP80 - свидетельства о поверке №№ 2011081, 2011082;
- тахеометр электронный Nikon Nivo 5.MW+ - свидетельство о поверке № С-БЯ/11-08-2021/85891117.

2.2.2 Производство топографической съемки и создание инженерно-топографических планов

На данном объекте было проведено камеральное обновление актуальной топографической съемки масштабов 1:2000 и 1:500, выполненной ранее, (сроком менее двух лет в соответствии с СП 47.13330.2016) по объектам 6662П, в 2020 году.

С пунктов сети планово-высотного съемочного обоснования выполнена топографическая съемка полосы местности шириной 100 м для составления плана масштаба 1:2000 и 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 1 м и 0,5 м соответственно.

Исходя из технико-экономической целесообразности, съемка ситуации и рельефа на данном объекте выполнена с применением спутниковых технологий с использованием двухчастотных спутниковых геодезических приемников Spectra Presicion SP80 (заводские №№ 5922550398, 5928550471) методом относительных определений, что обеспечивает определение плановых координат и высот в системе координат и высот пунктов геодезической основы. Был использован кинематический метод, способ RTK.

Наблюдения при определении координат и высот съемочных точек в режиме RTK выполнялись с соблюдением следующих условий:

- дискретность записи измерений – 1 сек.;
- период наблюдений на точке – 10 сек.;
- маска – 15°;
- значения фактора PDOP не превышало 7 ед.;
- плановая ошибка по внутренней сходимости – 20 мм;
- высотная ошибка по внутренней сходимости – 15 мм;
- погрешность измерения высоты антенны ± 3 мм;
- определение пикетов без прохождения «инициализации» не допускался.

При использовании данного метода использовались два спутниковых геодезических приемника, причем один неподвижный устанавливался над исходным пунктом опорной геодезической сети, осуществлял сбор навигационных данных, выступая в качестве референсной базовой станции. В процессе наблюдения на референсной базовой станции, навигационным компьютером спутникового геодезического приемника формировались поправки с использованием известных координат и высот пункта опорной геодезической сети и вычисленных, на каждую эпоху, координат и высот этого же пункта по данным спутниковых наблюдений. Совместно с геодезическим приемником на референсном пункте было установлено модемное передающее оборудование, с использованием которого осуществлялась радиопередача корректирующих поправок в формате CMR+ на подвижные спутниковые геодезические приемники, внутренний модем которых принимал данные поправки. Далее навигационный компьютер подвижного приемника, имея вычисленные координаты, высоту и поправку на заданную эпоху вычислял свое точное местоположение на эту эпоху.

На каждой станции составлялся абрис с указанием пикетов, ситуации, а также структурных линий рельефа местности (талвеги, водоразделы и др.), направление скатов. Компьютерная обработка полевых измерений осуществлена с использованием программного средства «CREDO GNSS».

Местоположение подземных коммуникаций и глубина залегания определены трубокабелеискателем SR-20 с использованием контактного и индукционного способов.

Съемка подземных коммуникаций выполнялась в процессе проведения основных съемочных работ. Инженерно-топографические планы трасс проектируемых линейных сооружений выполнены совмещенными с существующими инженерными сетями.

Съемка высот проводов выполнялась с применением спутниковой аппаратуры. Съемочные пикеты в местах измерения высот проводов закреплялись на местности, на одном уровне с земной поверхностью. Впоследствии в местах закрепления съемочных пикетов выполнялся инструментальный замер высоты проводов, с использованием электронного тахеометра Nikon Nivo 5.MW+. Отметка провода вычислялась математически, путем суммирования отметки закрепленного съемочного пикета и высоты провода, относительно закрепленного пикета.

Цифровая модель местности и инженерно-топографические планы создавались в программе AutoCAD Civil 3D с использованием приложения GS.Series C3D (модуль GS.Trase&Profile C3D).

Инженерно-топографические планы составлены в системе координат МСК-Субъект 56, Балтийской системе высот, в соответствии с требованиями «Условных знаков для топографических планов М 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500» [9].

По требованию заказчика, материалы, выполненные в программах AutoCAD и Civil 3D в формате dwg. конвертируются в формат «MapInfo», в соответствии с методическими указаниями по созданию цифровых карт и маркшейдерских планов, с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000, 1:10000».

Пикетажные значения пересечений по проектируемой трассе с существующими подземными, наземными и воздушными коммуникациями с указанием владельцев коммуникаций представлены в ведомости пересечений (приложение А).

Полнота и правильность съемки инженерных коммуникаций согласована с представителями эксплуатирующих организаций и представлена в акте согласования приложении С.

2.2.3 Трассирование инженерных коммуникаций

Местоположение трасс определено следующими условиями:

- схемой, прилагаемой к техническому заданию;
- нормативными требованиями СП 47.13330.2016 [13]; СП 11-104-97 [4];
- топографией и гидрографией местности;
- принципами минимального нанесения ущерба лесным угодьям.

На местности перед началом строительных работ трассы будут закреплены металлическими штырями, установленными по оси выносными знаками, находящимися вне монтажной зоны и линейными привязками к твердым контурам ситуации.

По договоренности с УМР ПАО «Оренбургнефть» закрепительные знаки по объекту будут сданы заказчику, представителям трехсторонней комиссии непосредственно перед началом строительных работ (Приложение П).

По результатам полевых работ составлен план трасс по месторождению в масштабе: 1:2000 и продольные профили трасс водовода в масштабах: 1:2000 – горизонтальный, 1:200 – вертикальный.

2.3 Описание площадок и трасс

Площадка скважины №813, СУДР, станция управления, площадка щламоприёмного амбара в районе скважины №813, проектируемая КТП-6/0,4кВ на скв. №813. Расположена на спланированной территории и пахотных землях, ближайший населенный пункт – п. Александровка. Рельеф на площадке равнинный.

Площадка проектируемой ИУ-34, КТП-6/0,4кВ на скв. №81, площадка проектируемого аппаратного блока ИУ-34, проектируемая дренажная емкость, разворотная площадка. Расположена на пахотных землях, ближайший населенный пункт – п. Александровка. Рельеф на площадке равнинный. На территории площадки проходят существующие коммуникации

Площадка узла запорной арматуры в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 - АГЗУ-5 ЦППН». расположена на землях ДКР, ближайший населенный пункт – п. Александровка. Рельеф на площадке равнинный. На территории площадки проходят существующие коммуникации

Трасса проектируемого выкидного трубопровода от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34. Протяженностью 355,09 м, следует в общем юго-западном направлении по пастбищным и пахотным землям. По трассе отсутствуют пересечения с инженерными коммуникациями.

Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН. Протяженностью 720,25 м, следует в общем юго-западном направлении по пастбищным, пахотным и землям ДКР. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями.

Трасса проектируемого кабеля «ГАЗ». Протяженностью 200 м, следует в общем в южном направлении по пахотным землям. По трассе отсутствуют пересечения с инженерными коммуникациями.

Трасса проектируемого ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская». Протяженностью 143,72 м, следует в общем в северо-восточном направлении по пахотным и пастбищным землям. По трассе отсутствуют пересечения с инженерными коммуникациями.

Трасса проектируемого подъездного пути к скважине №813. Протяженностью 82,62 м, следует в общем в юго-восточном направлении по пастбищным и пахотным землям. По трассе отсутствуют пересечения с инженерными коммуникациями.

Трасса проектируемого подъездного пути к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34. Протяженностью 67,67 м, следует в общем в юго-восточном направлении по пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями.

Трасса проектируемого подъездного пути к аппаратному блоку для проектируемой ИУ-34. Протяженностью 48,26 м, следует в общем в юго-восточном направлении по пастбищным землям. По трассе имеются пересечения с инженерными коммуникациями.

2.4 Сведения о проведении технического контроля и приемки работ

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

Полевой этап технического контроля включал проверку:

- правильности, полноты и своевременности ведения рабочих журналов;
- соблюдения требований к густоте опорной геодезической сети и сохранности пунктов.

Проведен контроль по выполнению тахеометрической съемки, соблюдения границ съемки, полноты и точности данных, необходимых для проектирования объектов строительства.

Контроль камеральных работ включал проверку согласованности с материалами ранее исполненных работ, по технологичности, объемам, точности, непосредственные наблюдения за ходом работ с целью контроля за соблюдением технологического процесса.

Средние погрешности в положении на плане предметов и контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших точек съемочного обоснования не превышают 0,5 мм, средние

погрешности съемки рельефа относительно ближайших точек съемочного обоснования не превышают по высоте 1/3 принятой высоты сечения рельефа.

Точность планов оценивалась по расхождениям положения контуров, высот точек, рассчитанных по горизонталям, с данными контрольных измерений. Предельные расхождения не превышали удвоенных значений допустимых средних погрешностей, и количество их не превышало 10% от общего числа контрольных измерений.

Результаты выполненного контроля работ - акт полевого контроля и приемки топографо-геодезических работ приведен в приложении [К](#).

Проверку произвел главный специалист Ремнев Е.В. и начальник партии Тюпаев Д.А.

2.5 Заключение

В топографическом отношении изысканная площадка и трассы находятся в благоприятных условиях. В рельефе исследуемой территории опасные природные и техноприродные процессы отсутствуют.

В результате визуального сличения топографического плана и местности и проведения контрольных измерений следует, что работа соответствует требованиям технического задания, СП 11-104-97 [6].

В результате проведенных инженерных изысканий в проектную часть института выданы текстовые и графические материалы в объеме технического задания.

По требованию заказчика, материалы, выполненные в программах AutoCAD и Civil 3D в формате dwg, конвертируются в формат «MapInfo», в соответствии с методическими указаниями по созданию цифровых карт и маркшейдерских планов .

3 Список используемых материалов

- 1 ГОСТ 2.105-95*. Общие требования к текстовым документам
- 2 ГОСТ 21.301-2014. Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям
- 3 ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации
- 4 СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*
- 5 СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96)
- 6 СП 11-104-97. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ
- 7 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02. Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS
- 8 ГКИНП-02-033-82. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500
- 9 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500 – Недра, 1989
- 10 ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах
- 11 ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности
- 12 Письмо Роскартографии от 27.11.2001 № 6-02-3469 «Об использовании тахеометров при крупномасштабной съемке
- 13 СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 "Инженерные изыскания для строительства. Основные положения";
- 14 6662П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 811, 812, 7000 и система заводнения скважины № 812 Сорочинско-Никольского месторождения». Инженерно-геодезические изыскания – отчет № 6662П-П-093.000.000.ИГДИ-01: ООО «ИТ-Сервис», 2020г.

4 Приложения

Приложение А Ведомости

Таблица 1.1 - Ведомость пересечений

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечание
Трасса проектируемого выкидного трубопровода от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34 (пересечения отсутствуют)								
Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН								
1	6+55,3	водовод	159	1,8	87°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК ДНС 216 нач. уч-ка ЦЭРТ -1 Самойлов Ю.М. тел.: 89878895131	
2	7+4,1	ВЛ 6 кВ, 3пр., ф-619 ПС 110/35/6 кВ «Никольская»			86°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1	ПС Никольская ст.мастер СР №1 Долгих Ю.А. тел.: 8 (35346) 6-66-25	
3	7+10,9	нефтепровод нед.	89	1,6	85°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК ДНС 216 нач. уч-ка ЦЭРТ -1 Самойлов Ю.М. тел.: 89878895131	
Трасса проектируемого кабеля «ГАЗ» (пересечения отсутствуют)								
Трасса проектируемо ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская» (пересечения отсутствуют)								
Трасса проектируемого подъездного пути к скважине №813 (пересечения отсутствуют)								
Трасса проектируемого подъездного пути к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34								
4	0+13,6	ВЛ 6 кВ, 3пр., ф-619 ПС 110/35/6 кВ «Никольская»			84°	АО «Оренбургнефть» ЦЭЭО №1 СР №1	ПС Никольская ст.мастер СР №1 Долгих Ю.А. тел.: 8 (35346) 6-66-25	
5	0+36,3	нефтепровод	89	0,7	89°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК ДНС 216 нач. уч-ка ЦЭРТ -1 Самойлов Ю.М. тел.: 89878895131	
Трасса проектируемого подъездного пути к аппаратному блоку для проектируемой ИУ-34								
6	0+19,1	нефтепровод	89	0,7	83°	АО «Оренбургнефть» ЦЭРТ-1	АБК ДНС 216 нач. уч-ка ЦЭРТ -1 Самойлов Ю.М.	

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона	Примечан ие
<i>Трасса проектируемого выкидного трубопровода от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34 (пересечения отсутствуют)</i>								
<i>Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН</i>								
							тел.: 89878895131	

Таблица 1.2 - Ведомость пересекаемых угодий

№ п/п	Пикетаж		Протяженность угодий, м							Неудобные земли	Отведенные земли	Примечание
	от	до	пашня	пастбище	залежь	лесопосадка	лес, кустарник	водная поверхность	заболочено			
Трасса проектируемого выкидного трубопровода от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34												
1	0+00,0	2+32,5		-	-	-		-	-	-	232,5	Площадка скв.813
2	2+32,5	2+83,3		50,8								
3	2+83,3	3+55,1	71,8									
Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН												
4	0+00,0	2+35,9	235,9									
5	2+35,9	5+8,5									273,6	Площадка скв.8036, 8037
6	5+8,5	6+35,1	126,6									
7	6+35,1	6+78,8		43,7								
8	6+78,8	7+20,2					41,4					
Трасса проектируемого кабеля «ГАЗ»												
9	0+00,0	2+00,0	200									
Трасса проектируемо ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская»												
10	0+00,0	1+29,5		129,5								
11	1+29,5	1+43,0									13,5	Площадка скв.813
12	1+43,0	1+43,7	0,7									
Трасса проектируемого подъездного пути к скважине №813												
13	0+00,0	0+21,4		21,4								
14	0+21,4	0+38,2	16,8									
15	0+38,2	0+82,6									44,4	Площадка скв.813
Трасса проектируемого подъездного пути к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34												
16	0+00,0	0+67,7	67,7									

Трасса проектируемого подъездного пути к аппаратному блоку для проектируемой ИУ-34												
17	0+00,0	0+0,9		0,9								
18	0+0,9	0+48,3	47,4									

Приложение Б
Свидетельство НКО «Союз «РН-Изыскания»

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»
(СРО Союз «РН-Изыскания»)

Российская Федерация, 119049, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. №33/13, стр.2

Электронная почта: rni@rni-sro.ru, сайт: www.rni-sro.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-И-041-28122017



о членстве в СРО Союзе «РН-Изыскания»

г. Москва

09 сентября 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью
«Самарский научно-исследовательский и проектный
институт нефтедобычи»
(ООО «СамараНИПИнефть»)

№ 41

ОГРН 1026301159939

ИНН 6316058992

Адрес (по ЕГРЮЛ):

Российская Федерация, 443010, Самарская
область, город Самара, улица Вилоновская,
18

Дата и основание приема в члены Союза: 14.07.2017 г. Решение Совета
Союза (Протокол от 14.07.2017 г. № 03)

Территория и срок действия настоящего Свидетельства: действует на
территории Российской Федерации до даты прекращения членства в Союзе

Документ, подтверждающий членство в Союзе: Выписка из реестра членов
Союза, срок действия которой составляет один месяц с даты ее выдачи



Генеральный директор

И.П. Бугаев

Форма выписки утверждена
приказом Федеральной службы по
экологическому, технологическому и
атомному надзору от 04 марта 2019г. № 86.

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»
(СРО Союз «РН-Изыскания»)

Почтовый/фактический адрес: ул. Большая Якиманка, д.33/13, стр.2, Москва, 119049
Тел.+7(495) 114-54-79; e-mail: mi@rni-sro.ru сайт: www.rni-sro.ru
ОГРН 1172300001202 ИНН 2308245543 КПП 770601001

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ
ОРГАНИЗАЦИИ**

09.08.2021

(дата)

276

(номер)

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть – Изыскания»,
СРО Союз «РН-Изыскания»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

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

(вид саморегулируемой организации)

Россия, г. Москва, ул. Большая Якиманка, 33/13, стр. 2.

(адрес места нахождения саморегулируемой организации)

СРО – И – 041 - 28122017

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана

Обществу с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть»

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

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи», ООО «СамараНИПИнефть»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6316058992
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1026301159939
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	–
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	41
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28.12.2017 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	№ 3 от 14.07.2017 г.
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28.12.2017 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	–

Наименование	Сведения
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	—
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
28.12.2017	28.12.2017
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):	
а) первый	
б) второй	
в) третий	
г) четвертый	у Стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более.
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):	
а) первый	
б) второй	
в) третий	
г) четвертый	
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	—
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	—
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	—

Генеральный директор
(должность
уполномоченного лица)



И.П. Бугаев
(инициалы, фамилия)

Форма выписки утверждена
приказом Федеральной службы по
экологическому, технологическому и
атомному надзору от 04 марта 2019г. № 86.

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»
(СРО Союз «РН-Изыскания»)

Почтовый/фактический адрес: ул. Большая Якиманка, д.33/13, стр.2, Москва, 119049
Тел.+7(495) 114-54-79; e-mail: mi@mi-sro.ru сайт: www.mi-sro.ru
ОГРН 1172300001202 ИНН 2308245543 КПП 770601001

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ
ОРГАНИЗАЦИИ**

10.09.2021

(дата)

318

(номер)

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть – Изыскания»,
СРО Союз «РН-Изыскания»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

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

(вид саморегулируемой организации)

Россия, г. Москва, ул. Большая Якиманка, 33/13, стр. 2.

