

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора департамента ПИР
ООО «СамараНИПИнефть»



« »

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. заместителя генерального директора
по развитию производства
ПАО «Оренбургнефть»



« »

2017г.

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1	Наименование объекта	«Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ГТМ 2018г. ПАО «Оренбургнефть»
2	Шифр заказа	4455П
3	Местоположение объекта	Оренбургская область, Бузулукский, Сорочинский, Курманаевский, Первомайский, Грачевский, Пономаревский, Переволоцкий районы, Бобровское, Вахитовское, Покровское, Росташинское, Герасимовское, Сорочинско-Никольское, Загорское, Пономаревское месторождения
4	Наименование и местонахождение застройщика и/или технического заказчика	ПАО «Оренбургнефть»
5	Генпроектировщик	ООО «СамараНИПИнефть»
6	Вид строительства	Новое строительство
7	Стадия проектирования (этап работ)	Проектная документация
8	Фамилия, имя, отчество и номер телефона главного инженера проекта	Тимашев В.О. Тел.8(846) 205-87-51 (вн.8028)
9	Цели и виды инженерных изысканий	Цель изысканий: для выполнения проектных работ. Виды изысканий: <ul style="list-style-type: none"> • инженерно-геодезические; • инженерно-геологические; • инженерно-экологические; • инженерно-гидрометеорологические
10	Требования к выполнению инженерных изысканий	<p>1. Инженерно-геодезические изыскания:</p> <p>1.1. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-104-97, ВСН 30-81, СП 126.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84)</p> <p>1.2. В изысканиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнить топографо-геодезические работы: <ul style="list-style-type: none"> - в системе координат Заказчика - «МСК субъект 56». - Система высот – Балтийская (1977г.). • Масштаб топографической съемки: <ul style="list-style-type: none"> - 1:500, сечением рельефа через 0,5 м (для съемки площадок и переходов);

- 1:2000, сечением рельефа через 1 м (для линейной части);
- ширина полосы съёмки – не менее 100 м (при масштабе 1:2000).
- ширина полосы съёмки – не менее 100 м (при масштабе 1:2000).

- выявить адреса и телефоны владельцев пересекемых инженерных сооружений и коммуникаций, определить землепользователей, виды и границы угодий, оформить соответствующую ведомость;
- указать направление, назначение, диаметр и глубину заложения выявленных подземных коммуникаций;
- указать номер опор, отметку подвеса провода, номер фидера для ЛЭП;
- 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.
- программу инженерных изысканий, согласованную с ПАО «Оренбургнефть»;

1.3 Выполнить профилирование трасс трубопроводов, водоводов, ВЛ-6кВ:

- горизонтальный 1:2000
- вертикальный 1:100
- геологический 1:100.

2. Инженерно-геологические изыскания:

Инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями нормативной документации:

- обеспечить изученность инженерно-геологических и гидрологических условий;
- выполнить исследования физико-механических и коррозионных свойств грунтов и воды;
- определить категорию грунтов по трудности разработки механизмами по ГЭСН;
- составить отчет с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования;
- выполнить комплекс электрометрических работ;
- составить гидрологический отчет.

3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:

Изыскания выполнить в соответствии с СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 33-101-2003, СП 11-103-97, ВСН 163-83:

- выполнить сбор, изучение и систематизацию

материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водопостам-аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ;

- выявить опасные гидрометеорологические явления и процессы в районе работ;
- выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений;
- составить гидрологический отчет и климатическую записку с предоставлением необходимой и достаточной информации для проектирования.

4. Инженерно-экологические изыскания:

Инженерно-экологические изыскания выполнить во взаимодействии с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии с СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96), СП 11-102-97.

Инженерно-экологические изыскания провести на территории проектируемого объекта, в границах временного земельного отвода, а также в зоне его возможного влияния, в соответствии с программой проведения инженерно-экологических изысканий, утвержденной Заказчиком.

В объеме работ по инженерно-экологическим изысканиям выполнить:

- сбор, обработку и анализ опубликованных материалов о состоянии природной среды района изысканий;
- экологическое дешифрирование аэрокосмических материалов;
- рекогносцировочное обследование на участке изысканий и маршрутные наблюдения на точках опробования компонентов окружающей среды;
- эколого-гидрогеологические исследования в комплексе с геологическими изысканиями;
- геоэкологическое опробование почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, донных отложений;
- почвенные исследования с проходкой почвенных разрезов и анализом почв на содержание гумуса и рН;
- исследование радиационной обстановки;
- лабораторные химико-аналитические исследования почвогрунтов: на содержание тяжелых металлов, нефтепродуктов, бенз(а)пирена, подземных и поверхностных вод: на содержание катионов и анионов, тяжелых металлов, нефтепродуктов, фено-

- лов, нитратов, нитритов, аммония;
- изучение растительности и животного мира с указанием:

- а) характеристик типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение;
- б) вида и количества объектов растительного мира, занесенных в Красные Книги РФ и Субъекта РФ;
- в) перечня и видового состава животных по типам ландшафтов в зоне воздействия объекта;
- г) видового состава животных и птиц, подлежащих особой охране (краснокнижные виды), характеристики их мест обитания, плотности видов (ос/га);
- д) видового состава особо ценных видов животных и птиц (охотничьи, промысловые), характеристик их мест обитания, плотности (ос/га);
- е) видового состава видов животных и птиц, не относящихся к объектам охоты, характеристик их мест обитания, плотности (ос/га);
- социально-экономические, медико-биологические и санитарно-эпидемиологические исследования
- камеральную обработку материалов и составление отчета.

Материалы инженерно-экологических изысканий должны содержать:

- оценку состояния компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов до начала строительства объекта, фоновые характеристики;
- оценку состояния экосистем, их устойчивости к воздействиям и способности к восстановлению;
- уточнение границ зоны воздействия по основным компонентам природных условий, чувствительным к предполагаемым воздействиям;
- прогноз возможных изменений природной среды в зоне влияния проектируемых объектов и сооружения при их строительстве и эксплуатации;
- рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды;
- предложения к программе локального экологического производственного мониторинга.

В техническом отчете дополнительно предоставляются:

- данные о фоновом состоянии атмосферного воздуха в районе предполагаемого строи-

	<p>тельства;</p> <ul style="list-style-type: none"> • сведения органов исполнительной власти об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий; • сведения о наличии в районе работ скотомогильников и биотермических ям.
<p>11 Сведения о степени изученности территории (сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях с указанием исполнителя, года выполнения и объема работ.</p>	<p>Использовать материалы ранее выполненных инженерных изысканий</p>
<p>12 Характеристика и идентификационные сведения об проектируемых объектах (нефтепровода, количество ниток нефтепровода, диаметр труб), перечень и характеристика проектируемых вдоль трассовых объектов и сооружений</p>	<p>Площадные объекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Площадка скважины №410 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №419 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №440 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №457 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №481 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №913 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №928 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №954 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №1093 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2148 Бобровского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №5024 Вахитовского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №5230 Вахитовского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №308 Герасимовского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №3627 Загорского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №2613 Зайкинско-Зоринского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №528 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га; – Площадка скважины №598 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га; – Площадка скважины №604 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га; – Площадка скважины №1301 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га; – Площадка скважины №1412 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га; – Площадка скважины №810 Покровского м/р – 1,0 га; – Площадка скважины №212 Пономаревского м/р – 1,0 га; – Площадка скважины №238 Пономаревского м/р – 1,0 га; – Площадка скважины №911 Росташинского м/р –

- 1,0 га;
- Площадка АГЗУ-62 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-53 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га
 - Площадка АГЗУ-9 Бобровского м/р (сущ.)- 1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-4 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-18 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-6 Бобровского м/р (сущ.)-1,0га;
 - Площадка АГЗУ-2А Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-33 Бобровского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-4 Вахитовского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-7 Вахитовского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-4 Герасимовского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-4 Загорского м/р-1,0 га;
 - Площадка ГР-5 Зайкино-Зоринского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-30 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-16 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-31 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-22 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-10А Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-14 Покровского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-5 Пономаревского м/р-1,0 га;
 - Площадка АГЗУ-4 Росташинского м/р-1,0 га;
 - Площадка узла пуска ОУ на выкидном трубопроводе от скв.№5230 до АГЗУ-7 Вахитовского м-р-0,5 га;
 - Площадка узла приема ОУ на выкидном трубопроводе от скв. №5230 до АГЗУ-7 Вахитовского м/р-0,5 га;
 - Площадка узла пуска ОУ на выкидном трубопроводе от скв. №212 до АГЗУ-5 Пономаревского м/р-0,5 га;
 - Площадка узла приема ОУ на выкидном трубопроводе от скв. №212 до АГЗУ-5 Пономаревского м/р-0,5 га;
 - Площадка ГНБ через овраг-600м;
 - Площадка ГНБ через газопровод-200м;
 - Площадка ГНБ через автодорогу-200м;

Линейные объекты:

- Выкидной трубопровод от скв. № 410 до АГЗУ-62 (сущ.) Бобровского м/р, L=350м, Дн = 89х6 мм;
- Выкидной трубопровод от скв. № 440 до АГЗУ-53 (сущ.) Бобровского м/р, L=1300м, Дн = 89х6 мм;
- Выкидной трубопровод от скв. № 457 до АГЗУ-9 (сущ.) Бобровского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм;
- Выкидной трубопровод от скв. № 481 до АГЗУ-4 (сущ.) Бобровского м/р, L=1300м, Дн = 89х6 мм;
- Выкидной трубопровод от скв.№913 до АГЗУ-18

- (сущ.) Бобровского м/р, L=1600м, Дн = 89х6 мм;
- Выкидной трубопровод от скв. №928 до АГЗУ-6 (сущ.) Бобровского м/р, L=500м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №954 до АГЗУ-6 (сущ.) Бобровского м/р, L=900м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №1093 до АГЗУ-2А (сущ.) Бобровского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №2148 до АГЗУ-33 Бобровского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №5024 до АГЗУ-4 Вахитовского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №5230 до АГЗУ-7 Вахитовского м/р, L=2500м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №308 до АГЗУ-4 Герасимовского м/р, L=1900м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №3627 до АГЗУ-4 Загорского м/р, L=1200м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №2613 до ГР-5 Зайкино-Зоринского м/р, L=1900м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №528 до АГЗУ-30 Сорочинско-Никольского м/р, L=1500м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №598 до АГЗУ-16 Сорочинско-Никольского м/р, L=1100м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №604 до АГЗУ-31 Сорочинско-Никольского м/р, L=1200м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №1301 до АГЗУ-22 Сорочинско-Никольского м/р, L=500м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №1412 до АГЗУ-10А Сорочинско-Никольского м/р, L=600м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №810 до АГЗУ-14 Покровского м/р, L=1200м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №212 до АГЗУ-5 Пономаревского м/р, L=2300м, Дн = 89х6 мм;
 - Выкидной трубопровод от скв. №911 до АГЗУ-4 Росташинского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм;
 - ВЛ-6 кВ (отпайка) от ВЛ-6 кВ (сущ.) (отпайка на АГЗУ-62), Фидер №210, ПС 35/6 кВ «Проскуринская» до скв. № 410 Бобровского м/р, L = 400м;
 - ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (отпайка от опоры №18), Фидер №217, ПС 35/6 кВ «Проскуринская» до скв. №419 Бобровского м/р, L=50м;
 - ВЛ-6 кВ (отпайка) от ВЛ-6 кВ (сущ.), Фидер «ОБН», ПС 35/6 кВ «Проскуринская» до скв. №440 Бобровского м/р, L=300м;
 - ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (район опоры №11), Фидер №107 ПС 110/35/6кВ «Савельевская», до скв. №457 Бобровского м/р, L=100м;
 - ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (район опоры