(адрес места нахождения саморегулируемой организации)

СРО – И – 041 - 28122017

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «СамараНИПИнефть»

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

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Самарский научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи», ООО «СамараНИПИнефть»
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6316058992
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1026301159939
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	—
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	41
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28.12.2017 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	№ 3 от 14.07.2017 г.
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	28.12.2017 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	—

Наименование	Сведения
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	—
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
28.12.2017	28.12.2017
	-
3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):	
а) первый	
б) второй	
в) третий	
г) четвертый	V Стоимость работ по одному договору составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более.
3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):	
а) первый	
б) второй	
в) третий	
г) четвертый	
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	—
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ *	—
* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия	—

Генеральный директор
(должность
уполномоченного лица)




(подпись)

И.П. Бугаев
(инициалы, фамилия)

Приложение В

Свидетельство о государственной регистрации предприятия



Форма №

Р	5	7	0	0	1
---	---	---	---	---	---

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "СамараНИПИнефть"

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО "СамараНИПИнефть"

(фирменное наименование)

зарегистрировано Администрация Октябрьского р-на г. Самары

(наименование регистрирующего органа)

04
(дата)

апреля
(месяц прописью)

2000
(год)

№ 619/2000

за основным государственным регистрационным номером

1	0	2	6	3	0	1	1	5	9	9	3	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Дата внесения записи

14
(дата)


октября
(месяц прописью)

2002
(год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Октябрьскому району города Самары

(Наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя
инспекции МНС России


 РАССЕЕВ Н.Н.
 (подпись, ФИО)

серия 63 № 001957871

МП

Приложение Г

Техническое задание

СОГЛАСОВАНО

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



Д.И. Касаев

2021г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник управления по проектно-
изыскательским работам
АО «Оренбургнефть»



Н.Н. Мишин

«30» 08 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1	Наименование объекта	8186П Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения
2	Местоположение объекта	Оренбургская область, Сорочинский городской округ, Сорочинско-Никольское месторождение
3	Основание для выполнения работ	7700020/2498Д от 20.10.2020
4	Вид градостроительной деятельности	Новое строительство
5	Этап выполнения инженерных изысканий	Проектная и рабочая документация
6	Сроки выполнения инженерных изысканий	В соответствии с календарным планом договора
7	Идентификационные сведения о заказчике	АО «Оренбургнефть» Начальник управления по проектно-изыскательским работам Мишин Николай Николаевич Тел.: 8(35342)3-34-56 Эл. почта: NNMishin@rosneft.ru
8	Идентификационные сведения об исполнителе	ООО «СамараНИПИнефть» главный инженер проекта Ячный Александр Александрович 205-87-51 (доб.1544) E-mail: YachniyAA@samnipi.rosneft.ru
9	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ
10	Идентификационные сведения об объекте: назначение; принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ

	особенности которых влияют на их безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность, уровень ответственности зданий и сооружений	
11	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность) приведены в приложениях Таблицы 3 – 6 настоящего ТЗ
12	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Предварительная характеристика ожидаемых воздействий объектов строительства на окружающую среду приведена в Таблице 6 настоящего ТЗ
13	Цели и задачи ИИ	<p>Цель изысканий: <i>для выполнения ПД.</i></p> <p>Виды изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ <i>инженерно-геодезические изыскания;</i> ▪ <i>инженерно-геологические изыскания;</i> ▪ <i>инженерно-гидрометеорологические изыскания;</i> ▪ <i>инженерно-экологические изыскания.</i> <p>Задача изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ <i>получение топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в Таблицах 3-6 настоящего ТЗ;</i> <p>комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов</p>
14	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ	<p>ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; ▪ ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям (с поправкой); ▪ СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96; ▪ СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для

		<p>строительства;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства; ▪ СП 31.7.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства; ▪ СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства; ▪ Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003; ▪ Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149; ▪ Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» П1-01 ПК-0001; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002; ▪ ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности».
15	Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, данных о наблюдавшихся на территории инженерных изысканий осложнениях в процессе строительства и эксплуатации сооружений, в том числе деформациях и аварийных ситуациях	6662, 6680

16	Виды изысканий	<p>Изыскания выполнить в системе координат МСК субъект 56 и Балтийской системе высот 1977 г.</p> <p>1. Инженерно-геодезические изыскания.</p> <p>1.1 Выполнить топографическую съемку объекта и его элементов в объеме и точности согласно требованиям приведенным в Таблицах 3-4 настоящего ТЗ;</p> <p>1.2 Выполнить топографическую съёмку всех надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций;</p> <p>1.3 Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий;</p> <p>1.4 Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высота подвески нижних и верхних проводов на опорах и в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор, температура, при которой выполнен замер провиса провода;</p> <p>1.5 При пересечении трасс с автодорогами и магистральными трубопроводами указать километраж мест пересечений, а так же согласовать указанный километраж с соответствующей линейной организацией.</p> <p>1.6 Указать направление, назначение, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций. Правильность нанесения подземных и надземных коммуникаций согласовать с представителями эксплуатирующих организаций, оформить соответствующий акт, со следующей обязательной формулировкой «на плане коммуникации отображены верно и в полном объеме». Подписи представителей организаций обязательно заверить печатями;</p> <p>1.7 При обнаружении водного объекта в непосредственной близости (до 250м) к проектируемым сооружениям, выполнить съемку уреза воды со стороны проектируемых сооружений.</p> <p>2. Инженерно-геологические изыскания:</p> <p>2.1. Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, сейсмостектонические, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, и составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной подготовки строительства, в том числе мероприятий инженерной защиты объекта строительства и охраны окружающей среды.</p>
----	----------------	---

	<p>2.2. В состав инженерно-геологических изысканий входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сбор и обработка материалов изысканий и исследований прошлых лет; • рекогносцировочное обследование; • проходка горных выработок; • геофизические исследования; • полевые исследования грунтов; • гидрогеологические исследования; • лабораторные исследования грунтов, подземных и поверхностных вод; • камеральная обработка материалов и составление технического отчета (заключения). <p>2.3. Инженерно-геологические работы выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 г. № 1521), СП 11-105-97, СП 47.13330.2016, СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011</p> <p>2.4. Сведения и указания по проведению инженерно-геологических изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • детальность инженерно-геологических исследований принять в соответствии с масштабом топографо-геодезических работ, с учетом сложности инженерно-геологических условий в соответствии с СП 11-105-97, ч. 1 • выполнение буровых работ для изучения инженерно-геологических условий, литологического состава грунтов, определения уровня грунтовых вод, отбора проб грунтов и грунтовых вод на участке изысканий глубину бурения принять в соответствии с требованиями с СП-11-105-97, ч.1., п. 7.8, СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011, СП 47.13330.2016; • проведение полевых испытаний грунтов (статического и динамического зондирования, штампы, термометрические замеры, откачки); • выполнение лабораторных исследований, классификация грунтов с выделением классов, групп, подгрупп, типов, видов и разновидностей в соответствии с ГОСТ 25100, определения их нормативных и расчетных характеристик, выделения инженерно-геологических элементов; • определение химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных вытяжек грунтов в целях определения их агрессивности к бетону и стальным конструкциям, коррозионной активности к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабелей, оценки влияния подземных вод на развитие геологических и инженерно-геологических процессов; • наличие опасных геологических и инженерно-геологических процессов; • выполнение геофизических исследований по
--	---

	<p>определению УЭС и ВЭС;</p> <ul style="list-style-type: none"> • на продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов. <p>2.5. На участках с развитием опасных геологических и инженерно-геологических процессов и с распространением слабых грунтов (торфов или сапропелей), необходимо размещать выработки (зондировки), с интервалом 50 – 100 м;</p> <p>2.6. При необходимости выполнить статическое зондирование грунтов в соответствии с требованиями СП 11-105 (часть 1). Результаты зондирования должны включать данные о несущей способности свай.</p> <p>2.7. Перед началом полевых работ по бурению скважин запросить у ГИПа актуальный генеральный план площадочного сооружения, топографический план линейного объекта (способ перехода через естественные и искусственные преграды: траншейный, надземный, ННБ, ГНБ).</p> <p>2.8. Расчетную сейсмическую активность в районе строительства принять по ближайшему населенному пункту по карте В ОСП-2015 СП 14.13330.2014. По результатам инженерно-геологических изысканий указать расчетную сейсмичность площадки изысканий с учетом сейсмогрунтовых условий.</p> <p>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:</p> <p>3.1. Сведения и указания по проведению инженерно-гидрометеорологических изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • данные о гидрографической сети района изысканий; • данные об основных чертах режима водных объектов; • данные о местах размещения постов наблюдений и станций; • данные о климате; • расчётные данные при пересечении водотоков или их пойм; • состав работ определяется в зависимости от вида сооружения, для которого выполняются изыскания; <p>3.2. Производство оценки опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, русловой процесс, метеорологические проявления). При наличии переходов через водные преграды определить расходы и уровни воды, построить графики функций $Q=f(H)$ и $V=f(H)$, выполнить анализ деформационных процессов (тип, скорость, прогноз).</p> <p>3.3. В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции. Дополнительно указать район по гололеду, по ветровому давлению, по среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ. Указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5 % обеспеченности. При отсутствии данных привести максимальную наблюденную высоту снежного покрова.</p> <p>3.4. При пересечении проектируемыми трассами линейных сооружений водных преград выполнить инженерно-</p>
--	---

	<p>гидрометеорологические работы в соответствии с разделом 9 СП 11-103-97.</p> <p>3.5. Требования к составу технического отчета определить в Программе работ.</p> <p>4. Инженерно-экологические изыскания:</p> <p>Выполнить инженерно-экологические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016 (в частях, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.07.2020 №985), СП 11-102-97, П2-01 Р-0149 «Положение компании. Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов».</p> <p>4.1. В состав инженерно-экологических изысканий может быть включено изучение отдельных компонентов природной среды, значимых при оценке экологической безопасности проектируемого объекта и влияющих на изменение природных комплексов в целом.</p> <p>4.2. При проведении ИЭИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории; • дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению; • осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации. <p>4.3. Состав работ:</p> <p>4.3.1 Предполевые исследования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сбор и анализ картографического материала; сбор, обработка, анализ и систематизация имеющихся материалов изысканий прошлых лет, фондовых материалов и данных по экологическому состоянию территории, геоморфологии, ландшафтам, геолого-гидрогеологическим условиям изучаемого района; • получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды. <p>4.3.2 Полевые работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения; • опробование поверхностных (включая донные отложения при наличии траншейного способа перехода через водную преграду), подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей; • исследование и оценка радиационной обстановки, согласно МУ 2.6.1.2398-08; • почвенные исследования. Провести почвенную съемку или почвенно-геоморфологическое профилирование сопровождающееся опробованием
--	---

		<p>почв по типам ландшафтов. Выполнить оценку загрязненности почв по химическим показателям, на селитебных территориях по санитарно-химическим показателям;</p> <ul style="list-style-type: none"> • животный мир. Выполнить исследования по изучению охотничье-промысловых, редких видов района изысканий; • геоботанические исследования. Дать характеристику зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой, включая информацию по краснокнижным видам. <p>4.3.3 Камеральные работы: Выполнить химико-аналитические исследования отобранных проб в аккредитованной лаборатории. Технический отчет по результатам ИЭИ должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды; • результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб; • предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта; • предложения по организации производственного экологического мониторинга; • картографический материал. <p>4.4. Дополнительные требования о предоставлении следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии полезных ископаемых; • сведения от уполномоченного органа исполнительной власти в области государственной охраны объектов культурного наследия о наличии/отсутствии на территории реализации проектных решений объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия РФ, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии растений и животных, занесенных в Красную книгу; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (федерального, регионального и местного значений); • данные уполномоченных государственных органов о наличии поверхностных и подземных источников водоснабжения и наличии зон санитарной охраны; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии скотомогильников;
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> • данные уполномоченных государственных органов о фоновых концентрациях вредных веществ; • данные о наличии или отсутствии защитных лесов.
17	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ в составе инженерных изысканий с учетом отраслевой специфики проектируемого здания или сооружения (в случае, если такие требования предъявляются)	Дополнительные требования не предъявляются
18	Требования о подготовке предложений и рекомендаций для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния	На основании выполненных изысканий указать в отчете категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с СП 115.13330.2011 по площадной пораженности. На основании выполненных изысканий в отчете привести предложения и рекомендации для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния.
19	Требование о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий (для объектов повышенного уровня ответственности, а также для объектов нормального уровня ответственности, строительство которых планируется на территории со сложными природными и техногенными условиями) и проведения дополнительных исследований, не предусмотренных требованиями нормативных документов (НД) обязательного применения (в случае, если такое требование предъявляется)	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов исследований, научному сопровождению изысканий отсутствуют.
20	Требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях, превышающие предусмотренные требованиями НД	Требования, превышающие предусмотренные НД не предъявляются

	обязательного применения (в случае, если такие требования предъявляются)	
21	Требования к составлению прогноза изменения природных условий	В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий в составе отчета предоставить прогнозные изменения природных условий, как при техногенном воздействии, так и в нормальных условиях.
22	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий	Выполнить ИИ на основании согласованной Заказчиком программы работ на выполнение ИИ и с учетом требований Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222
23	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику	<p>1. Перечень материалов, предоставляемых в результате работ</p> <p>1.1. В результате работ должен быть представлен отчет, содержащий следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ пояснительная записка, включающая в себя разделы: <ul style="list-style-type: none"> ♦ описание транспортной сети от объекта строительства, до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний; ♦ указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов; ▪ ситуационный план; ▪ каталоги координат в МСК субъект 56; ▪ топографические планы площадочного объекта, узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложных участков и мест пересечений в соответствии с таблицей 4 настоящего ТЗ; ▪ топографические планы для проектирования трасс коммуникаций в соответствии с таблицей 4 настоящего ТЗ; ▪ на планах привести необходимые данные по гидрологии. Материалы по гидрологии должны содержать данные о переформировании берегов и русел водотоков. ▪ привести информацию о размещении проектируемых площадок относительно поймы водных объектов; ▪ инженерно-геологические разрезы, совмещённые с продольными профилями трасс линейных сооружений в соответствии с таблицей 5; ▪ инженерно-геологические разрезы, совмещённые с укрупнёнными продольными профилями переходов трассы трубопроводов через дороги и водотоки в соответствии с таблицей 5 (настоящего ТЗ) в масштабах: гор. 1:2000, верт. 1:100, геол. 1:100 (в случае наличия трубопроводов в составе проектируемых сооружений); ▪ инженерно-геологические разрезы по площадке; ▪ таблицы физико-механических свойств грунтов; ▪ результатов статического зондирования грунтов; ▪ на продольных профилях дается инженерно-геологический разрез с указанием номеров инженерно-

	<p>геологических элементов и групп грунтов по разработке;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ на продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов; <p>1.2. Предоставить сведенный топографический план в масштабе 1:2000, содержащий всю топографическую съемку по объекту в формате AutoCAD в системе координат МСК субъект 56 (расширение *.dwg). Топографический план должен быть ориентирован на север, подписи горизонтально. Выполнить сводку с топографическими планами ранее выполненных изысканий. Каждый план должен быть сведен со смежными планами ранее выполненных изысканий. Искусственный излом сводимых элементов на рамке не допускается.</p> <p>1.3. Предоставить перечень владельцев пересекаемых коммуникаций (трубопроводов, линий электропередачи) с указанием номеров ближайших опор.</p> <p>2. Предоставление технической документации по инженерным изысканиям</p> <p>Предоставление технической документации по инженерным изысканиям осуществляется поэтапно в следующем составе:</p> <p>2.1. Предварительные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ краткую информацию о наличии затопления территории с указанием предварительных расчетных расходов и амплитуды поднятия уровней воды 10 % вероятности превышения. <p>2.2. Промежуточные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ окончательно оформленные топографические планы площадок и коридоров коммуникаций в соответствии с требованиями приведенными в таблицах 4-5 настоящего ТЗ ▪ окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы по площадным объектам с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. Типы торфов и типы местности по увлажнению при их наличии должны соответствовать требованиям нормативных документов (ВСН 26-90, СП 34.13330). Указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии с ВСН 51-2.38 (инженерно-геологические разрезы не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ); ▪ окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями по трассам инженерных коммуникаций, с указанием расчетных уровней воды с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наеди, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.); ▪ таблиц расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов (значения показателей физико-механических свойств грунтов не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ); ▪ краткое описание природно-климатических условий района проектирования, включая данные по
--	--

	<p>среднемесячным температурам воздуха, глубине промерзания почвы, преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную температуру, описание и прогноз развития неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (болотообразование, морозное пучение, наледеобразование, солифлюкция, оврагообразование и т.д.);</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ краткое описание пересекаемого водотока, включающее данные по гидрографической характеристике водотока в створе перехода, расчетным расходам воды и предварительные по уровневому режиму, информацию о ледовом режиме, карчеходе, данные по скорости течения воды, сведения о лесосплаве и судоходстве, о существующих мостах; <p>2.3. Технический отчет.</p> <p>Предварительные, промежуточные материалы ИИ и технический отчет ИИ передаются в электронном виде в редактируемом и не редактируемом форматах, в сроки в соответствии с договором.</p> <p>2.4. Материалы, включенные в технический отчет, должны соответствовать ранее выданным промежуточным материалам (требование обязательно при отсутствии изменений в ТЗ на ИИ).</p> <p>3. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ электронного вида, количество экземпляров отчета.</p> <p>3.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD.</p> <p>3.2. Отчетные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>3.3. Изыскательская продукция оформляется в виде технического отчета, состоящего из пояснительной записки, текстовой и графической частей и приложений, которые должны соответствовать требованиям ГОСТ 21.301 и настоящего технического задания.</p> <p>3.4. Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ.</p> <p>3.5. ИИ по линейным объектам предоставить в программном комплексе синхронизированным с программой проектирования линейных объектов применяемой Проектировщиком. Исполнителем ИИ по дополнительному запросу на Заказчика уточнить наименование применяемой при проектировании линейных объектов программы.</p>
--	---

		<p>3.6. Электронный вид технического отчета должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</p> <p>3.7. Отчёты по ИИ предоставляются в составах и объёмах в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, СП 47.13330, п.п. 4.18, 6.7.1 СП 22.13330.2011, СП 11-102, СП 11-103, СП 11-104, СП 11-105.</p> <p>3.8. Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах:</p> <ul style="list-style-type: none"> • единым файлом в не редактируемом формате pdf с графическими приложениями с подписями исполнителей, • в редактируемых форматах: • геодезические изыскания в формате стандарта MapInfo в проекции, слоях, шрифтах Заказчика, в соответствии с ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»; • описательная часть в формате Microsoft Word (приложения табличные в формате Excel).
24	Перечень текстовых и графических приложений	<ul style="list-style-type: none"> ▪ обзорная схема с указанием проектируемых объектов; ▪ акт ППО

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1
Перечень Приложений к ТЗ на ИИ