	<p>№7), Фидер №107 ПС 110/35/6кВ «Савельевская», до скв. №928 Бобровского м/р, L=300м;</p> <ul style="list-style-type: none"> – ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (отпайка на скв. №812), Фидер №107 ПС 110/35/6кВ «Савельевская», до скв. №954 Бобровского м/р, L=50м; – ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (район опоры №10), Фидер «Промысловый 1» ПС 35/6кВ «КНС», до скв. №238 Пономаревского м/р, L=50м; <p>Перечень проектируемых объектов, характеристика и идентификационные сведения (функциональное назначение, уровень ответственности зданий и сооружений) принять в соответствии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Таблица 1 «Перечень площадочных и линейных объектов»; - Таблица 2 «Техническая характеристика линейных объектов для инженерно – геологических изысканий для строительства»; - Таблица 3 «Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений».
<p>13 Требования к производству отдельных видов работ</p>	<p>При пересечении существующих инженерных коммуникаций и транспортных сетей с магистральными трубопроводами, с сетями федерального и местного значения выполнить привязку к километражу сетей.</p> <p>При непосредственном сближении с охранной зоной или полосой отвода элементов сетей (автодорог, железных дорог, трубопроводов, т.д.) показать ось элементов сетей, километровые столбы вдоль участка сближения.</p>
<p>14 Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик изысканий</p>	<p>1. Инженерно-геодезические изыскания.</p> <p>Точность. Надежность и достоверность инженерно-геодезических изысканий должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ЛНД «Положение компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании». – М.:2010г.; – ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0001 версия 1.00 – М.:2010г.; – ЛНД «Принципы классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» №П1-01 ПК-0002 версия 1.00 – М.:2010г.; – ЛНД «Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в компании» №П1-01.02 Р-0007 версия 1.00 – М.:2011г.; – СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Часть II. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»; – РД 07-603-03 «Инструкция по производству

- маркшейдерских работ» - М.: 2004г.;
- ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных систем ГЛОНАСС и GPS». – М.:2002г.;
 - ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;
 - РСН 72-88 «Технические требования к производству съемок подземных (надземных) коммуникаций»;
 - ВСН 30-81. Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности;
 - Административный регламент осуществления государственного геодезического надзора за геодезической и картографической деятельностью. Приказ Росреестра №П/93 от 30.03.11г.;
 - ГКИНП (ГНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ», Москва, 1999г.;
 - «Условные знаки для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500». М.: ФГУП «Картгеоцентр», 2004;
 - ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», ГУГК, 1982.

2. Инженерно-геологические изыскания.

- СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» (Часть I-VI);
- СНиП 22-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»;
- ВСН 51-2.38-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов»;
- ГОСТ 21.302-2013 «Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям»;
- ГОСТ 20522-2012. Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний»;
- Положение ОАО «НК «Роснефть» №П2-01 Р-0014 «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании»;

3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания:

- СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»;
- СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик»;
- СНиП 23-01-99*. Строительная климатология. г.

	<p>Москва, 2006 г;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Водный Кодекс Российской Федерации. Утв. 03.06.06 г №73-ФЗ; – Наставление гидрометеорологическим станциям и постам. Выпуск 2, часть 2, гидрометеиздат, Л., 1978г.; – ВСН 163-83 «Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов)», Миннефтегазстрой, Л, 1985 г. <p>4. Инженерно-экологические изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> – СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды; – СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; – ГОСТ 17.4.3.01-83. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; – ГОСТ 17.4.4.02-84. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»; – ГОСТ 28168-89. «Почвы. Отбор почв и охрана»; – СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; – Положение ОАО «НК «Роснефть» №П2-01 Р-0149 «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов компании». Отчетные материалы по инженерным изысканиям должны соответствовать требованиям технического задания.
<p>15 Объём предоставляемой документации</p>	<p>1. Отчёты по инженерным изысканиям передаются Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на бумажных носителях в количестве 2 (двух) экземпляров (после получения положительного заключения Государственной экспертизы проектов либо экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ)); • электронная копия комплекта документации передается Заказчику на CD-R дисках в 2 экземплярах. <i>Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта.</i> В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами и операционной системы Windows 9x/NT/2000/7. Использование форматов файлов отличных от стандартных, согласовывается дополнительно с Заказчиком. <p>2. На электронных носителях отчет передается:</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

	<p>соответствии с ЛНД «Принципы компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»;</p> <ul style="list-style-type: none"> описательная часть в формате Microsoft Word (приложения табличные в формате Excel). <p>3. Состав и структура электронной версии отчёта должен быть идентична бумажному варианту.</p>
<p>16 Приложения (графические и текстовые документы, необходимые, для организации и проведения инженерных изысканий)</p>	<p>Приложение А. Планы расположения площадок и трасс проектируемых коммуникаций на участке реконструкции инфраструктуры для запуска скважин ГТМ 2018г. ПАО «Оренбургнефть».</p>

От ООО «СамараНИПИнефть»:

Главный инженер проекта

В.О. Тимашев

От ПАО «Оренбургнефть»:

Начальник управления наземных сооружений

Н.Н. Мишин

24.01.2017 г.

Таблица 1
Перечень площадочных и линейных объектов

№	НАИМНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1. Площадочные объекты		
	<ol style="list-style-type: none"> 1. Площадка скважины №410 Бобровского м/р-1,0 га; 2. Площадка скважины №419 Бобровского м/р-1,0 га; 3. Площадка скважины №440 Бобровского м/р-1,0 га; 4. Площадка скважины №457 Бобровского м/р-1.0 га; 5. Площадка скважины №481 Бобровского м/р-1,0 га; 6. Площадка скважины №913 Бобровского м/р-1,0 га; 7. Площадка скважины №928 Бобровского м/р-1,0 га; 8. Площадка скважины №954 Бобровского м/р-1,0 га; 9. Площадка скважины №1093 Бобровского м/р-1,0 га; 10. Площадка скважины №2148 Бобровского м/р-1,0 га; 11. Площадка скважины №5024 Вахитовского м/р-1,0 га; 12. Площадка скважины №5230 Вахитовского м/р-1,0 га; 13. Площадка скважины №308 Герасимовского м/р-1,0 га; 14. Площадка скважины №3627 Загорского м/р-1,0 га; 15. Площадка скважины №2613 Зайкинско-Зоринского м/р-1,0 га; 16. Площадка скважины №528 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га; 	<p><i>Согласно графическому приложению А</i></p>

17. Площадка скважины №598 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;
18. Площадка скважины №604 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га;
19. Площадка скважины №1301 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га;
20. Площадка скважины №1412 Сорочинско-Никольского м/р – 1,0 га;
21. Площадка скважины №810 Покровского м/р – 1,0 га;
22. Площадка скважины №212 Пономаревского м/р – 1,0 га;
23. Площадка скважины №238 Пономаревского м/р – 1,0 га;
24. Площадка скважины №911 Росташинского м/р – 1,0 га;
25. Площадка АГЗУ-62 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
26. Площадка АГЗУ-53 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га Площадка АГЗУ-9 Бобровского м/р (сущ.)- 1,0 га;
27. Площадка АГЗУ-4 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
28. Площадка АГЗУ-18 Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
29. Площадка АГЗУ-6 Бобровского м/р (сущ.)-1,0га;
30. Площадка АГЗУ-2А Бобровского м/р (сущ.)-1,0 га;
31. Площадка АГЗУ-33 Бобровского м/р-1,0 га;
32. Площадка АГЗУ-4 Вахитовского м/р-1,0 га;
33. Площадка АГЗУ-7 Вахитовского м/р-1,0 га;
34. Площадка АГЗУ-4 Герасимовского

	<p>м/р-1,0 га;</p> <p>35. Площадка АГЗУ-4 Загорского м/р-1,0 га;</p> <p>36. Площадка ГР-5 Зайкино-Зоринского м/р-1,0 га;</p> <p>37. Площадка АГЗУ-30 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;</p> <p>38. Площадка АГЗУ-16 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;</p> <p>39. Площадка АГЗУ-31 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;</p> <p>40. Площадка АГЗУ-22 Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;</p> <p>41. Площадка АГЗУ-10А Сорочинско-Никольского м/р-1,0 га;</p> <p>42. Площадка АГЗУ-14 Покровского м/р-1,0 га;</p> <p>43. Площадка АГЗУ-5 Пономаревского м/р-1,0 га;</p> <p>44. Площадка АГЗУ-4 Росташинского м/р-1,0 га;</p> <p>45. Площадка узла пуска ОУ на выкидном трубопроводе от скв. №5230 до АГЗУ-7 Вахитовского м-р-0,5 га;</p> <p>46. Площадка узла приема ОУ на выкидном трубопроводе от скв. №5230 до АГЗУ-7 Вахитовского м/р-0,5 га;</p> <p>47. Площадка узла пуска ОУ на выкидном трубопроводе от скв. №212 до АГЗУ-5 Пономаревского м/р-0,5 га;</p> <p>48. Площадка узла приема ОУ на выкидном трубопроводе от скв. №212 до АГЗУ-5 Пономаревского м/р-0,5 га;</p> <p>49. Переход через реку овраг методом ГНБ, S=6,0 га;</p> <p>50. Переход через газопровод овраг ме-</p>	
--	--	--

	тодом ГНБ, S=4,0 га;	
	51. Переход через автодорогу методом ГНБ, S=4,0 га;	
2. Линейные объекты		
	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выкидной трубопровод от скв. № 410 до АГЗУ-62 (сущ.) Бобровского м/р, L=350м, Дн = 89х6 мм; 2. Выкидной трубопровод от скв. № 440 до АГЗУ-53 (сущ.) Бобровского м/р, L=1300м, Дн = 89х6 мм; 3. Выкидной трубопровод от скв. № 457 до АГЗУ-9 (сущ.) Бобровского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм; 4. Выкидной трубопровод от скв. № 481 до АГЗУ-4 (сущ.) Бобровского м/р, L=1300м, Дн = 89х6 мм; 5. Выкидной трубопровод от скв. №913 до АГЗУ-18 (сущ.) Бобровского м/р, L=1600м, Дн = 89х6 мм; 6. Выкидной трубопровод от скв. №928 до АГЗУ-6 (сущ.) Бобровского м/р, L=500м, Дн = 89х6 мм; 7. Выкидной трубопровод от скв. №954 до АГЗУ-6 (сущ.) Бобровского м/р, L=900м, Дн = 89х6 мм; 8. Выкидной трубопровод от скв. №1093 до АГЗУ-2А (сущ.) Бобровского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм; 9. Выкидной трубопровод от скв. №2148 до АГЗУ-33 Бобровского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм; 10. Выкидной трубопровод от скв. №5024 до АГЗУ-4 Вахитовского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм; 11. Выкидной трубопровод от скв. №5230 до АГЗУ-7 Вахитовского м/р, L=2500м, Дн = 89х6 мм; 12. Выкидной трубопровод от скв. №308 до АГЗУ-4 Герасимовского м/р, L=1900м, Дн = 89х6 мм; 	<i>Согласно графическому приложению А</i>

13. Выкидной трубопровод от скв. №3627 до АГЗУ-4 Загорского м/р, L=1200м, Дн = 89х6 мм;
14. Выкидной трубопровод от скв. №2613 до ГР-5 Зайкино-Зоринского м/р, L=1900м, Дн = 89х6 мм;
15. Выкидной трубопровод от скв. №528 до АГЗУ-30 Сорочинско-Никольского м/р, L=1500м, Дн = 89х6 мм;
16. Выкидной трубопровод от скв. №598 до АГЗУ-16 Сорочтинско-Никольского м/р, L=1100м, Дн = 89х6 мм;
17. Выкидной трубопровод от скв. №604 до АГЗУ-31 Сорочинско-Никольского м/р, L=1200м, Дн = 89х6 мм;
18. Выкидной трубопровод от скв. №1301 до АГЗУ-22 Сорочинско-Никольского м/р, L=500м, Дн = 89х6 мм;
19. Выкидной трубопровод от скв. №1412 до АГЗУ-10А Сорочинско-Никольского м/р, L=600м, Дн = 89х6 мм;
20. Выкидной трубопровод от скв. №810 до АГЗУ-14 Покровского м/р, L=1200м, Дн = 89х6 мм;
21. Выкидной трубопровод от скв. №212 до АГЗУ-5 Пономаревского м/р, L=2300м, Дн = 89х6 мм;
22. Выкидной трубопровод от скв. №911 до АГЗУ-4 Росташинского м/р, L=800м, Дн = 89х6 мм;
23. ВЛ-6 кВ (отпайка) от ВЛ-6 кВ (сущ.) (отпайка на АГЗУ-62), Фидер №210, ПС 35/6 кВ «Проскуринская» до скв. № 410 Бобровского м/р, L = 400м;
24. ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (отпайка от опоры №18), Фидер №217, ПС 35/6 кВ «Проскурин-

	<p>ская» до скв. №419 Бобровского м/р, L=50м;</p> <p>25. ВЛ-6 кВ (отпайка) от ВЛ-6 кВ (сущ.), Фидер «ОБН», ПС 35/6 кВ «Проскуринская» до скв. №440 Бобровского м/р, L=300м;</p> <p>26. ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (район опоры №11), Фидер №107 ПС 110/35/6кВ «Савельевская», до скв. №457 Бобровского м/р, L=100м;</p> <p>27. ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (район опоры №7), Фидер №107 ПС 110/35/6кВ «Савельевская», до скв. №928 Бобровского м/р, L=300м;</p> <p>28. ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (отпайка на скв. №812), Фидер №107 ПС 110/35/6кВ «Савельевская», до скв. №954 Бобровского м/р, L=50м;</p> <p>29. ВЛ-6кВ (отпайка) от ВЛ-6кВ (сущ.) (район опоры №10), Фидер «Промысловый 1» ПС 35/6кВ «КНС», до скв. №238 Пономаревского м/р, L=50м;</p>	
--	--	--

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ.