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Таблица 2 Лист согласования к ТЗ на выполнение ИИ по объекту Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения	Включено в настоящий файл
2	Таблица 3 Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов	Включено в настоящий файл
3	Таблица 4 Топографическая съемка площадных объектов	Включено в настоящий файл
4	Таблица 5 Топографическая съемка линейных объектов	Включено в настоящий файл
5	Таблица 6 Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий	Включено в настоящий файл
6	Таблица 7 Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий	Включено в настоящий файл
7	Таблица 8 Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия	Включено в настоящий файл
8	Иные текстовые и графические приложения	Прилагаются отдельными файлами

Таблица 2

**Лист согласования к ТЗ на выполнение ИИ
по объекту 8186П Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского
месторождения**

№ п/п	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
1	Мингалиев Л.Н.	Главный инженер проекта ИИ ООО «СамараНИПИнефть»	30.08.2021	
2	Ячный А.А.	Главный инженер проекта ООО «СамараНИПИнефть»	30.08.2021	

Таблица 3
Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов
(Федеральный закон № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»)

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадочные объекты								
1.	Площадка скважины №813, СУ/ДР, станция управления	Нефтедобыча	-	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	АН	отсутствуют	II (нормальный)
2.	Площадка проектируемой ИУ-34	Нефтедобыча	-	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	АН	отсутствуют	II (нормальный)
3.	Площадка проектируемого аппаратного блока ИУ-34	Нефтедобыча	-	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	АН	отсутствуют	II (нормальный)
4.	Площадка пламоограничного амбара в районе скважины №813	Нефтедобыча	-	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	АН	отсутствуют	II (нормальный)
5.	Площадка узла запорной арматуры в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий	Нефтедобыча	-	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	АН	отсутствуют	II (нормальный)

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
	нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 - АГЗУ-5 ЦППН»							
6.	Площадка проектируемой КТП 6/0,4 кВ для скважины №813	Нефтедобыча	-	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	АН	отсутствуют	II (нормальный)
Линейные объекты								
1.	Проектируемый выкидной трубопровод от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34, Ду-89х6мм, L=360м.	Транспортировка водотазонефтяной эмульсии	Система промысловых трубопроводов	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	-	отсутствуют	II (нормальный)
2.	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 - АГЗУ-5» ЦППН, Ду-159х6мм, L=730м	Транспортировка водотазонефтяной эмульсии	Система промысловых трубопроводов	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	-	отсутствуют	II (нормальный)
3.	Проектируемый кабель «ГАЗ», L=200м.	СКЗ	-	Отсутствуют	Принадлежит к ОПО	-	отсутствуют	II (нормальный)
4.	Электрооснащение проектируемой ИУ-34 предусмотреть от существующей КТП-	Электрооснащение объектов нефтедобычи	-	Отсутствуют	Не принадлежит	-	отсутствуют	II (нормальный)

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
	6/0,4кВ на скважину №81 (проект 5193П)							
5.	Проектируемая ВЛ-6кВ на опайку от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская», L=150м	Электроснабжение объектов нефтедобычи	-	Отсутствуют	Не принадлежит	-	отсутствуют	II (нормальный)
6.	Проектируемый подъездной путь к скважине №813, L=90м	Для подъезда автомобильной техники к объектам нефтедобычи	Площадка скважин	Отсутствуют	Не принадлежит	-	отсутствуют	II (нормальный)
7.	Проектируемый подъездной путь к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34, L=70м	Для подъезда автомобильной техники к объектам нефтедобычи	Площадка ИУ-34	Отсутствуют	Не принадлежит	-	отсутствуют	II (нормальный)

Таблица 4
Топографическая съемка площадочных объектов

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	ОРИЕНТИРОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ПЛОЩАДЬ СЪЕМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			ДЛИНА	ШИРИНА				
1	2		3	4	5	6	7	8
1.	Площадка скважины №813, СУУР, станция управления, площадка цитамопринённого амбара в районе скважины №813 Проектируемая КТП-6/0,4кВ на скв. №813	незастроенная	150	150	2,25	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1
2.	Площадка проектируемой ИУ-34, КТП-6/0,4кВ на скв. №81 Площадка проектируемого аппаратного блока ИУ-34 Проектируемая дренажная емкость Разворотная площадка	незастроенная	100	100	1,0	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1
3.	Площадка узла запорной арматуры в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 - АГЗУ-5 ЦППН»	застроенная	75	75	0,5	1:500	0,5	Согласно графическому приложению №1

Таблица 5
Топографическая съемка линейных объектов

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЕ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, км	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, м	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, м	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Проектируемый выкидной трубопровод от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34, Ду=89х6мм, L=360м.	0,360	150	1:2000	1,0	1:2000	В местах пересечения проектируемых трасс с существующими автомобильными дорогами, ВЛ и другими коммуникациями, выполнить укрупненную съемку в масштабе 1:500, с сечением рельефа 0,5м. в местах пересечения с ВЛ указать табариты
2.	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН, Ду-159х6мм, L=730м	0,730	150	1:2000	1,0	1:2000	
3.	Проектируемый кабель «ГАЗ», L=200м.	0,200	100	1:2000	1,0	1:2000	
4.	Проектируемая ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Голкаевская», L=150м	0,150	100	1:2000	1,0	1:2000	
5.	Проектируемый подъездной путь к скважине №813, L=90м	0,090	100	1:2000	1,0	1:2000	
6.	Проектируемый подъездной путь к дренажной емкости для проектируемой ИУ-34, L=70м	0,070	100	1:2000	1,0	1:2000	

Примечание: Протяженность указывается с округлением до 0,01 км,

Таблица 6
Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ					ОСОВЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА
		ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, км	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, м	ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – ДЛЯ ВЛ И ЭСТАКАД.	ДИАМЕТР, мм	ДАВЛЕНИЕ, МПа	МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Проектируемый выкидной трубопровод от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34, Ду-89х6мм, L=360м.	0,360	Не менее 1,00 м от верхней образующей трубы	Дн=89х6 мм	4,0	сталь	-
2.	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод от ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦПП, Ду-159х6мм, L=730м	0,730	Не менее 1,00 м от верхней образующей трубы	Дн=159х6 мм	4,0	сталь	-
3.	Проектируемый кабель «ГАЗ», L=200м.	0,200	Не менее 1,00 м от верхней образующей кабеля	-	-	-	-
4.	Проектируемая ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская», L=150м	0,150	Высота опор – 8,05м, Расстояние между крайними проводами - 1,32м, Глубина фундамента - не менее 2,5 м	-	-	ж/б	-
5.	Проектируемый подъездной путь к скважине №813, L=90м	0,090	Ширина земляного полотна – 6,5м, минимальный радиус кривизны – 15м	-	-	щебень	-
6.	Проектируемый подъездной путь к дренажной емкости для проектируемой ИУ-34, L=70м	0,070	Ширина земляного полотна – 6,5м, минимальный радиус кривизны – 15м	-	-	щебень	-

Примечание: Протяженность указывается с округлением до 0,01 км.

Таблица 7
Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий

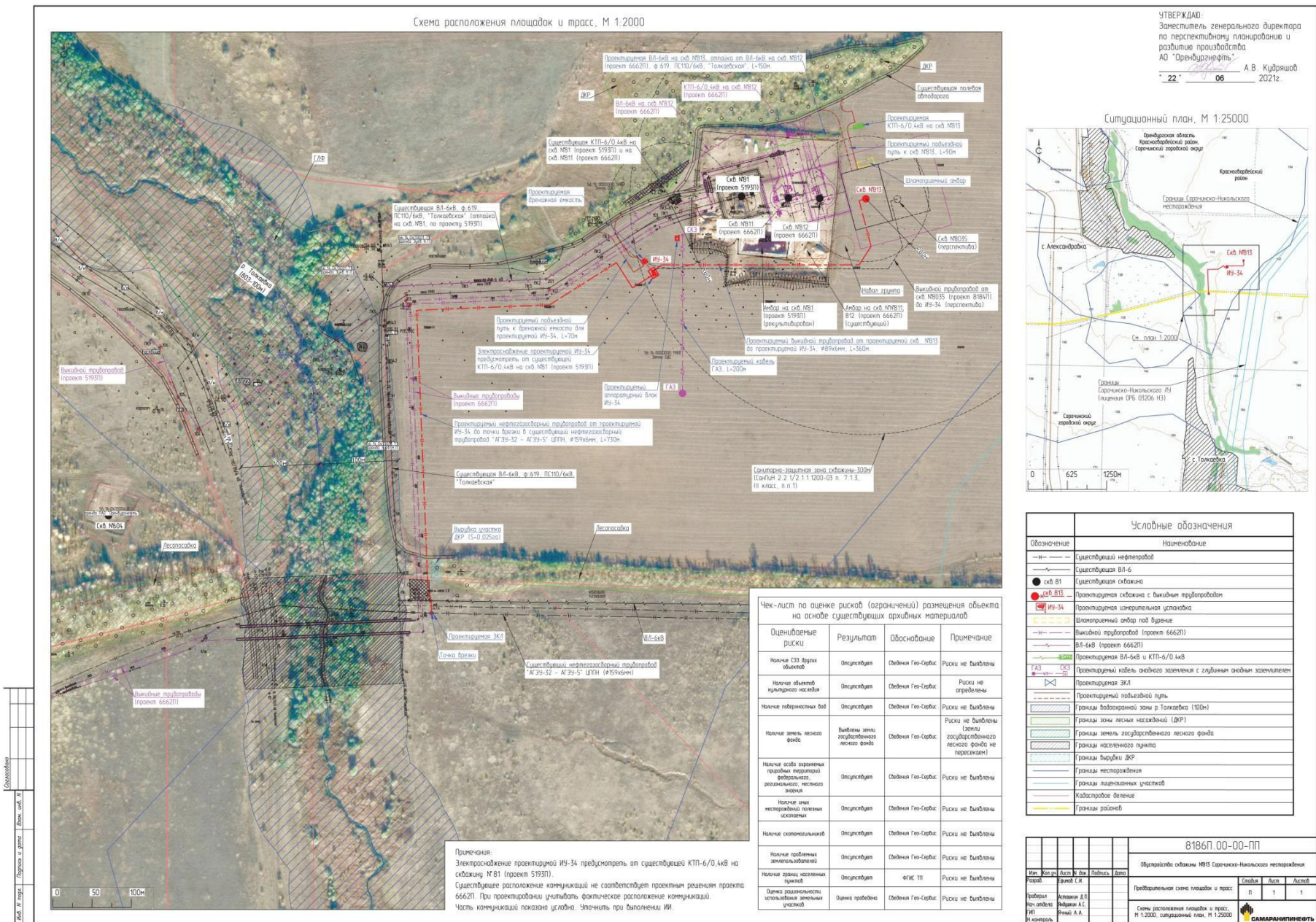
№ экспликации по схеме генплана	наименование сооружений	4	5	6	7	8	9	фундаменты						подвал		наличие		глубина сжимаемой толщи, м
								тип (плита, ленточный, свайный и др.)	предполагаемая глубина заложения, м	сечение свай, мм	на одну сваю (куст свай), кН (тс)	на 1 погонный метр длины ленточного фундамента, кН/м2 (тс/м2)	предполагаемая нагрузка на грунт, кН/м2 (тс/м²)	глубина, м	назначение	динамических нагрузок	мокрых технологических процессов	
1		2																19
I	Площадка скважины № 813	I (повышенный)																
I.1	Площадка приустевая нефтяной скважины (с ЭЦН). 001		7,0х4,5	0,14	нет	-	Монолитный бетон	0,15			До 2,0 кгс/см2	N=4,9кН Q=3,7кН M=21кН*м	До 1,5 кгс/см2	нет	-	-	сухой	0,35м
I.2	Площадка под ремонтный агрегат. 003		15,0х4,0	0,14	нет	-	Ж/б плита размерами 2х6 м, 3х1,5 м	-			До 2,0 кгс/см2	N=4,9кН Q=3,7кН M=21кН*м	До 1,5 кгс/см2	нет	-	-	сухой	0,35м
I.3	СУДР (шт.)		9,33х4,10	0,7	нет	-	Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150мм, по утрамбованном у грунту	-			-	-	До 0,1 кгс/см2	нет	-	-	сухой	0,35м

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ							ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ГЛУБИНА СЖИМАЕМОЙ ТОПШИ, М
							ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М²)	ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ		
1			5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.4	Станция управления. 306		9,33x4,10	0,7			Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150мм, по утрамбованном у грунту						нет	-		сухой	0,35м	
1.5	Молниезвод. 308 (Н=15 м)		D=219 мм	H=15			Столбчатый фундамент	1,8	108	N=4,9кН Q=3,7кН M=21кН *М		До 1,5 кгс/см2	нет	-		сухой	0,35м	
1.6	Емкость канализационная. 417		D=2,0	H=3,5			Под емкость предусмотрена подготовка из щебня толщ. 100 мм						нет	-		сухой	0,35м	
1.7	Знак пикетный. 016		-	H=1,5			Буроабивной фундамент	1,2	-	до 50 кг		До 0,1 кгс/см2	нет	-		сухой	0,35м	
1.8	КТП 6/0,4		5,3x3	3			Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150мм, по утрамбованном у грунту						нет	-		сухой	0,35м	

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЯ	КОСЛУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ГЛУБИНА СЖИМАЕМОЙ ТОЛЩИ, М
							ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАИ, ММ	НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАИ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НАГРУЗКА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М²)	ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	
1.9	Площадка ИУ-34		20,0х20,0	0,5	нет	-	Монолитный бетон	0,15	-	До 2,0 кгс/см2	N=4,9кН Q=3,7кН M=21кН*м	До 1,5 кгс/см2	нет	-	-	сухой	0,35м
1		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Таблица 8
Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия

№ п/п	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1.	Площадка добывающей скважины	Земельные в пределах постоянного отвода под площадку	В границах топографической съёмки объекта.	До 1,8 м	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород. Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты Подземные воды: тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие
2.	Нефтепровод	Земельные в пределах постоянного отвода под площадку	В границах топографической съёмки объекта.	До 1 м	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород. Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты Подземные воды: тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие
3.	Площадка узла запорной арматуры	Земельные в пределах постоянного отвода под площадку	В границах топографической съёмки объекта.	До 1 м	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород. Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты Подземные воды: тяжелые металлы, нефтепродукты, фенолы	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие
4.	Автодорога	Земельные в пределах постоянного отвода под площадку	В границах топографической съёмки объекта.	До 1 м.	Воздух: окислы азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, предельные углеводороды, ароматические углеводороды, сероводород. Почвенный покров: тяжелые металлы, нефтепродукты	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие



Приложение Д

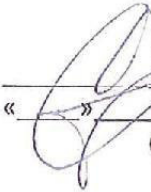
Программа производства инженерно-геодезических изысканий



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

Утверждено:

ООО «СамараНИПИнефть»
Начальник управления инженерных
изысканий


С.А. Сидоренко
2021 г.
(М.П.)

Согласовано:

АО «Оренбургнефть»
Начальник управления по проектно-
изыскательским работам


Н.Н. Мишин
2021 г.
(М.П.)

ПРОГРАММА

инженерно-геодезических изысканий

8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского
месторождения»

Главный инженер проекта



Л.Н. Мингалиев

Начальник отдела инженерно-
геодезических изысканий



С.В. Селезнева

Самара, 2021

Содержание

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

1 Общие сведения

Инженерно-геодезические работы выполняются на основании:

- договора 7700020/2498Д от 20.10.2020г., 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»,

- технического задания на выполнение инженерных изысканий, выданного главным инженером проекта Ячным А.А. и утвержденного начальником управления по проектно-изыскательским работам АО «Оренбургнефть» Мишиным Н.Н.;

- Свидетельство № 41, от 09.09.2019 г. о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выдано Саморегулируемой организацией Союз «Роснефть-Изыскания»;

Местоположение: Оренбургская область, Сорочинский городской округ, Сорочинско-Никольское месторождение.

Сроки выполнения работ: согласно календарному плану договора.

Заказчик: АО «Оренбургнефть».

Стадия проектирования: проектная и рабочая документация.

Целями инженерно-геодезических изысканий является создание топографической основы в объеме необходимом и достаточном для обоснования проектных решений на стадии разработки проектной и рабочей документации.

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

2 Изученность территории

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

3 Краткая характеристика района работ

Климат. Особенностью зимы является интенсивная циклоническая деятельность, сопровождаемая усилением западного переноса, что наиболее четко проявляется в распределении температуры воздуха. Изотермы зимних месяцев вместо широтного имеют почти меридиональное направление. Зима довольно суровая, длится от трех с половиной до пяти месяцев. В годы с активной циклонической деятельностью зимы бывают более снежные и теплые. Под влиянием теплых воздушных масс со Средиземного моря и Атлантики температура повышается до положительных значений даже в самые холодные месяцы.

Летом преобладает континентальный воздух, который приходит из полупустынь Казахстана или формируется на месте путем прогрева, в результате чего часто наблюдаются засушливые и суховейные периоды.

Климатическая характеристика приводится по данным многолетних наблюдений ближайшей метеостанции Бузулук (1983-2005), согласно Климатологическому справочнику СССР и данным Поволжского УГМС.

Температура воздуха среднегодовая составляет 5,8°C.

Ветры. Сибирского антициклона оказывают в описываемом регионе существенное влияние. По повторяемости скорости ветра в течение года преобладают ветры со скоростью 2-3 м/с. Средняя скорость ветра равна 3,6 м/с. Максимальная скорость достигает 28 м/с, такие сильные ветры чаще всего бывают в зимние месяцы. В районе работ в течение года преобладают ветры юго-восточного и южного направлений.

Относительная влажность воздуха средняя месячная наиболее холодного месяца (февраля) составляет 81,6 %, наиболее теплого месяца (июля) – 45,7 %.

Снежный покров в среднем за период наблюдений составляет 143 дней. Снежный покров появляется в среднем 24 октября, устойчивый снежный покров образуется 23 ноября. Процесс разрушения снегового покрова, по многолетним данным, завершается 5 апреля. Данные о высоте снежного покрова по снегосъемкам на последний день декады.

Гололедно-изморозные явления в той или иной мере наблюдаются ежегодно: в период от конца октября по начало апреля. Основными гололедообразующими потоками являются ветры южных румбов и в

меньшей степени северо-западных направлений. Толщина стенки гололеда для проводов диаметром 10 мм, возможная один раз в пять лет, составляет 5,7 мм.