Заказ 4455П

Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ГТМ 2018г. ПАО «Оренбургнефть»

1	2	3	4	5	6	7	8	Предполагаемые нагрузки на фундамент				13	14	15	16
								9	10	11	12				
Стедия:	ПД, РД	Высота, м	Размеры в плане, м	Чувствительность к неравномерным осадкам (допускаемые величины) деформации	Глубина подвала, м	Намечаемые типы фундаментов	Глубина заложения фундаментов, м	На 1 пол.м	На столб, опору, колонну	На сваю, плиту	Характер нагрузок (динамич., статич.)	Среднее давление на основании под подошвой фундаментов	Противофильтрационные мероприятия	Технологич. процесс (сухой), мокрый, тепловой режим	Состав и объемы возможных растворов
Наименование здания (сооружения) и его номер на плане.	Класс проектируемых зданий, сооружений														
1	2														
Площадка добывающей скважины №5320 Вахитовского м/р и №212 Пономаревского м/р	II (нормальный)														
Узел пуска СОД. 009			4,0x5,5			Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованно му грунту						До 0,1 кгс/см ²			
Площадка добывающей скважин №410, 419, 440, 457, 928, 954 Бобровского м/р и скважины №238 Пономаревского м/р															
КТП		3	5,3x3			Ж/б плита размерами 2x6 м	0,6		0,65т			До 1,5 кгс/см ²			
Площадка АГЗУ-7 Вахитовского м/р и АГЗУ5 Пономаревского м/р															
Узел пуска СОД. 009			4,0x5,5			Площадка со щебеночным покрытием толщиной 150 мм, по утрамбованно му грунту						До 0,1 кгс/см ²			

Таблица 1

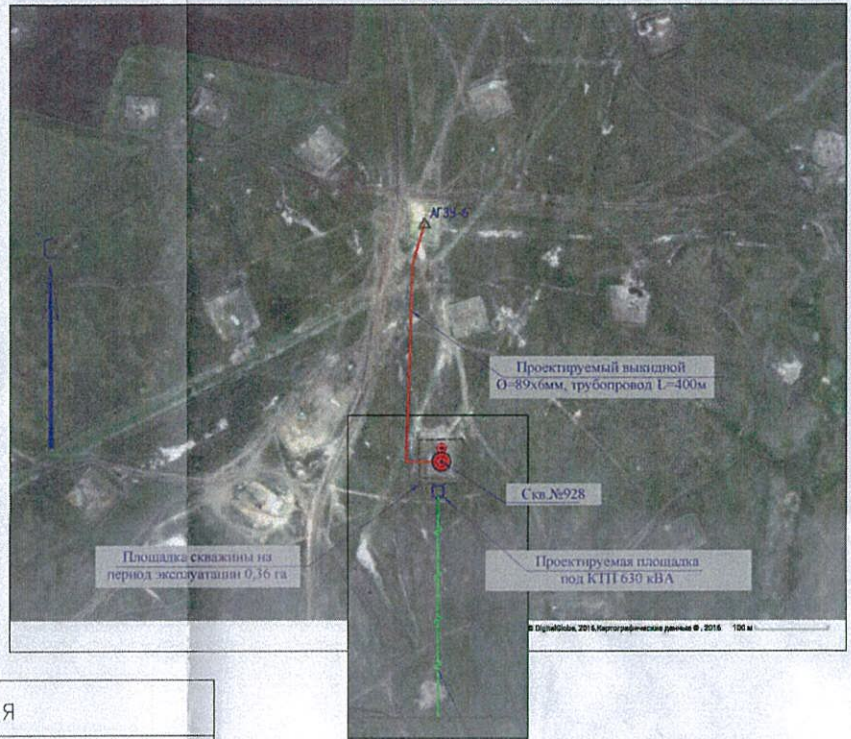
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ЛИНЕЙНЫХ СООРУЖЕНИЙ.

4455П Стадия		Таблица 3																		
П, Р		Для труб и кабелей											Для ВЛ		Для автомобильных и железных дорог					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
																				Категория проектируемых сооружений
Реконструкция инфраструктуры для запуска скважин ГТМ 2018г. ПАО «Оренбургнефть»																				
сква. № 410 Бобровского м/р																				
КТП (проект.)	1 шт.	Норм.																		
ВЛ-6 кВ (0,4 км)		Норм.	0,40							ж/б	11	1,5	2,5							
сква. № 419 Бобровского м/р																				
КТП (проект.)	1 шт.	Норм.																		
ВЛ-6 кВ (0,05 км)		Норм.	0,05							ж/б	11	1,5	2,5							
сква. № 440 Бобровского м/р																				
КТП (проект.)	1 шт.	Норм.																		
ВЛ-6 кВ (0,3 км)		Норм.	0,30							ж/б	11	1,5	2,5							
сква. № 457 Бобровского м/р																				
КТП (проект.)	1 шт.	Норм.																		
ВЛ-6 кВ (0,1 км)		Норм.	0,10							ж/б	11	1,5	2,5							

скв. № 928 Бобровского м/р												
КТП (проект.)	1 шт.	Норм.										
ВЛ-6 кВ (0,3 км)	ВЛ на КТП для электроснабжения скв № 928. Отпайка от ВЛ-6 кВ район опоры №7, Фидер №107	Норм.	0,30							11	1,5	2,5
скв. № 954 Бобровского м/р												
КТП (проект.)	1 шт.	Норм.										
ВЛ-6 кВ (0,05 км)	ВЛ на КТП для электроснабжения скв № 954. Отпайка от ВЛ-6 кВ отпайка на скважину №812. Фидер №107	Норм.								11	1,5	2,5
скв. № 238 Пономаревского м/р												
КТП (проект.)	1 шт.	Норм.										
ВЛ-6 кВ (0,05 км)	ВЛ на КТП для электроснабжения скв № 238. район опоры №10, Фидер "Промысловый"	Норм.								11	1,5	2,5

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. заместителя генерального директора
по развитию производства
ПАО "Оренбургнефть"
А.Е. Баранов
2016 г.