Из неблагоприятных атмосферных явлений отмечаются метели, туманы и грозы. Один-два раза в год возможны опасные явления погоды – сильные метели – метели продолжительностью 12 часов и более при скорости ветра 15 м/с и более.

Грозовая деятельность наиболее развита в теплый период года с мая по август. Среднее число дней с грозой в год 22,3. Наибольшая продолжительность гроз наблюдается в июле. Средняя продолжительность грозы в день составляет 2 часа.

Нормативная глубина промерзания глинистых грунтов в рассматриваемом районе равна 1,52 м, песчаных - 1,98, согласно СП 22.13330.2016.

Согласно СП 20.13330.2016 исследуемая территория по весу снегового покрова относится к IV району $S_0 = 1,5$ кПа, по давлению ветра относится к III району $\omega_0 = 0,38$ кПа, по толщине стенки гололеда к IV району $b = 15$ мм. По климатической характеристике относится к 5-Б поясу и является умеренно-континентальным.

Рельеф местности представляет собой всхолмленную равнину, расчлененную современной овражно-балочной сетью.

Склоны большей частью асимметричные, прямые. Склоны, обращенные к северу, длинные и пологие, покрыты чехлом делювиальных отложений, крутизна склонов 2-4°. Южные склоны более короткие и крутые (5-8°), расчленены промоинами, ложбинами стока и оврагами.

В рассматриваемом районе из физико-геологических процессов и явлений развиты эрозионные процессы.

Эрозионные процессы представлены овражной эрозией, а также плоскостным смывом.

Деятельность временных потоков, образующихся за счет атмосферных осадков и талых вод, приводит к преобразованию рельефа.

Эрозионная сеть района представлена оврагами и долами, прорезающими склоны долин рек.

На поверхности водораздельных склонов, преимущественное развитие получили процессы плоскостного смыва. В местах, сложенных легкоразмываемыми и слабопроницаемыми грунтами (супесчано-глинистые отложения) образуются мелкие и глубокие промоины, в которых плоскостная эрозия иногда переходит в линейную, вызывающую возникновение оврагов.

Овраги и промоины, создавая расчлененный рельеф, вызывают развитие делювиального процесса.

Из денудационных процессов можно отметить наличие, в слабом его развитии процесс выветривания. Этот процесс заключается в изменении свойств пород под воздействием физических факторов (температура, инфильтрация), в результате чего на основе коренных пород образуются элювиально-делювиальные суглинистые грунты. Скорость выветривания незначительна. Качественной оценки параметров этого процесса не имеется.

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

4 Виды и объемы планируемых работ

Система координат: МСК субъект 56

Система высот: Балтийская 1977 г.

Площадные объекты:

- площадка скважины №813, СУДР, станция управления, площадка шламприёмного амбара в районе скважины №813. Проектируемая КТП-6/0,4кВ на скв. №813 – 2,25 га;
- площадка проектируемой ИУ-34, КТП-6/0,4кВ на скв. №81, Площадка проектируемого аппаратного блока ИУ-34, Проектируемая дренажная емкость, Разворотная площадка – 1,0 га.
- площадка узла запорной арматуры в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 - АГЗУ-5 ЦППН» - 0.5 га.

Линейные объекты:

- проектируемый выкидной трубопровод от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34, Ду-89х6мм, L=360м. – 0,360 км;
- проектируемый нефтегазосборный трубопровод от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН, Ду-159х6мм, L=730м – 0,730 км.

- проектируемый кабель «ГАЗ», $L=200\text{м} - 0,200\text{ км}$.
- проектируемая ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская», $L=150\text{м} - 0,150\text{ км}$.
- проектируемый подъездной путь к скважине №813, $L=90\text{м} - 0,090\text{ км}$.
- проектируемый подъездной путь к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34, $L=70\text{м} - 0,070\text{ км}$.

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

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

5 Создание планово-высотного обоснования

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

В процессе рекогносцировки необходимо произвести обследование ближайших к объекту изыскания пунктов ГГС, в результате которого уточняется сохранность наружного знака и центра, сохранность окопki пункта, пригодность для производства наблюдений спутников. Спутниковые геодезические измерения выполнить с использованием спутниковой геодезической аппаратуры (GNSS-приемников) одновременным наблюдением одного базового и одного определяемого пункта.

В качестве исходных пунктов, от которых развивается сеть планово-высотного обоснования, использовать все пункты геодезической основы, находящиеся в пределах объекта и ближайшие к объекту за его пределами, не менее 4 пунктов с известными плановыми координатами и не менее 5 пунктов с известными высотами, что обеспечит приведение съёмочного обоснования в систему координат и высот пунктов геодезической основы. В соответствии с заданным масштабом съёмки (1:2000 и 1:500) и высотой сечения рельефа (1,0 м и 0,5 м соответственно) при развитии съёмочного обоснования применить метод построения сети, метод спутниковых определений – статический (СП 317.1325800.2017) при котором наблюдение подвижной станцией на точке выполняется одним приёмом продолжительностью не менее одного часа.

Обработка спутниковых измерений выполняется в программном комплексе Credo_GNSS.

Применить методы:

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

В процессе обработки спутниковых измерений информации необходимо соблюдать следующие этапы:

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

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

Пункты ПВО, следует закрепить временными знаками в соответствии с ВСН 30-81. Необходимо избегать закладку пунктов ПВО в местах, не гарантирующих длительную сохранность центров.

При сущении съёмочного обоснования методом проложения тахеометрических ходов необходимо руководствоваться требованиями действующих инструкций. Работы выполнять трехштативным методом.

Длина тахеометрического хода не должна превышать 1,3 км при выполнении работ в М 1:500. Обработку и уравнивание ходов произвести с применением программного комплекса CREDO_DAT.

6 Топографическая съемка

Выполнить топографическую съемку тахеометрическим или RTK методом.

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

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

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

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

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

Контроль за качеством выполнения работ осуществляется на основании инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Порядок приемки и контроля материалов полевого этапа инженерных изысканий» №П1-01.04 И-002.13 ЮЛ-060 на всех этапах выполнения полевых и камеральных работ.

Приемка завершенных работ осуществляется начальником отдела или лицом его замещающим.

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

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

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

для плана М 1:2000 – 40 см;

для плана М 1:500 – 10 см.

Допустимые невязки измерений в прокладываемых ходах должны приниматься не грубее:

угловые – $f_{\beta} = \pm 1' \sqrt{n}$, где n – количество углов в ходе;

линейные – $f_s = S/400 \sqrt{n}$, где S – длина хода в метрах, n – число линий в ходе или полигоне;

высотные – $f_h = \pm 50 \text{ мм} \sqrt{L}$, где L – длина хода в километрах.

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

на незастроенной территории – 1000 м;

на застроенной территории – 300 м.

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

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

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

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

8 Требования к производству работ

Работы выполнять в соответствии с предварительной схемой и описанием объекта.

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

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

При пересечении существующих инженерных и транспортных сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов и т.п.) сделать привязку к пикетажу сетей при его наличии. Все существующие инженерные сети в полосе съемки нанести на топографические планы с указанием технических характеристик (глубина залегания, тип и диаметр коммуникаций, материал, название)

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

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

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

- схему расположения исходных пунктов;
- схемы созданной планово-высотной опорной и (или) съемочной геодезической сети;
- каталог координат и высот ПВО;
- сведения об использованных пунктах ГГС;
- характеристики теодолитных ходов и ходов тригонометрического (технического) нивелирования;
- совмещенные специализированные топографические планы проектируемой трассы с существующими инженерными сетями на бумажном носителе и в электронном виде, в формате программного продукта AutoCAD, в, слоях, шрифтах заказчика в соответствии с ЛНД, текстовая часть в формате Microsoft Word. По требованию заказчика, материалы, выполненные в программах AutoCAD и Civil 3D в формате dwg. конвертируются в формат «MapInfo», в соответствии с методическими указаниями по созданию цифровых карт и маркшейдерских планов, с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000, 1:10000».

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

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

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

Работы закончить в соответствии с графиком проведения работ.

9 Обоснование применения современных нестандартизированных технологий (методов) производства инженерных изысканий

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

10 Осуществление контроля работ

Контроль за качеством выполнения работ осуществлять на основании инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Порядок приемки и контроля материалов полевого этапа инженерных изысканий» №П1-01.04 И-002.13 ЮЛ-060 на всех этапах выполнения полевых и камеральных работ, а именно:

- проверка исходных материалов контрольными промерами отдельных линий и направлений и сличением графической информации с расположением объектов местности с составлением соответствующего акта;
- внутриведомственная приемка работ от Исполнителя с составлением акта о соответствии работ требованиям действующих нормативных документов и требованиям Заказчика;
- входной контроль с составлением акта для дальнейшей камеральной обработки и составления цифрового инженерно-топографического плана.

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

Приемка завершенных работ осуществляется начальником отдела.

11 Возможные воздействия на окружающую среду при проведении изыскательских работ

11.1 Основные виды возможного воздействия на окружающую среду

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

Земельные ресурсы

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

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

Приземный слой атмосферы

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

Растительный и животный мир

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

11.2 Мероприятия по охране окружающей среды

При проведении полевых инженерно-изыскательских работ соблюдать требования законодательства об охране окружающей среды, требования инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № ПЗ-05 С-0009 ЮЛ-060.

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

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

Передвижение техники и непосредственно исполнителей опасности для окружающей среды не представляет.

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

Для снижения воздействия на поверхность земель предусмотрены следующие мероприятия:

- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных средств.

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

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

- осуществление постоянного контроля исправности топливных систем автотранспорта;

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

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

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

стоянка машин должна располагаться за пределами водоохраной зоны;

запрещена мойка автомашин.

12 Охрана труда при производстве изыскательских работ

При изыскательских работах необходимо соблюдение норм, изложенных в:

- инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № ПЗ-05 С-0009 ЮЛ-060
- инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств» № ПЗ-05 Р-0853 ЮЛ-060
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534.

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

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

Все работники, участвующие в производстве работ должны:

- пройти вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности;

- пройти проверку знаний по охране труда в установленном порядке;

- пройти обучение правилам оказания первой помощи пострадавшим;

- пройти первичный инструктаж на рабочем месте, повторный, внеплановый и целевой инструктаж у непосредственного руководителя подразделения.

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

Работники, участвующие в производстве работ должны:

- иметь при себе удостоверения о проверке знаний требований охраны труда;

- перед началом работ повышенной опасности получить целевой инструктаж по охране труда у лица, ответственного за безопасное проведение работ;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12.1 Основные правила производства работ в охранных зонах действующих коммуникаций продуктопроводов

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

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

При производстве работ в охранных зонах инженерных коммуникаций уточнение и обозначение опознавательными знаками осей их прохождения, фактических глубин заложения и оборудованных через

них переездов осуществляется до начала работ совместно с организациями, эксплуатирующими данные коммуникации (Заказчиком).

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

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

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

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

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

- сохранность нефтепроводов, продуктопроводов, оборудования, сооружений, инженерных коммуникаций, охраняемые зоны которых расположены в границах производства работ, и установленных знаков;
- безопасное движение техники;
- безопасные условия производства работ, в т.ч. по снижению давления в действующих продуктопроводах (при необходимости);
- организацию связи с местом производства работ;
- первоочередные действия в случаях возникновения аварий и инцидентов.

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

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

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

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

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

- инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № ПЗ-05 С-0009 ЮЛ-060;
- инструкции ООО «СамараНИПИнефть» «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств» № ПЗ-05 Р-0853 ЮЛ-060;

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534.

12.2.1 Перед началом инженерно - изыскательских работ руководитель обязан:

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

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

Категорически не разрешается допускать посторонних лиц в зону производства работ.

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

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

12.2.4 В охранных зонах без письменного разрешения руководства эксплуатирующей организации запрещается:

- возводить любые постройки и сооружения;
- сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;
- проводить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;

- проводить геологосъемочные, геологоразведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

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

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

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

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

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

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

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

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

12.4 Производство изыскательских работ в зоне действующих ЛЭП

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

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

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

12.4.4 Порядок организации производства работ вблизи линии электропередачи, выдачи наряда-допуска и инструктажа, рабочих должен устанавливаться приказами владельца автотранспорта и производителя работ. Условия безопасности, указываемые в наряде-допуске, должны соответствовать СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования». Время действия наряда-допуска определяется организацией, выдавшей наряд. Наряд-допуск должен выдаваться начальнику партии.

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

12.4.6 Выполнение инженерно-изыскательских работ в охранной зоне линии электропередачи с использованием подъемных машин и механизмов с подвижной частью допускается с учетом при условии,

если расстояние по воздуху от машины (механизма) или от ее выдвижной или подъемной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее расстояния, указанного в таблице 1.

Таблица 1 - Минимальные расстояния по воздуху от машины до ближайшего провода.

Напряжение ВЛ, кВ Расстояние, м

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

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

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

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

12.5 Правила движения автотранспорта при изыскательских работах

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

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

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

Запрещается включать задний ход движения техники без подачи предупредительного сигнала.

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

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

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

12.6 Правила пожарной безопасности

При выполнении инженерно-изыскательских работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов и территорий действующих НПС, необходимо соблюдать требования нормативно-технических документов по эксплуатации нефтепроводов, их ремонту, Правила противопожарного режима в Российской Федерации, (с изменениями на 31 декабря 2020 г.) утверждённые постановлением правительства от 16.09.2020 РФ №1479.

Каждый работник обязан:

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

12.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

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

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

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

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

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

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

На месте проведения работ должны быть первичные средства пожаротушения.

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

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

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

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

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

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

12.8 Действия персонала при возникновении пожара

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

- незамедлительно сообщить об этом по телефону в пожарную охрану (при этом необходимо назвать адрес объекта, место возникновения пожара, а также сообщить свою фамилию);
- принять по возможности меры по эвакуации людей, тушению пожара и сохранности материальных ценностей.
- организовать встречу подразделений пожарной охраны и оказать помощь в выборе кратчайшего пути для подъезда к очагу пожара;
- сообщать подразделениям пожарной охраны, привлекаемым для тушения пожара и проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, сведения о перерабатываемых или хранящихся на объекте опасных (взрывоопасных), взрывчатых, сильнодействующих ядовитых веществах, необходимые для обеспечения безопасности личного состава.

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

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

13 Перечень, состав отчетных материалов, сроки их представления

По окончании полевых и камеральных работ составить технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 317.1325800-2017, СП 11-104-97, ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов ОАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы», – М.:2014г., ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» и техническим заданием. Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях передать заказчику в виде, количестве и в срок предусмотренные техническим заданием и календарным планом.

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

14 Список используемой литературы

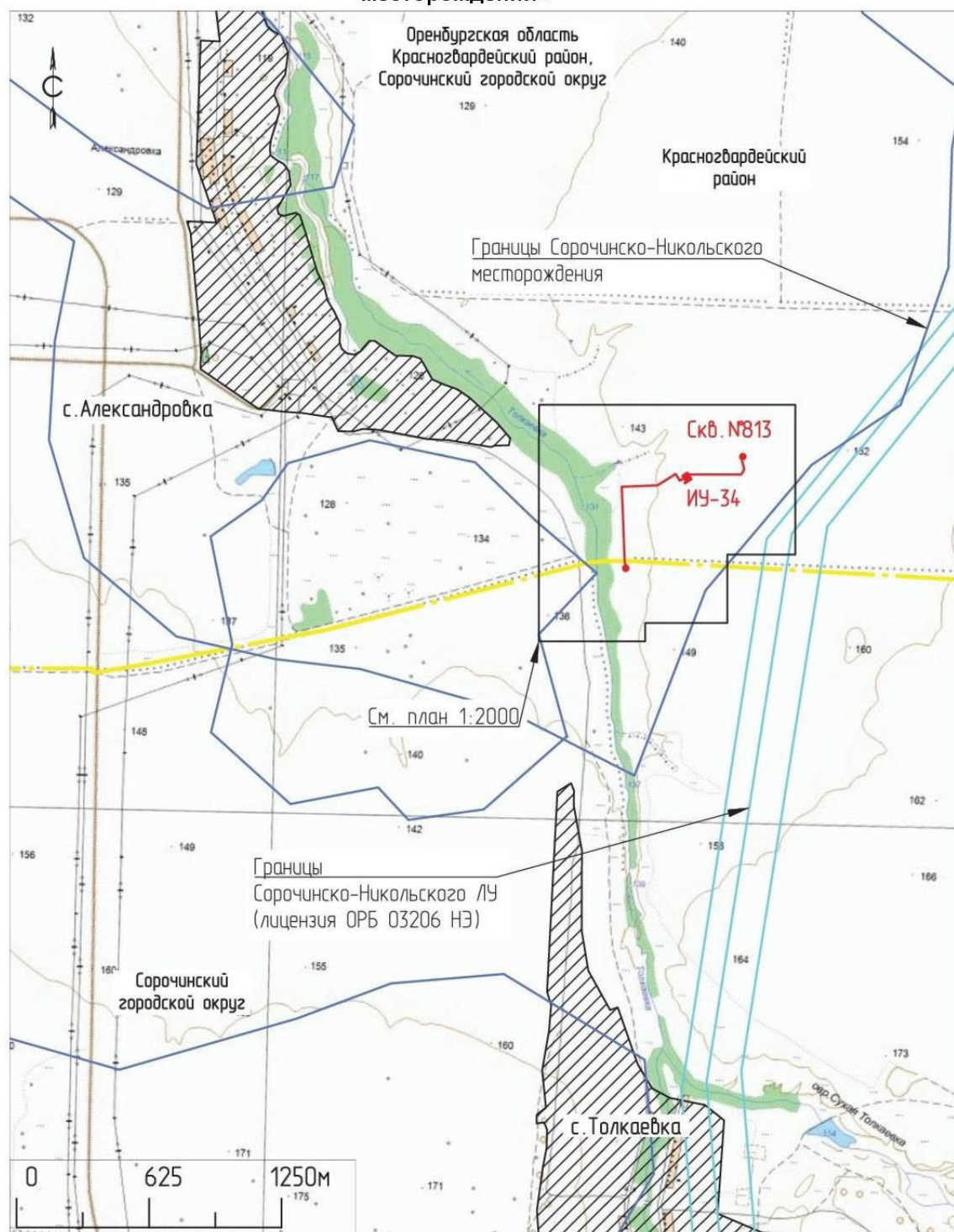
- 1 ГОСТ 2.105-95*. Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Общие требования к текстовым документам (с Изменением N 1, с Поправками)
- 2 ГОСТ 21.301-2014. Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям
- 3 ГОСТ Р 21.101-2020 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации
- 4 СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*
- 5 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500 – Недра, 1989
- 6 ПТБ-88. Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах
- 7 Письмо Роскартографии от 27.11.2001 № 6-02-3469 «Об использовании тахеометров при крупномасштабной съемке
- 8 ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов ОАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы». №П1-01 Р-0222 версия 1.00 – М.:2014г.
- 9 ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0001 версия 2.00 – М.:2017г.
- 10 ЛНД «Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в компании» №П1-01.02 Р-0007 версия 1.00 – М.:2011г.
- 11 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»
- 12 СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»;
- 13 РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»
- 14 ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности
- 15 Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра №П/93 от 30.03.11г.
- 16 СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
- 17 Инструкция ООО «СамараНИПИнефть» «Порядок приемки и контроля материалов полевого этапа инженерных изысканий» №П1-01.04 И-002.13 ЮЛ-060 версия 1.01. – Самара, 2018г.
- 18 Инструкция ООО «СамараНИПИнефть» «Порядок оформления разрешительной документации для получения допуска на объекты Заказчика при выполнении полевого этапа инженерных изысканий» № П1-01.04 И-003.13 ЮЛ-060 версия 1.01. – Самара, 2018г.
- 19 Инструкция ООО «СамараНИПИнефть» «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № ПЗ-05 С-0009 ЮЛ-060 версия 2.00. – Самара, 2020г.
- 20 Инструкция ООО «СамараНИПИнефть» «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств» № ПЗ-05 Р-0853 ЮЛ-060 версия 1.02. – Самара, 2020г.