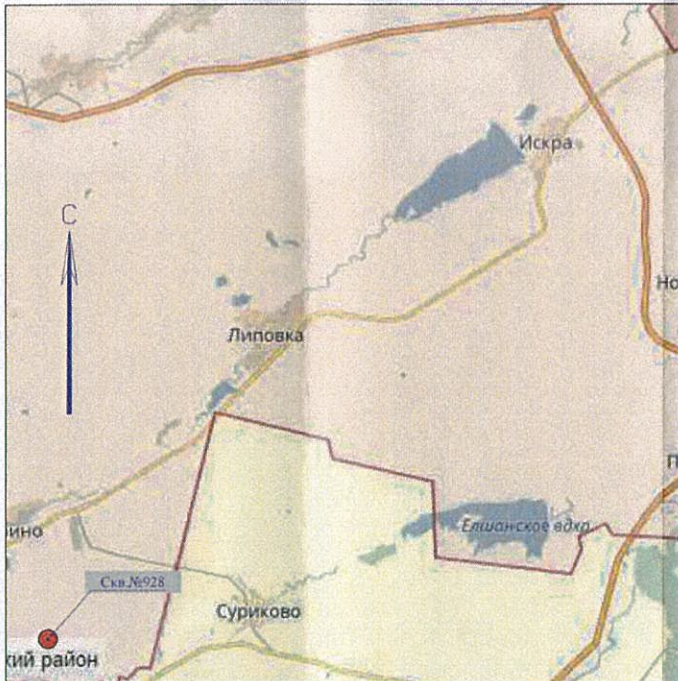
План расположения площадок и трасс
М 1:5000



Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	проектируемый выкидной трубопровод
	проектируемая ВЛ 6 кВ
	существующая автоматизированная групповая замерная установка
	существующая скважина

Обзорная схема
М 1:100000



ООО "СамараНИПнефть"

N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Боряков Сергей Иванович	Заместитель директора департамента ПИР	
2.	Ратцев Александр Вячеславович	Главный инженер проекта	

ПАО "Оренбургнефть"

N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Мишин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	26.08.16г
2.	Щербаков Алексей Владимирович	Главный маркшейдер	
3.	Кажебников Вадим Анатольевич	Начальник управления энергетики	
4.	Маликов Сергей Анатольевич	Начальник УЗТ	19.08.16г
5.	Краснов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления ДНУГ	
6.	Дачилов Сергей Анатольевич	Начальник отдела ПДО	

0000П 00-00-0П

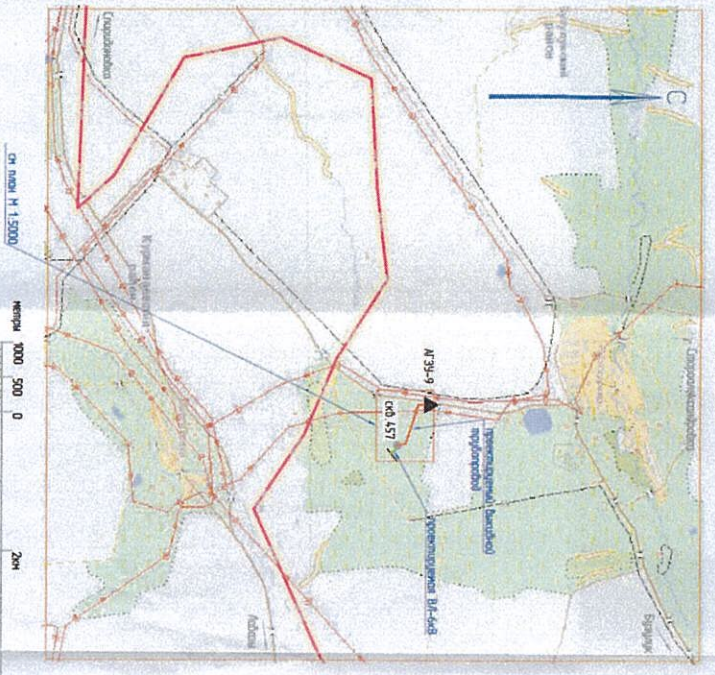
Спроектирование инфраструктуры для запуска скважины № 928 Бобровского месторождения

Изм.	Кол.уч.	Лист	N вкл.	Подпись	Дата
Разроб.		Шамаев В.В.			08.16г
Руководитель		Ратцев А.В.			08.16г

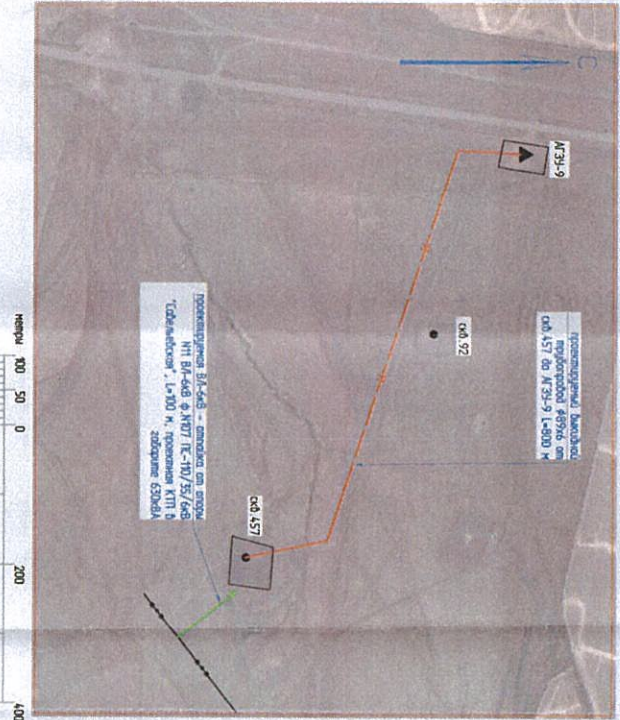
Схема площадок и трасс

Страница	Лист	Листов
п		1

ИФБ N подл.	Подпись и дата	Взносчик члФБ N



Ситуационный план
М 1:50000
Оренбургская область



Стойительство инфраструктуры для записки свехвинны
№ 457 Бобровского месторождения
М 1:5000