Программу составил:
Инженер 1 категории



Е.С. Иневатов

Приложение 1
Обзорная схема района работ
8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского
месторождения»



Приложение Е

Свидетельства о поверке средств измерений

 НАВГЕОТЕХ ДИАГНОСТИКА	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТР ИСПЫТАНИЙ И ПОВЕРКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НАВГЕОТЕХ - ДИАГНОСТИКА» Регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.310380
СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № <u>2011081</u>	
Действительно до 23 декабря 2021 г.	
Средство измерений <u>Аппаратура геодезическая спутниковая</u> <small>наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер</small> <u>Spectra Precision SP80, рег. номер 59191-14</u>	
в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа заводской (серийный) номер <u>5922550398</u>	
в составе <u>-</u>	
номер знака предыдущей поверки <u>-</u>	
поверено <u>в полном объеме</u> <small>наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений</small>	
в соответствии с <u>ГОСТ Р 8.793-2012 «Гос. система обеспечения единства измерений. Аппаратура спутниковая геодезическая. Методика поверки»</u> <small>наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка</small>	
с применением эталонов: <u>№3.2.ГСХ.0007.2017; №3.2.ГСХ.0011.2019</u> <small>регистрационный номер и (или) наименование, тип,</small>	
<small>заводской номер, разряд, класс или погрешность эталонов, применяемых при поверке</small>	
при следующих значениях влияющих факторов: <u>температура -7°С,</u> <small>перечень влияющих факторов,</small> <u>относительная влажность 83%, атм. давление 755 мм рт. ст.</u> <small>нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений</small>	
и на основании результатов <u>первичной (периодической)</u> поверки признано <small>ненужное зачеркнуть</small> пригодным к применению	
Знак поверки:	
Директор <small>должность руководителя подразделения или другого уполномоченного лица</small>	 Уткин Сергей Юрьевич <small>фамилия, имя и отчество</small>
Поверитель	 Петров Михаил Александрович <small>фамилия, имя и отчество</small>
Дата поверки 24 декабря 2020 г.	

133159

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦИИ,
МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ В САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ»
(ФБУ «САМАРСКИЙ ЦСМ»)**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.311429

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ С-БЯ/11-08-2021/85891117

Действительно до 10 августа 2022 г.

Средство измерений Тахеометр электронный, Nikon Nivo 5.MW+, 61915-15

наименование и обозначение типа средств измерений, модификация средства измерений (при наличии),

регистрационный номер средства измерений в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при
утверждении типа средств измерений

заводской номер A580479

состав средства измерений -

поверено в полном объеме

наименования величин, поддиапазонов, на которых поверено средство измерений или которые исключены из поверки

в соответствии с МИ 2798-2003

наименование и (или) обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

применяемые при поверке эталоны единиц величин: 3.1.ЗБЯ.1255.2017; Установка

регистрационные номера применяемых при поверке эталонов и (или)

автоколлимационная для поверки нивелиров и теодолитов АУПНТ,

наименования и обозначения утвержденных типов стандартных образцов, типов средств измерений, их регистрационные номера, заводские

27149.04.3P.00164741, №03030, 3р.

или серийные номера (при отсутствии заводских или серийных номеров-буквенно-цифровое обозначение), обязательные требования к эталонам

перечень влияющих факторов: Температура окружающего воздуха 20°C;

перечень влияющих на метрологические характеристики средства измерений факторов,

относительная влажность воздуха 41%; атмосферное давление 752 мм рт.ст.

при которых выполнялась поверка согласно требованиям, нормированных в документе на методики поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано пригодным к применению.
ненужное зачеркнуть

Знак поверки:



Номер записи сведений о результатах поверки в Федеральном информационном фонде по
обеспечению единства измерений <https://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/1-85891117>

Врио начальника отдела
геометрических СИ

должность руководителя подразделения или
другого уполномоченного лица

Поверитель

Дата поверки

11 августа 2021 г.

подпись

Краснов П.А.

фамилия, инициалы

подпись

Кудряшова Ю.А.

фамилия, инициалы


НАВГЕОТЕХ
ДИАГНОСТИКА

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

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

№ 2011082

Действительно до
23 декабря 2021 г.

Средство измерений Аппаратура геодезическая спутниковая
наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер
Spectra Precision SP80, рег. номер 59191-14

в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа
заводской (серийный) номер 5928550471

в составе -

номер знака предыдущей поверки -

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

в соответствии с ГОСТ Р 8.793-2012 «Гос. система обеспечения единства измерений. Аппаратура спутниковая геодезическая. Методика поверки»
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: №3.2.ГСХ.0007.2017; №3.2.ГСХ.0011.2019
регистрационный номер и (или) наименование, тип, заводской номер, разряд, класс или погрешность эталонов, применяемых при поверке

при следующих значениях влияющих факторов: температура -7° С,
перечень влияющих факторов,
относительная влажность 83%, атм. давление 755 мм рт. ст.
нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано пригодным к применению.
неужное зачеркнуть

Знак поверки: 

Директор Уткин Сергей Юрьевич
должность руководителя подразделения или другого уполномоченного лица
подпись

Поверитель Петров Михаил Александрович
подпись
фамилия, имя и отчество

Дата поверки **24 декабря 2020 г.**



Приложение Ж

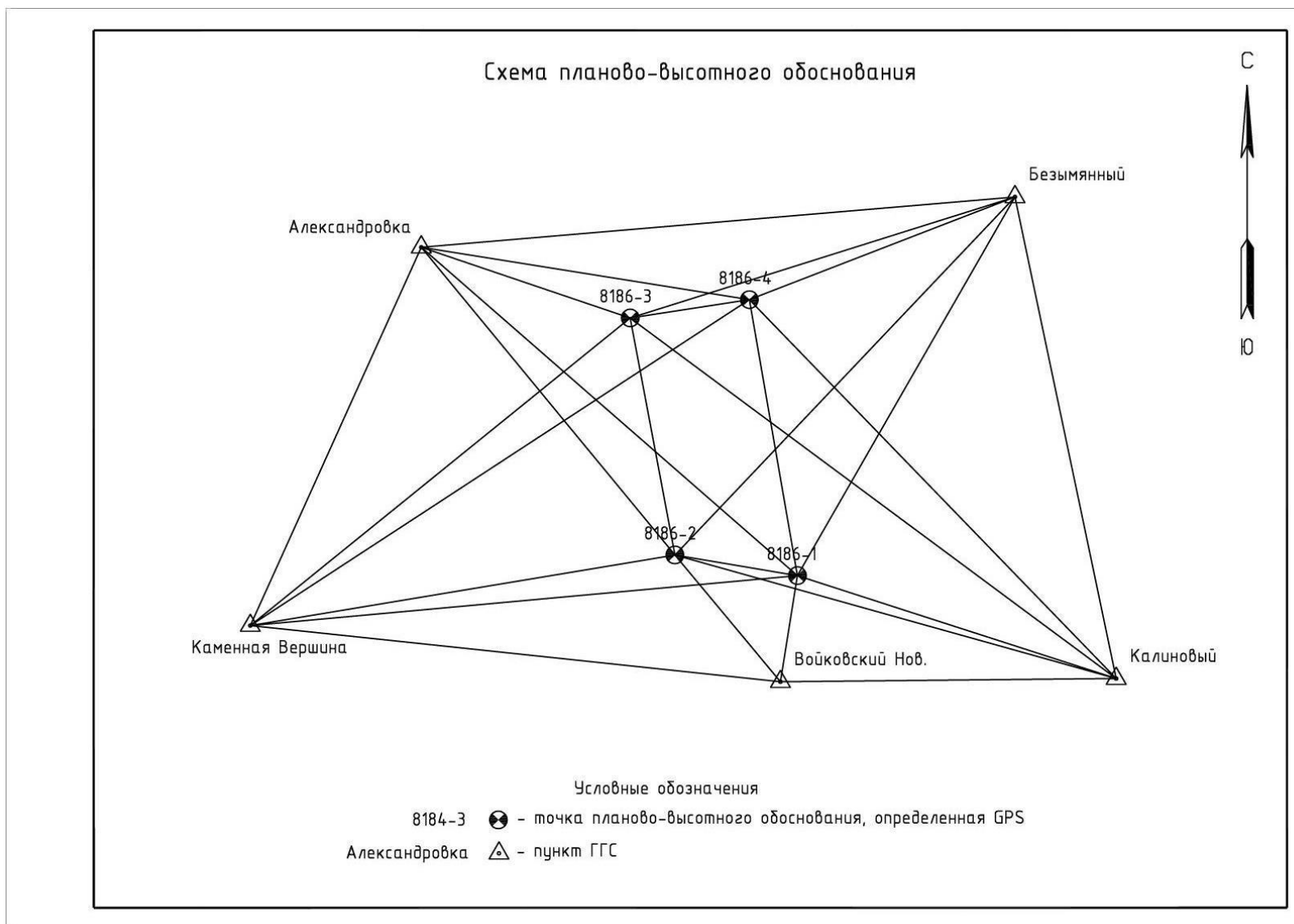
Каталог координат и высот пунктов планово-высотного обоснования, поворотных и створных точек трасс

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
Точки планово-высотного обоснования						
1	8186-1	521546,276	2180762,392	136,808	Мет. уголок	-
2	8186-2	521649,713	2180755,735	135,532	Мет. уголок	-
3	8186-3	522077,558	2181026,694	142,255	Мет. уголок	-
4	8186-4	522106,974	2181083,046	142,710	Мет. уголок	-
Трасса проектируемого выкидного трубопровода от проектной скважины №813 до проектируемой ИУ-34.						
5	400	522101,71	2181349,51	146,29	Мет. штырь	
6	401	522100,53	2181345,1	146,28	Мет. штырь	
7	402	522044,25	2181360,16	146,64	Мет. штырь	
8	403	522018,81	2181345,47	148,07	Мет. штырь	
9	404	522018,89	2181096,04	143,3	Мет. штырь	
10	405	522014,19	2181087,89	143,29	Мет. штырь	
11	406	522011,86	2181084,21	143,29	Мет. штырь	
Трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод «АГЗУ-32 – АГЗУ-5» ЦППН.						
12	500	522004,78	2181081,24	143,36	Мет. штырь	
13	501	521987,91	2181054,56	143,12	Мет. штырь	
14	502	522022,62	2181032,62	142,5	Мет. штырь	
15	503	521970,82	2180950,66	141,14	Мет. штырь	
16	504	521967,09	2180857,69	137,98	Мет. штырь	
17	505	521953,52	2180804,47	136,25	Мет. штырь	
18	506	521952,55	2180780,15	135,49	Мет. штырь	
19	507	521607,11	2180794	136,67	Мет. штырь	
20	508	521602,32	2180799,2	136,71	Мет. штырь	
21	509	521575,34	2180800,28	136,76	Мет. штырь	
Трасса проектируемого кабеля «ГАЗ».						
22	600	522055,27	2181120,89	143,28	Мет. штырь	
23	601	521855,27	2181120,89	145,26	Мет. штырь	
Трасса проектируемого ВЛ-6кВ на скважину №813, отпайка от ВЛ-6кВ на скважину №812 (проект 6662П), ф. 619, ПС110/6кВ, «Толкаевская».						
24	700	522184,14	2181212,94	144,26	Мет. штырь	
25	701	522163,75	2181218,31	144,54	Мет. штырь	
26	702	522192,51	2181337,52	146,04	Мет. штырь	
Трасса проектируемого подъездного пути к скважине №813						
27	800	522229,32	2181320,69	145,01	Мет. штырь	
28	801	522149,43	2181341,75	146,07	Мет. штырь	
Трасса проектируемого подъездного пути к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34..						
29	900	522076,08	2181038,73	142	Мет. штырь	

№ п/п	Пункт	X	Y	H	Тип знака	Примечание
30	901	522015,11	2181068,09	143,05	Мет. штырь	
Трасса проектируемого подъездного пути к аппаратному блоку для проектируемой ИУ-34..						
31	200	522082,29	2181091,07	142,73	Мет. штырь	
32	201	522041,5	2181116,85	143,32	Мет. штырь	

Приложение И

Схема планово-высотного обоснования



Приложение К

Акт полевого контроля

ООО «СамараНИПИнефть»

Управление инженерных изысканий

А К Т

полевого контроля и приемки инженерно-геодезических работ

10 сентября 2021г.

г. Сорочинск

место составления акта

Мы, нижеподписавшиеся начальник партии Тюпаев Д.А. и инженер 1 категории Романов И.В. составили настоящий акт о том, что в период с 09 сентября 2021 г. по 10 сентября 2021 г. произведены инженерно-геодезические работы по объекту: №8186П «Обустройство скважины №813 Сорочинско-Никольского месторождения».

Виды и объемы выполненных работ

№	Наименование работ	Ед. изм.	Объем
п/п	1	2	3
1	Топографическая съемка М 1:500	га.-	4,02
2	Топографическая съемка М 1:2000	га.-	53,39
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-

Результаты полевого контроля

а) Теодолитные ходы

№	Наименование работ	Ед. изм.	Объем
п/п	1	2	3
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-

б) Нивелирные ходы

№	Наименование работ	Ед. изм.	Объем
п/п	1	2	3
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-

в) Топографическая съемка в М 1:

№ п/п	Величина отклонения, см	Рельеф		Ситуация		Примечание
		Кол-во пикетов	%	Кол-во пикетов	%	
	1	2	3	4	5	
1	От 0 до 5	494	38	403	31	
2	От 6 до 11	338	26	299	23	
3	От - до -	-	-	-	-	
4	От - до -	-	-	-	-	
5	Свыше -	-	-	-	-	

Состояние полевой документации и оценка качества работ: хорошее

Состояние техники безопасности и трудовой дисциплины: хорошее

Обеспеченность рабочими и транспортом: обеспечены

Состояние инструментов и снаряжения: хорошее

Выполнение указаний инспектирующих лиц: выполняются

Примечания и предложения: нет

Замечания исправлены: -

Ответственный исполнитель

Романов И.В.

подпись

Начальник геодезической партии

Тюпаев Д.А.

подпись




Работу проверил (принял)

Ремнев Е.В.

подпись

Приложение Л

Ведомость обследования исходных геодезических пунктов

№ п/п	Тип и высота знака	Номер или название пункта, класс сети, тип центра и номер марки	Сведения о состоянии пункта				Работы, выполненные по возобновлению внешнего оформления
			Фото	Центра	Наружного знака	Ориентирных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Пункт триангуляции. Пирамида высотой 8,6 м.	Александровка 4 кл. Центр 53 (б/№)		сохранился	сохранился	не обследовались	не проводились
2	Пункт триангуляции. Пирамида высотой 5,1 м.	Безымянный 4 кл. Центр 146 (2783)		сохранился	сохранился	не обследовались	не проводились
3	Пункт триангуляции. Пирамида высотой 6,0 м	Калиновый 2 кл. Центр 1 (156)		сохранился	сохранился	не обследовались	не проводились

№ п/п	Тип и высота знака	Номер или название пункта, класс сети, тип центра и номер марки	Сведения о состоянии пункта				Работы, выполненные по возобновлению внешнего оформления
			Фото	Центра	Наружного знака	Ориентирных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Пункт триангуляции. Пирамида высотой 8,3 м.	Войковский Нов. Центр 146 (б/№)		сохранился	сохранился	не обследовались	не проводились
5	Пункт триангуляции.	Каменная Вершина 4 кл. Центр 53 (б/№)		сохранился	не сохранился	не обследовались	не проводились

Приложение М

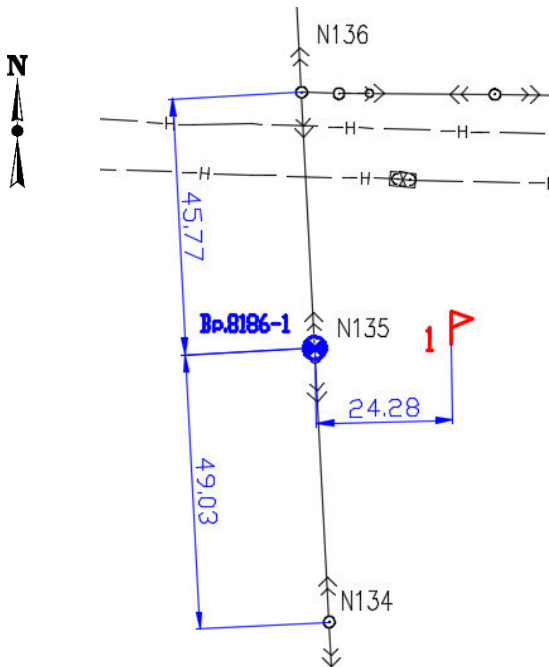
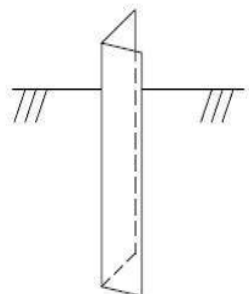


Ведомости оценки точности опорной сети

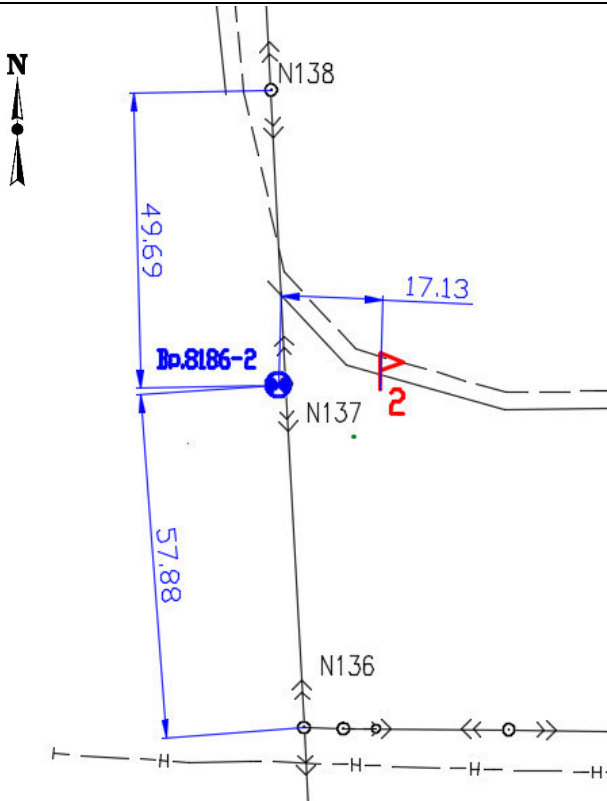
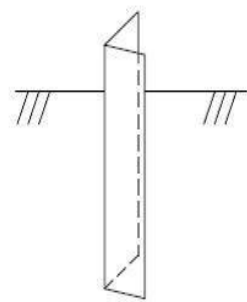


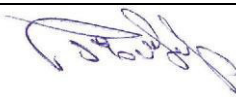
Вектор	Поправка X	Поправка Y	Поправка Z	ΔXY	ΔZ	dX	dY	dZ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Каменная Вершина-Александровка	0,026	0,039	0,017	0,011	0,005	-8261,992	-6091,	30,696
Безымянный-Александровка	0,042	0,014	0,025	0,009	0,006	1294,440	3259,113	0,546
Калиновый-Безымянный	0,011	0,036	0,052	0,008	0,012	-3154,981	2218,577	29,833
Калиновый-Войковский Нов.	0,015	0,026	0,014	0,007	0,010	4730,670	4529,928	-25,644
Каменная Вершина-Войковский Нов.	0,029	0,044	0,016	0,011	0,009	-1670,781	-7039,309	-25,327
Калиновый-8186-1	0,042	0,029	0,015	0,005	0,008	777,739	2594,171	25,657
Калиновый-8186-2	0,036	0,017	0,009	0,002	0,010	674,302	2600,828	26,933
Войковский Нов.-8186-1	0,025	0,009	0,007	0,004	0,003	-3952,931	1935,757	51,301
Войковский Нов.-8186-2	0,035	0,013	0,002	0,009	0,005	-4056,368	-1929,100	52,577
Каменная Вершина-8186-2	0,022	0,016	0,010	0,003	0,007	-5727,149	-8986,409	20,527
Каменная Вершина-8186-1	0,017	0,005	0,044	0,008	0,012	-5623,712	-8975,066	25,974
8186-1-8186-2	0,009	0,002	0,005	0,002	0,001	-103,437	6,657	1,276
8186-2-8186-3	0,006	0,001	0,003	0,001	0,004	-427,845	-270,959	-6,723
8186-3-8186-4	0,001	0,012	0,009	0,003	0,008	-29,416	-56,352	-0,455
8186-4-8186-1	0,010	0,007	0,006	0,002	0,001	560,698	320,654	5,902
Каменная Вершина-8186-3	0,009	0,025	0,052	0,011	0,016	-6154,994	-9239,368	20,527
Каменная Вершина-8186-4	0,033	0,050	0,063	0,015	0,007	-6184,41	-9295,72	20,072
Калиновый-8186-4	0,015	0,042	0,026	0,009	0,012	217,041	2273,517	19,755
Калиновый-8186-3	0,022	0,039	0,019	0,002	0,008	246,457	2329,869	20,210
Александровка-8186-1	0,037	0,023	0,014	0,007	0,011	2638,28	-2883,519	-4,722
Александровка-8186-2	0,029	0,063	0,024	0,005	0,010	2534,843	-2876,862	-272,340
Александровка-8186-3	0,026	0,033	0,039	0,012	0,008	2106,998	-3147,821	-277,787
Александровка-8186-4	0,042	0,027	0,018	0,009	0,002	2077,582	-3204,173	-278,242

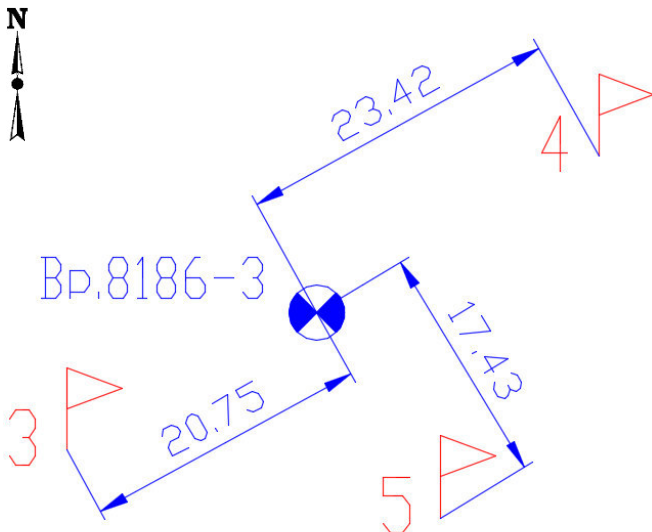
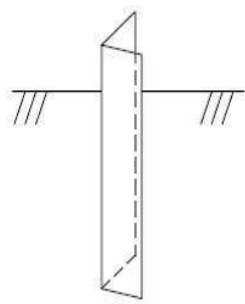



Безымянный-8186-3	0,029	0,008	0,062	0,010	0,007	3401,438	111,292	-9,623
Безымянный-8186-4	0,032	0,018	0,025	0,004	0,009	3372,022	54,940	-10,078
Безымянный-8186-1	0,015	0,009	0,046	0,008	0,005	3932,720	375,594	-4,176
Безымянный-8186-2	0,012	0,037	0,031	0,011	0,005	3829,283	382,251	-2,900

Приложение Н

Карточки закладки геодезических пунктов

Год производства работ: 2021 год		ООО «СамараНИПИнефть»			
Объект: 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»					
ВР 8186-1		Тип знака: временный репер			
		Населенный пункт:		п. Александровка	
		Описание местоположения		Фото	
		<p>ВР 8186-1 расположен у опоры ВЛ 6 кВ №135, в 49.03 м к северу от опоры ВЛ 6 кВ №134, в 45.77 м к югу от опоры ВЛ 6 кВ №136, в 24.28 м к западу от выносного знака №1</p> <p>Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Установлен сторожок</p>			
Составил		Романов И.В.	Проверил		Ремнёв Е.В.

Год производства работ: 2021 год		ООО «СамарНИПИнефть»				
Объект: 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»						
ВР 8186-2		Тип знака: временный репер				
		Населенный пункт:		п. Александровка		
		Описание местоположения		Фото		
		<p>ВР 8186-2 расположен у опоры ВЛ 6 кВ №137, в 57,88 м к северу от опоры ВЛ 6 кВ №136, в 49,69 м к югу от опоры ВЛ 6 кВ №138, в 17,13 м к западу от выносного знака №2</p> <p>Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Установлен сторожок</p>				
Составил			Романов И.В.	Проверил		Ремнёв Е.В.

Год производства работ: 2021 год		ООО «СамараНИПИнефть»				
Объект: 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»						
БР 8186-3		Тип знака: временный репер				
		Населенный пункт:		п. Александровка		
		Описание местоположения		Фото		
		<p>БР 8186-3 расположен на опушке леса, в 20.75 м к северо-востоку от выносного знака №3, в 23.42 м к юго-западу от выносного знака №4, в 17.43 м к северо-западу от выносного знака №5</p> <p>Тип центра: металлический уголок, заглублен на 0,9 м. Установлен сторожок</p>				
Составил			Романов И.В.	Проверил		Ремнёв Е.В.

Год производства работ: 2021 год		ООО «СамараниПИНЕФТЬ»			
Объект: 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения»					
ВР 8186-4		Тип знака: временный репер			
		Населенный пункт:		п. Александровка	
		Описание местоположения		Фото	
		<p>ВР 8186-4 расположен на опушке леса, в 21.30 м к северо-востоку от выносного знака №6, в 22.58 м к юго-западу от выносного знака №7, в 19.32 м к северо-западу от выносного знака №8</p>			
Составил			Романов И.В.	Проверил	
					Ремнёв Е.В.

Приложение П

О согласовании закрепления проектируемых площадок и трасс



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

Почтовый юридический адрес: ул. Енисейская, д.18, г. Самара, 443013
Телефон: (8462) 205 85 03, факс: (8462) 205 85 01, e-mail: info@samaranipineftey.ru
ОКПО 51367716, ОГРН 1046301596389, ИНН/КПП 6316034962/6316031007

от 18.10.2021 № ИСХ-82-11932-21

на № _____ от _____

Начальнику управления
по проектно-изыскательским работам
АО «Оренбургнефть»
Мишину Н.Н.
orenburgneft@rosneft.ru

*Гарантийное письмо по закреплению
на местности объекта 8186П*

Уважаемый Николай Николаевич!

Сообщаю Вам, что ООО «СамараНИПИнефть» по объекту 8186П «Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения» готово обеспечить закрепление проектируемых трасс и знаков ГРО Заказчику (представителю управления маркшейдерских работ) в соответствии с ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности» в сроки, согласованные с представителем управления маркшейдерских работ.

С уважением,
Заместитель главного инженера по
инженерным изысканиям и земле-
устроительным работам

Д.И.Касаев

Исп. Иневатов Е.С.
Тел. 89225304550



000000000141012779

Приложение Р

Разрешение на предоставление материалов федерального картографического фонда

**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 пр-кт, д. 45, стр. 1
Москва, Россия, 109316
Почтовый адрес: Онежская ул., д. 26, стр. 1, 2
Москва, Россия, 125413
Тел. (495) 456-91-71 факс (495) 456-91-42
E-mail: info@nsdi.rosreestr.ru
ОГРН 1137746612068; ИНН 7722814241

От 16.09.2020 № 699с
На _____ от _____

СЕКРЕТНО
(без приложения не секретно)
Экз. № 1
(В соответствии с п.п. 5.2.8
Перечня МЭР России,
утв. Приказом от 19.10.18 № 4с/МО)

Генеральному директору
ООО «СамараНИПИнефть»

Кожину В.Н.

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

О выдаче материала на основании
заявления от 03.02.2020 № П-103/727

Уважаемый Владимир Николаевич!

ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» рассмотрело Ваше заявление от 03.02.2020 № П-103/727 о предоставлении пространственных данных и материалов федерального фонда пространственных данных (далее – ФФПД) и в соответствии с договором от 19.02.2020 № 8798/2020 о предоставлении пространственных данных или материалов, не являющихся объектами авторского права, содержащихся в ФФПД, направляет выписку координат пунктов ГГС в МСК-56, высот Балтийской системе 1977 г. в количестве 503 пунктов и акт приема-передачи пространственных данных и материалов к договору от 19.02.2020 № 8798/2020 (в 2-х экземплярах).

Один экземпляр подписанного и скрепленного печатью акта приема-передачи пространственных данных и материалов просим направить в адрес бухгалтерии ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД» (125413, г. Москва, ул. Онежская, д. 26, стр. 1, 2).

Приложение:

1. Выписка - на 26 л., уч. № 698с от 16.09.2020, экз. № 1, секретно,
2. Акт приема-передачи - на 1 л. в 2 экз., не секретно.

Все приложения только в адрес.

Начальник управления
обеспечения хранения ФФПД

Е.В. Надеждин

*Возврат копии без приложений -
не секретно. Ильяс -
22.09.20*

г. Самара	
ООО «СамараНИПИнефть»	
ПЗГТ	Вх. № 22с
22.09.2020	Лист. 1
Основ. документ	Лист. 1
26	Листов приложения

Приложение С Акт согласования полноты и правильности нанесения коммуникаций

Акт
согласования полноты и правильности нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями
Топографическая съемка на объекте:

8186П Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения

На указанном топографическом плане масштаба 1:2000 подземные и надземные коммуникации нанесены правильно и в полном объеме

№ п/п	Наименование коммуникаций	Наименование эксплуатирующих организаций	Фактический адрес	Контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись Дата Печать
1	Объект ЦОБЭ	АО Оренбургнефтегаз	ПС Никольская	666 25	Ст. тех. 661 Д. М. М. М.	Итого: 1816 Затратный код: P 13WTR001 Подпись ответственного: (расшифровка подписи)
2	Трубопроводы	АО «Оренбургнефтегаз» ЦАЭТ-1	АБК Две-216	89878895131	Ст. тех. 43613 Д. М. М. М.	Итого: 43613 Затратный код: P 13WTR001 Подпись ответственного: (расшифровка подписи)
3	КАС Бег Т.У.	ПАО «Ростелеком» С.Ц. 2. Сорочинск	с. Плешаново ул. Мира 6.	8932 535 12 97	инженер Михаильчук С. В.	Итого: 43 Затратный код: P 13WTR001 Подпись ответственного: (расшифровка подписи)
4	Объект ЦОБЭ-3	АО Оренбургнефтегаз	АБП Орловская	8922346 51 57	Ст. тех. 2000 Д. М. М. М.	Итого: 2000 Затратный код: P 13WTR001 Подпись ответственного: (расшифровка подписи)

Согласование выполнил: Гранкин , Гранкин Д.И.

Акт

согласования полноты и правильности нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

Топографическая съемка на объекте:

8186П Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения

На указанном топографическом плане масштаба 1:2000 подземные и надземные коммуникации нанесены правильно и в полном объеме

№ п/п	Наименование коммуникаций	Наименование эксплуатирующих организаций	Фактический адрес	Контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись Дата Печать
5	Наименование коммуникаций	АО "Газпром газодистрикция Оренбург"	г. Сорочинск, ул. Косов, 1	6-10-80	Наз. м.е. Александров А.В.	04.10.21
6	Кабель ЛЭП оптоволоконный	ООО ИК "Сорочинск" ЕООП С.У.А.и М.	г. Сорочинск, ул. Земляная, 38	666-53	Исидоров В.А.	04.10.21
7	Кабель связи без учета	ПАО "МТС"	г. Сорочинск, ул. Земляная, 38	66122	Вед. инж. Перидюрин Д.Н.	04.10.21
8	Кабель связи без ТУ	ПАО "Ростелеком" С.У. и Сорочинск	г. Сорочинск, ул. К. Маркса, 9.21	8987 347 1693	Инженер Куршаков Д.В.	04.10.21

Согласование выполнил: Гранкин , Гранкин Д.В.




Акт

согласования полноты и правильности нанесения подземных и надземных инженерных коммуникаций с эксплуатирующими организациями

Топографическая съемка на объекте:

8186П Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения

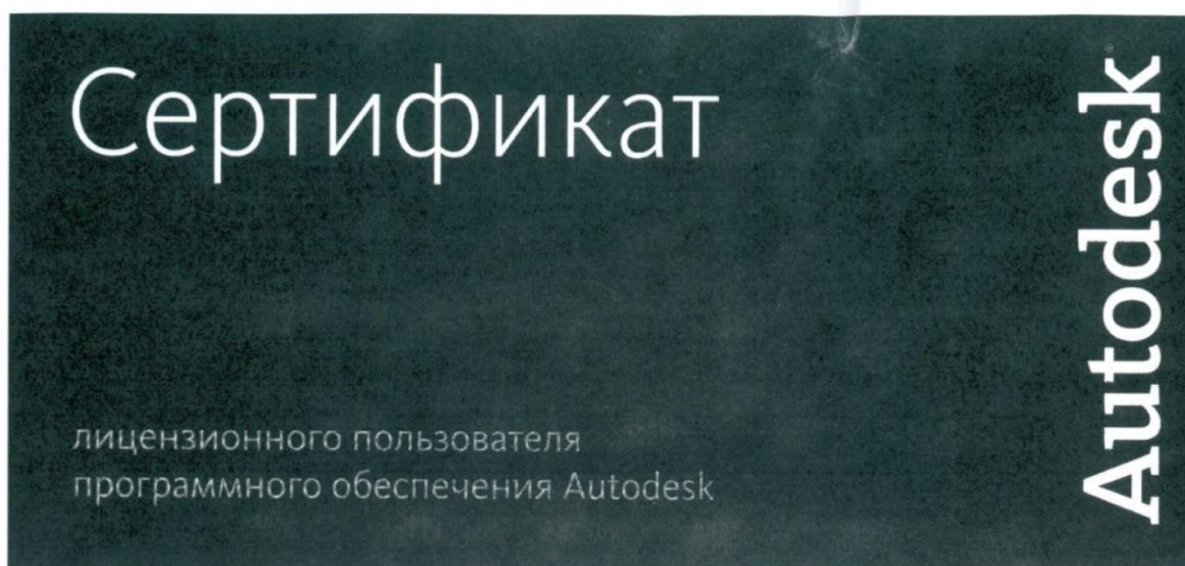
На указанном топографическом плане масштаба 1:2000 подземные и надземные коммуникации нанесены правильно и в полном объеме

№ п/п	Наименование коммуникаций	Наименование эксплуатирующих организаций	Фактический адрес	Контактные телефоны	Должность Ф.И.О.	Подпись Дата Печать
9	Ветвь газо- транспортной линии будущего	Филиал «Н» Газпром газотранспортное предприятие «Зренбург» в г. Сорочинске (Сорочинско-Никольского месторождения) Самарской обл.	с. Демское Патаринка-42	8922 882 1146	нач. ПТО Шодров Александр Петрович	

Согласование выполнил: Гранкин / Гранкин Д.И.