Обозначение	Наименование
▲ кот. 457	проектируемый выключатель подстанции с существующей секционной
— кот. 457	проектируемая ВЛ-6кВ и КТП в заборах 630кВА
▲ кот. 92	существующая армирующая группа заземляющего устройства
— кот. 92	здания административных зданий

N	n/n	ФИО	должность	Число подписей, подпись, дата
1		Милос Николай Николаевич	Начальник управления начальных сооружений	<i>[Подпись]</i> 03.10.2016г.
2		Щербаков Алексей Владимирович	Главный архитектор	<i>[Подпись]</i>
3		Молодой Сергей Александрович	Начальник управления эксплуатацией трубопроводов	<i>[Подпись]</i> 04.09.16г.
4		Кажеников Валерий Александрович	Начальник управления энергетикой	<i>[Подпись]</i>
5		Краснов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления добычи нефти и газа	<i>[Подпись]</i>
6		Данилов Сергей Александрович	Начальник отдела планирования строительства	<i>[Подпись]</i> 21.09.16г.

ООО "Самараниннефть"

УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального директора по развитию производства
ПАО "Оренбургнефть" А.Е. Боровой
03.10.2016г.

ИФБ N подл.	Подпись и дата	Взносчик члФБ N

0000 00-00-011

Спецификация инфраструктуры для записки свехвинны № 457 Бобровского месторождения

Степанов Иван Александрович

План размещения выключателя и КТП

Масштаб: М 1:50000

Дата: 03.10.2016г.

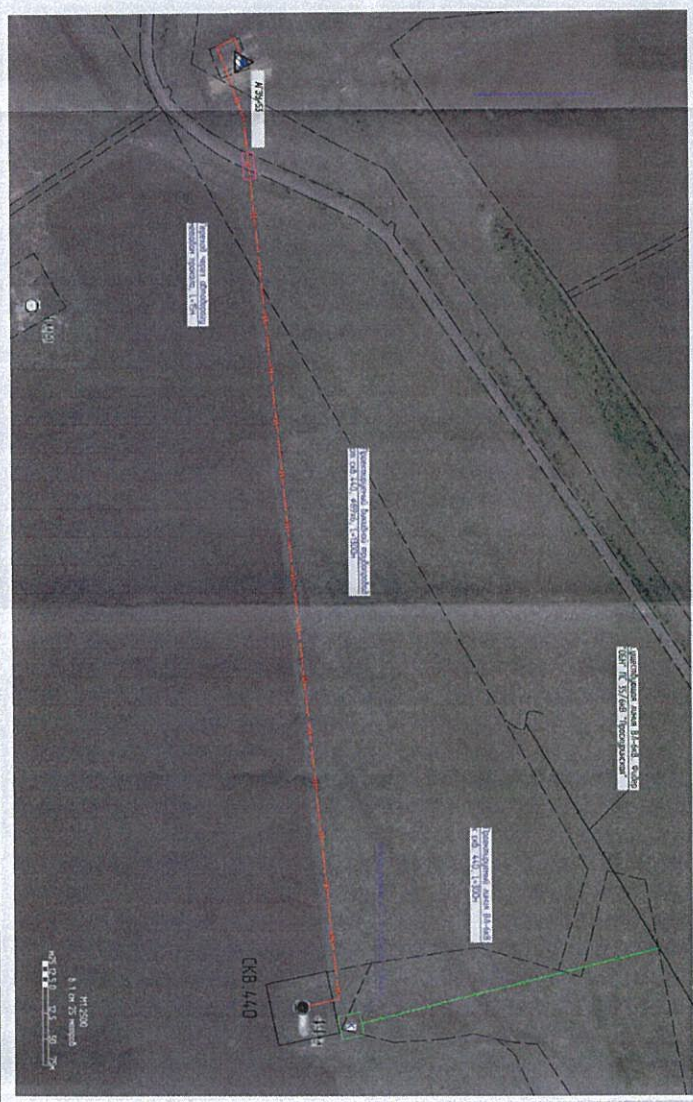
САМАРАНИННЕФТЬ

Общий масштаб
М 1:2000000



Условные обозначения

Обозначение	Наименование
● 03.44.0	Городские территории, подлежащие изъятию для государственных нужд
▲ 79.55	Проектируемая линия ВЛ 5-10 кВ
—	Проектируемая ВЛ 6-10 кВ
—	Граница земельного участка



План расположения площадки и трасс инженерных коммуникаций на участке сбора со скважинами МНО Бороваго метрополитана
М 1:2500

Утверждено:
И.о. заместителя Генерального
директора по развитию производства
ПАО "Орбитулнефть" А.Е. Баранов
"04" _____ 2016 г.

ООО "СандорНИПнефть"

№/п/п	Ф.И.О.	Должность	Условия согласования подписи, дата
1	Григорий Сергеевич Баранов	Заместитель директора по развитию ПАО "Орбитулнефть"	<i>[Signature]</i>
2	Григорий Александрович Баранов	Генеральный директор	<i>[Signature]</i>

ПАО "Орбитулнефть"

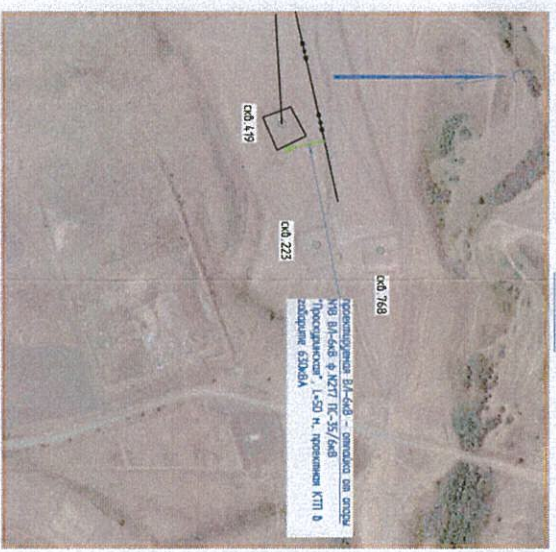
№/п/п	Ф.И.О.	Должность	Условия согласования подписи, дата
1	Михаил Николаевич Баранов	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i> 03.10.2016 г.
2	Владимир Владимирович Баранов	Генеральный директор	<i>[Signature]</i>
3	Николай Сергеевич Баранов	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i> 03.08.2016 г.
4	Константин Владимирович Баранов	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>
5	Николай Дмитриевич Баранов	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>
6	Дмитрий Сергеевич Баранов	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>