Приложение Т

Сертификаты на применяемое при работе программное обеспечение



Организация	ООО «СамараНИПИнефть»
ИНН	6316058992
Почтовый адрес	РФ, 443010, г. Самара, ул. Вилоновская, 18
Телефон	(846) 205-86-00
Факс	(846) 205-86-00
Электронная почта	komogorovav@samnipineft.ru
Контактное лицо	Александр Комогоров

является лицензионным пользователем следующего зарегистрированного программного обеспечения Autodesk

Название программного продукта, версия	Серийные номера
AutoCAD Civil 3D 2014 Russian, сетевой 4 рабочих места	339-28734334
AutoCAD 2014 Multi-Lang 12, сетевой 55 рабочих мест	339-28734433



Исх. № 05-07/12

ООО «СамараНИПИнефть»

От «20» июля 2015г.

Генеральному директору
Исмагилову А.Ф.

Уважаемый Азамат Фаритович!

От лица компании Autodesk благодарим Вас за многолетний выбор решений для автоматизации работы архитекторов, инженеров и проектировщиков Вашей компании.

Уведомляем Вас, что на данный момент наша компания не предоставляет сертификаты с голограммой на бумажном носителе.

С уважением,

Караднов Азамат Олегович

Руководитель программы Подписки, Россия/СНГ
«Аутодеск (Си-Ай-Эс)»

Исп. Караднов А.О.
Email: Azamat.Karanov@autodesk.com

ООО «Аутодеск (Си-Ай-Эс)»

121108, Москва, ул. Ивана Франко, 8

БЦ «Кутузов Тауэр»

17 этаж, офис Autodesk

ТЕЛ: +7 (495) 545 35 51 | ФАКС: +7 (495) 545 35 52 | www.autodesk.ru

ОГРН №1077759191509

КПП 773101001

ИНН 7703642460



ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ

№0575.28660.28.08-13

Настоящее Лицензионное Соглашение является документом, заключаемым между Вами (далее Пользователь) и СП "КРЕДО-ДИАЛОГ" – ООО, Беларусь, г. Минск (далее - Правообладатель) относительно условий использования программных продуктов комплекса CREDO (далее – ПП CREDO), включающего в себя программное обеспечение, записанное на соответствующих носителях, любые печатные материалы и любую "встроенную" или электронную документацию.

Исключительные имущественные и авторские права на ПП CREDO и документацию в печатном и/или электронном виде принадлежат Правообладателю.

ПП CREDO защищены законами и международными соглашениями о правах на интеллектуальную собственность.

Устанавливая, копируя или иным образом используя ПП CREDO, Пользователь тем самым принимает на себя условия настоящего Лицензионного Соглашения. Пользователь, не принимающий условий настоящего Лицензионного Соглашения, не имеет права использовать ПП CREDO. Принимая условия настоящего Лицензионного соглашения, Пользователь подтверждает свою правоспособность, дееспособность, право заключать настоящее Лицензионное соглашение и гарантирует, что используемое им оборудование является достаточным и исправным для использования ПП CREDO.

Пользователь обязан зарегистрироваться путем подписания регистрационного купона к настоящему Лицензионному Соглашению и передать подписанный регистрационный купон Правообладателю или представителю Правообладателя почтовым отправлением.

После регистрации Пользователь имеет право получить от Правообладателя или представителя Правообладателя техническую поддержку (по телефону, электронной почте и т.п.), скидки при последующем приобретении ПП CREDO.

Пользователь имеет право изготовить только одну копию ПП CREDO при условии, что эта копия предназначена для архивных целей и для замены приобретенного ПП CREDO в случаях, когда оригинал утерян, уничтожен или стал непригоден для использования. Указанная в настоящем пункте копия не может быть использована для иных целей и должна быть уничтожена, если владение экземпляром ПП CREDO становится неправомерным.

ПП CREDO поставляются только с аппаратными ключами защиты. Пользователь может эксплуатировать ПП CREDO только при наличии аппаратных ключей защиты.

Пользователь не вправе осуществлять и разрешать всем другим лицам осуществлять следующие несанкционированные действия с ПП CREDO

- распространение всеми установленными способами, включая его прокат;
- передачу во владение, пользование, распоряжение и/или управление; передачу в компьютерную сеть и иное перемещение за пределы своих помещений или сетей;
- восстанавливать исходный код, равно как декомпилировать и дисасемблировать;
- модифицировать исполняемые модули;
- разбирать или модифицировать аппаратные ключи защиты, а также наносить им умышленные повреждения;
- использовать какое-либо оборудование, устройства, программные или иные средства, служащие для целей обхода или снятия какой-либо формы защиты от несанкционированного использования ПП CREDO;
- удалять, изменять или каким-либо образом скрывать имеющиеся на ПП CREDO и документации уведомления о праве собственности, ярлыки и маркировку;
- без согласования с Правообладателем модифицировать, преобразовывать, адаптировать документацию или создавать ее производные;
- все иные действия, которые могут привести к нарушению прав Правообладателя и/или несанкционированному использованию ПП CREDO.

Настоящее Лицензионное Соглашение действует с момента принятия его Пользователем путем подписания регистрационного купона и до момента прекращения его действия по инициативе Правообладателя либо Пользователя.

Без ущерба для каких-либо иных прав Правообладатель может прекратить права Пользователя по настоящему лицензионному соглашению в случае несоблюдения Пользователем условий настоящего Лицензионного Соглашения.

Если не оговорено иное, при передаче ПП CREDO и ее частей Пользователю применяется законодательство Республики Беларусь, международные договоры и соглашения, регулирующие отношения в области интеллектуальной собственности.

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ: СП «КРЕДО-ДИАЛОГ»-ООО, Республика Беларусь

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ КУПОН

ВНИМАНИЕ!

Подписание и передача Правообладателю отрывной части РЕГИСТРАЦИОННОГО КУПОНА настоящего Лицензионного соглашения является обязательным условием регистрации правомерного использования ПП CREDO!

Пользователь: ООО "СамараНИПИнефть"

Адрес: 443010, РФ, г. Самара, ул. Вилоновская, 18

ПРОДАВЕЦ	ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ
Название организации:	ООО «СамараНИПИнефть»
Адрес:	443010, г. Самара, ул. Вилоновская-18
Ф. И. О. руководителя предприятия/подразделения, должность	443010, г. Самара ул. Вилоновская 18 (846) 205-86-00 / 205-86-01 E-mail: snickel@samnikipneft Ф. И. О. руководителя предприятия/подразделения, должность: <i>Бенедиктов Алексей Александрович</i> <i>М.П. М.И.А.П.</i>
М.П.	М.П.
№0575.28660.28.08-13	

№ п/п	Наименование программных продуктов	Кол-во
1	CREDO DAT 4.1 Professional	1

№ п/п	Наименование программных продуктов	Кол-во
1	CREDO DAT 4.1 Professional	1

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование программных продуктов</i>	<i>Кол-во</i>
<i>1</i>	<i>CREDO DAT 4.1 Professional</i>	<i>1</i>

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование программных продуктов</i>	<i>Кол-во</i>
<i>1</i>	<i>CREDO DAT 4.1 Professional</i>	<i>1</i>



ООО «КД – инжиниринг»
620144, Свердловская обл, г. Екатеринбург,
ул. Народной воли, д. 19А, офис.613

ИНН 6671385649
КПП 667101001
Р/с № 40702810962090136344 в
ОАО «УБРиР» г. Екатеринбург
БИК 046577795, к/с 30101810900000000795
телефон: (343) 270-64-01(02)
факс: (343) 270-64-00

Исх. № 62/05-15 от 12.05.2015

Заместителю генерального директора
по развитию ООО «СамараНИПИнефть»
г-же Головиной Е.С.

Уважаемая Евгения Сергеевна!

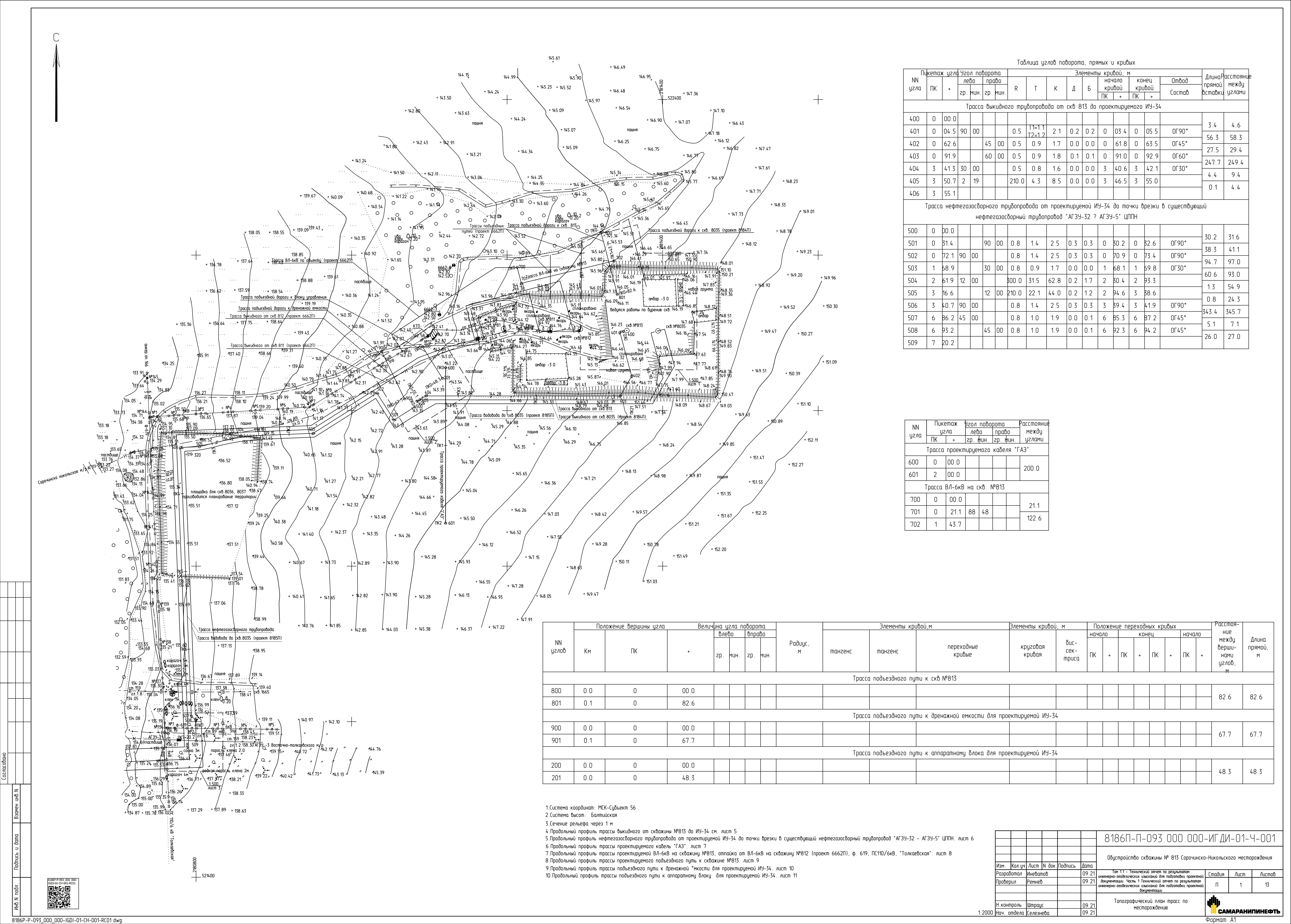
Настоящим письмом сообщаем, что с 1 января 2015 года по решению правообладателя отменены бумажные формы ЛИЦЕНЗИОННЫХ СОГЛАШЕНИЙ при передаче программ для ЭВМ CREDO по Сублицензионным договорам.

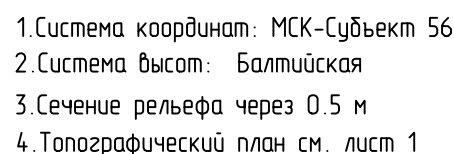
Генеральный директор
ООО «КД-инжиниринг»




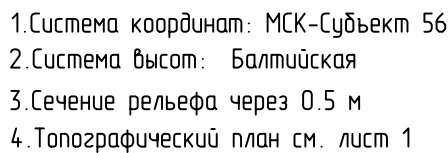
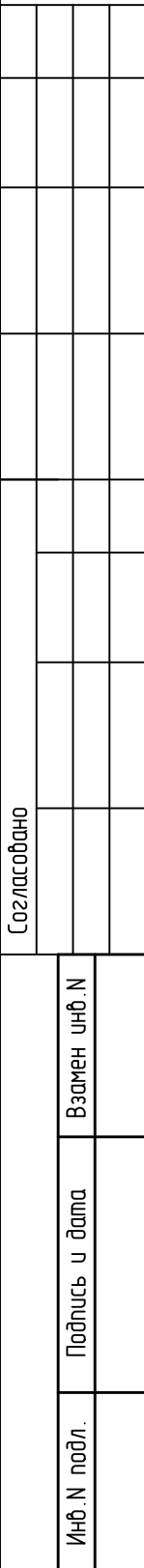
Сабаева Л.В.

4.82

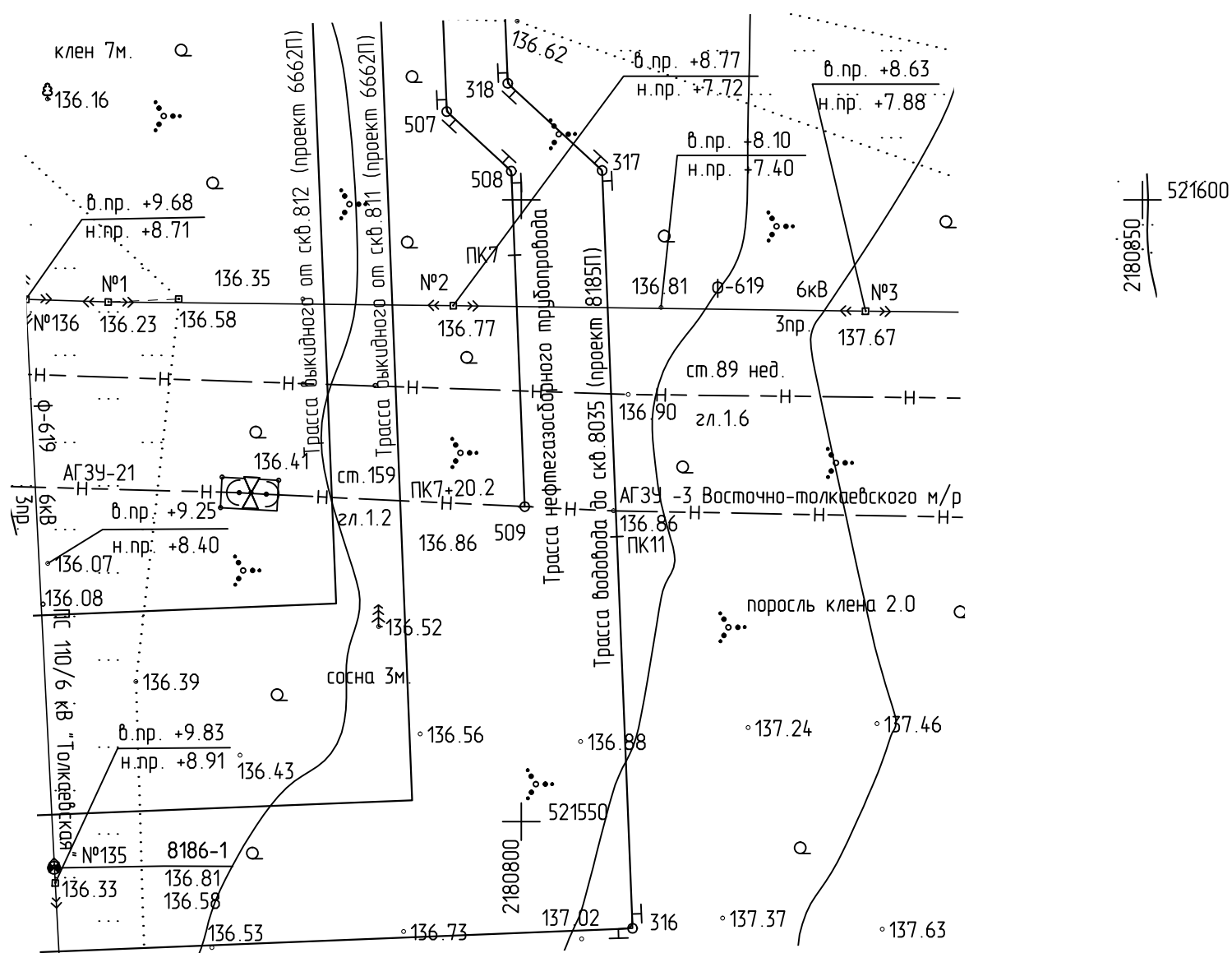
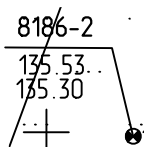





						8186П-П-093.000.000-ИГ ДИ-01-Ч-002				
						Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
Разработал	Иневатов			09.21	Том 1.1 – Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации			Стадия	Лист	Листов
Проверил	Ремнев			09.21				П	2	13
Н. контроль	Штраус			09.21	Площадка скважины №813, С/ДР, станция управления, площадка шамоприемного амбара в районе скважины №813 Проектируемая КТП-6/0,4кВ на скв. №813			 САМАРАНИПИ.НЕФТЬ		
Нач. отдела	Селезнева			09.21						



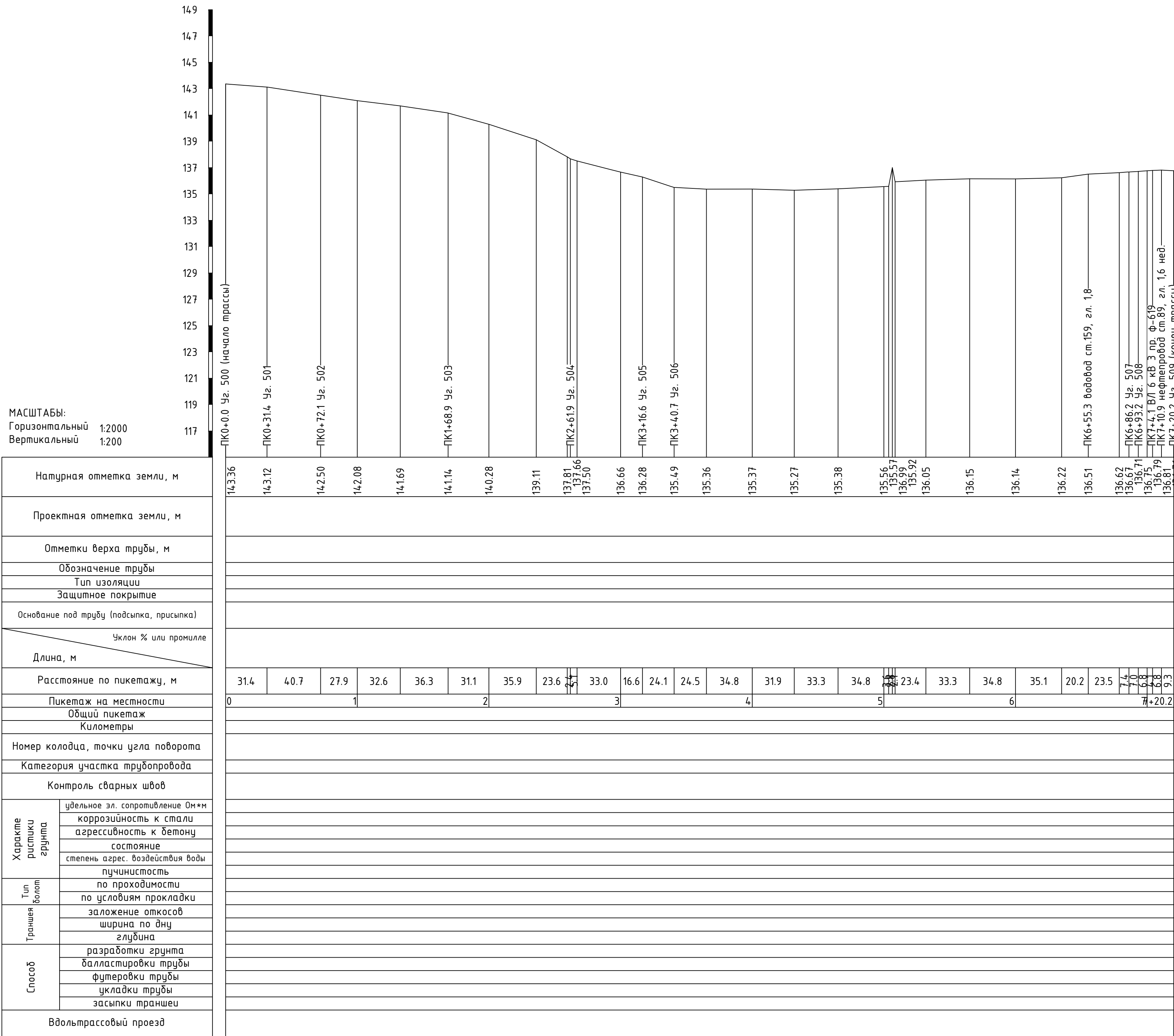
						8186П-П-093.000.000-ИГ ДИ-01-Ч-003		
						Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения		
Изм.	Кол.уч.	Лист	И док.	Подпись	Дата			
Разработал	Иневатов				09.21	Табл.1.1 – Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации		
Проверил	Ремнев				09.21	Стадия	Лист	Листов
						П	3	13
Н. контроль	Штраус				09.21	 САМАРА НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД		
Нач. отдела	Селезнёва				09.21			



1. Система координат: МСК-Субъект 56
2. Система высот: Балтийская
3. Сечение рельефа через 0.5 м
4. Топографический план см. лист 1

						8186П-П-093.000.000-ИГ ДИ-01-Ч-004			
						Обустройство скважины № 813 Сорочинско-Никольского месторождения			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата				
Разработал	Иневатов			09.21	Том 1.1 – Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия	Лист	Листов	
Проверил	Ремнев			09.21		П	4	13	
Н. контроль	Штраус			09.21	Площадка узла запорной арматуры в точке подключения нефтегазосборного трубопровода от проектируемой ИУ-34 до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод "АГЗУ-32 – АГЗУ-5 ЦПП"	 САМАРАНИПИНЕФТЬ			
Нач. отдела	Селезнева			09.21					





**ՀԱՅԿԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ
ՄԻՋԵՎԱՆՈՒԹՅԱՆ ՄԻՋԴՈՒԽ**

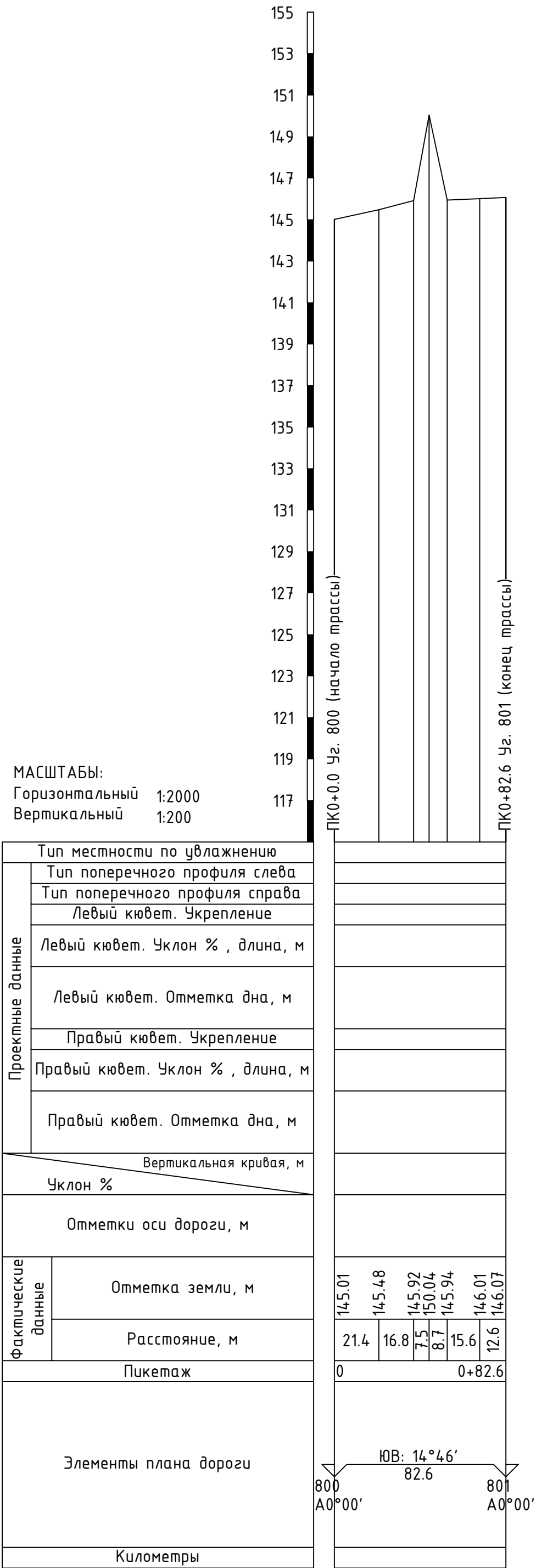
1:200



ПКЗ



Инв.№ подл.	Инв.№	Дата	Подпись	Взам. инв.№	Согласовано

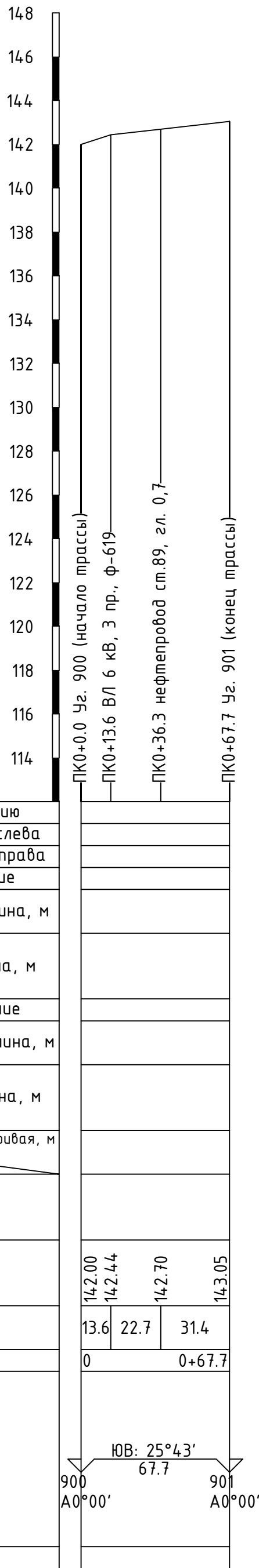



Согласовано

Подпись и датаИнв.№ подл.

Формат А2

Проектные данные	Тип местности по увлажнению	
	Тип поперечного профиля слева	
	Тип поперечного профиля справа	
	Левый кювет. Укрепление	
	Левый кювет. Уклон % , длина, м	
	Левый кювет. Отметка дна, м	
	Правый кювет. Укрепление	
	Правый кювет. Уклон % , длина, м	
Фактические данные	Правый кювет. Отметка дна, м	
	Вертикальная кривая, м	
Уклон %		
Отметки оси дороги, м		
Фактические данные	Отметка земли, м	
	Расстояние, м	
Пикетаж		
Элементы плана дороги		
Километры		




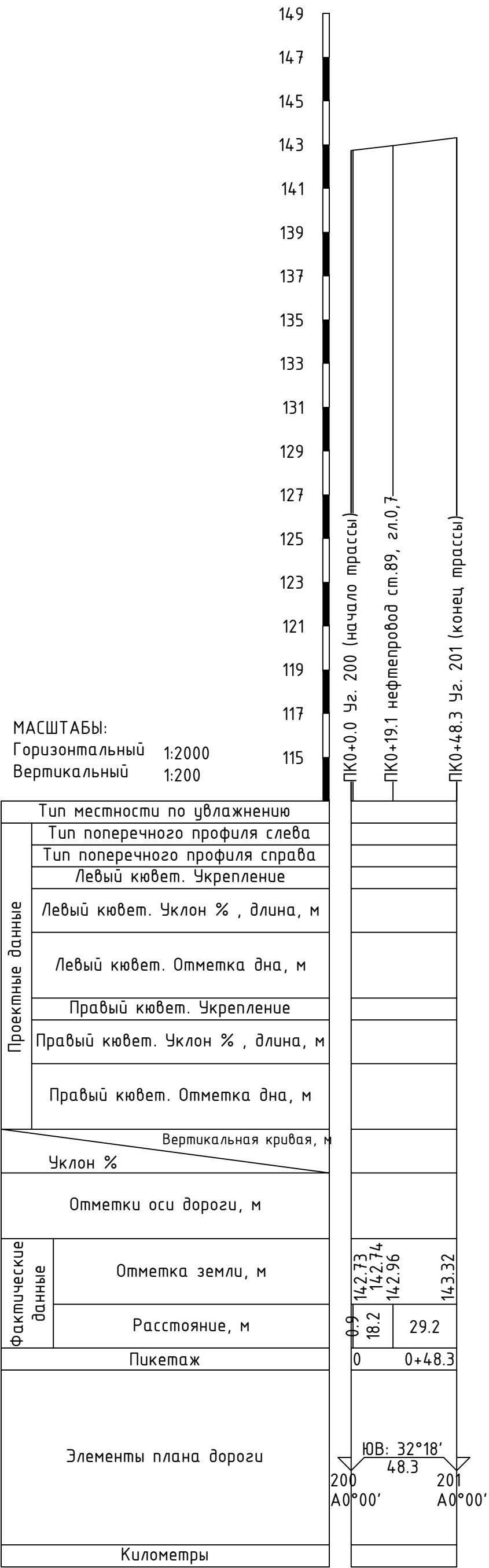
					8186П-П-093.000.000-ИГ ДИ-01-Ч-010			
					Обустройство скважины № 8035 Сорочинско-Никольского месторождения			
Изм.	Колуч	Лист	N док.	Подпись	Дата			
Разработал	Иневатов			09.21	Том 11 – Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Ремнев			09.21		П	10	13
					Продольный профиль трассы подъездного пути к дренажной ёмкости для проектируемой ИУ-34 (ПК0+0.0-ПК0+66.7)	 САМАРАНИПНЕФТЬ		
Н.контроль	Штраус			09.21				
Нач. отдела	Селезнева			09.21				

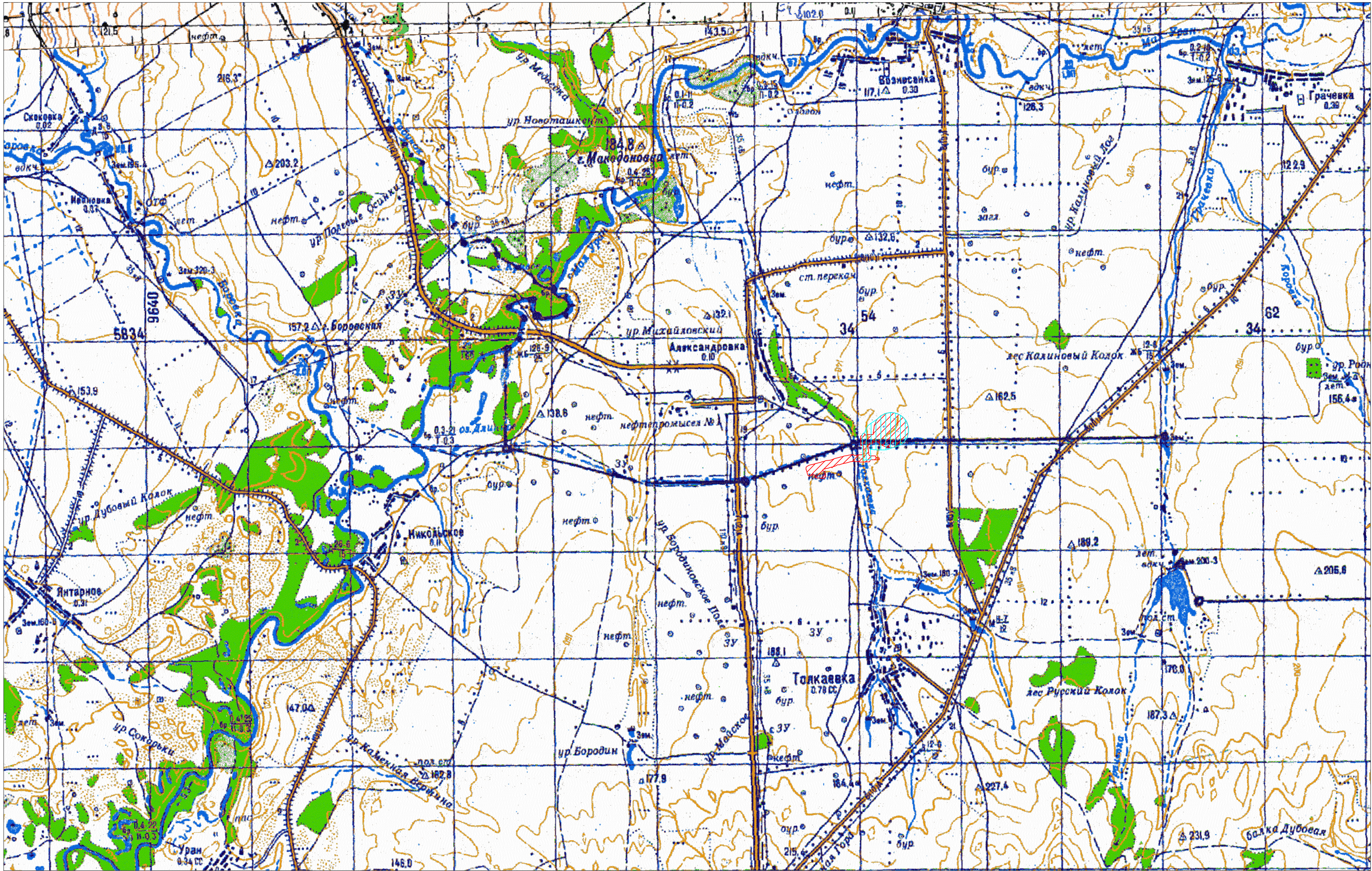




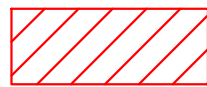
1.Система высот: Балтийская
2.План трассы см. лист 1

						8186П–П-093.000.000–ИГ ДИ-01-Ч-011			
						Обустройство скважины № 8035 Сорочинско–Никольского месторождения			
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	Том 1.1 – Технический отчет по результатам инженерно–геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно–геодезических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Иневатов				09.21		П	11	13
Проверил	Ремнев				09.21				
						Продольный профиль трассы подъездного пути к аппаратному блоку для проектируемой ИУ–34 (ПК0+0.0–ПК0+48.3)			
Н.контроль	Штраус				09.21	 САМАРАНИПИ.НЕФТЬ			
Нач. отдела	Селезнева				09.21				





Условные обозначения:




- работы выполненные по объекту 6662П



- работы выполненные по объекту 8186П



						8186П-П-093.000.000-ИГ ДИ-01-Ч-013			
						Строительство водовода и вспомогательной инфраструктуры на скважину № 8035 Сорочинско-Никольского месторождения			
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата	Том 1.1 – Технический отчет по результатам инженерно – геодезических изысканий для подготовки проектной документации. Часть 1 Технический отчет по результатам инженерно – геодезических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Иневатов			09.21			П	13	13
Проверил	Ремнев			09.21					
						Картограмма топографо-геодезической изученности			
Н.контроль	Штраус			09.21					
Нач. отдела	Селезнева			09.21					

1:50000

Формат А2