000001-00-00-01

№	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
1	Баранов А.Е.	Генеральный директор	<i>[Signature]</i>	03.10.2016
2	Баранов Д.С.	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>	03.10.2016
3	Баранов В.В.	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>	03.10.2016
4	Баранов К.В.	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>	03.10.2016
5	Баранов М.В.	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>	03.10.2016
6	Баранов Н.В.	Начальник производственного управления	<i>[Signature]</i>	03.10.2016



Ситуационный план
М 1:50000
Оренбургская область



Строительство инфраструктуры для запуска скважины
№ 419 Боровского месторождения
М 1:5000

Обозначение	Наименование
● с/б 419	существующие скважины с существующими выхлудными трубопроводами
— с/б 419	проектируемая ВЛ-6кВ и КТП 0 заборные 630кВА
● с/б 223	существующие скважины

Условные обозначения

ПАО "Оренбургнефть"

N	п/л	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1		Машин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	<i>[Signature]</i> 03.12.16.
2		Щербак Алексей Владимирович	Главный маркшейдер	<i>[Signature]</i>
3		Козымова Валентина Михайловна	Начальник управления Энергетики	<i>[Signature]</i>
4		Корсаков Дмитрий Юрьевич	Начальник управления добычи нефти и газа	<i>[Signature]</i>
5		Доников Сергей Александрович	Начальник отдела планирования общепроизводства	<i>[Signature]</i>

ООО "Самаранипнефть"

N	п/л	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1		Боржой Сергей Иванович	Зональный директор департамента ПНР	<i>[Signature]</i>
2		Ряпцев Александр Вячеславович	ГИП	<i>[Signature]</i>

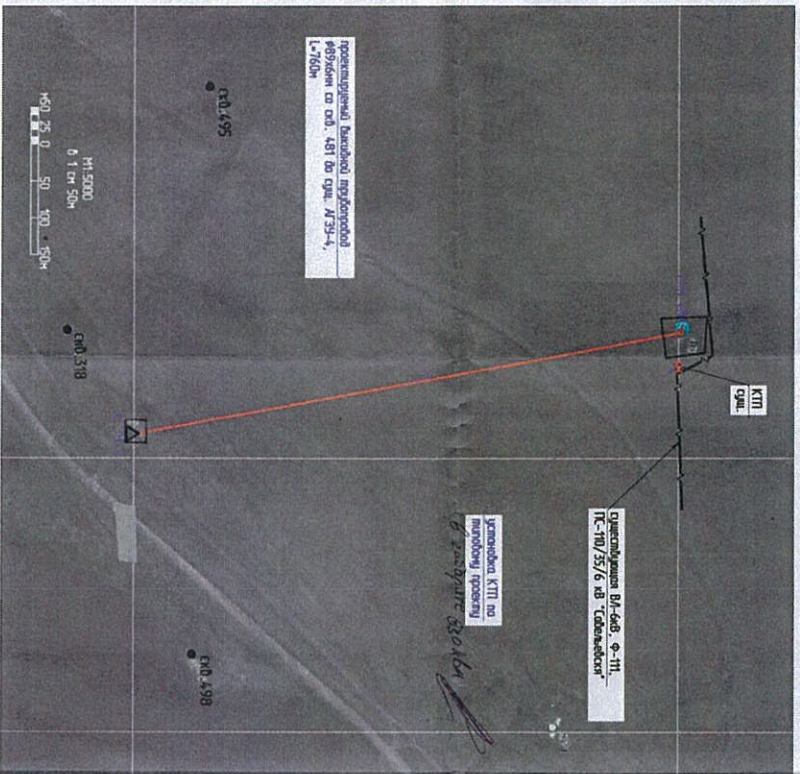
УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального
директора по развитию производства
ПАО "Оренбургнефть" А.Е. Бородай
03.12.2016

0000-00-00-01

Имя	Фамилия	Подпись	Дата
Сидоров В.А.	Сидоров	<i>[Signature]</i>	03.12.16
Зависит	Сидоров О.И.	<i>[Signature]</i>	03.12.16
Сидоров И.И.		<i>[Signature]</i>	03.12.16
Сидоров А.В.		<i>[Signature]</i>	03.12.16

Иван Иванович Сидоров и все
Должность: Служба № 55000

Самаранипнефть



Обзорная схема М:1:200000



Утверждаю
И.о. заместителя Генерального директора
по развитию производства
ПАО "Оренбургнефть"
С.К.К.
А.Е. Баранов
"04" 10 2016 г.

Условные обозначения

Обозначение	Наименование
● 4кВ 4/8	существующая скважина
—	проектируемый выкнейный трубопровод
▲ АТЭЧ	существующая энергетическая установка
□	проектируемая КТП
6 кВ	существующая ВЛ 6 кВ
6 кВ	проектируемая ВЛ 6 кВ
✗	вентиль (перенес)

ООО "Самарингипнефть"

N	ФИО	Должность	Условия создания, подпись, дата
1	Боржой Сергей Иванович	Заместитель директора департамента ПНР	<i>[Signature]</i>
2	Ромачев Александр Вячеславович	Главный инженер проекта	<i>[Signature]</i>

ПАО "Оренбургнефть"

N	ФИО	Должность	Условия создания, подпись, дата
1	Мухомов Николай Николаевич	Начальник управления казенных сооружений	<i>[Signature]</i> 02.10.2016
2	Шербаков Алексей Владимирович	Главный маркшейдер	<i>[Signature]</i>
3	Козычкова Вадим Александрович	Начальник управления энергетики	<i>[Signature]</i>
4	Малахов Сергей Александрович	Начальник управления эксплуатацией трубопроводов	<i>[Signature]</i> 08.09.16
5	Краснов Дмитрий Давидович	Начальник управления добычи нефти и газа	<i>[Signature]</i>
6	Доминин Сергей Александрович	Начальник отдела лицензирования и администрирования	<i>[Signature]</i>

0000П.00-00-0П

Сбор нефти и газа со скважины №461 Бобровского месторождения

Имя	Фамилия	Инициалы	Взнос	Дата
Ромачев А.В.			100%	08.09.16

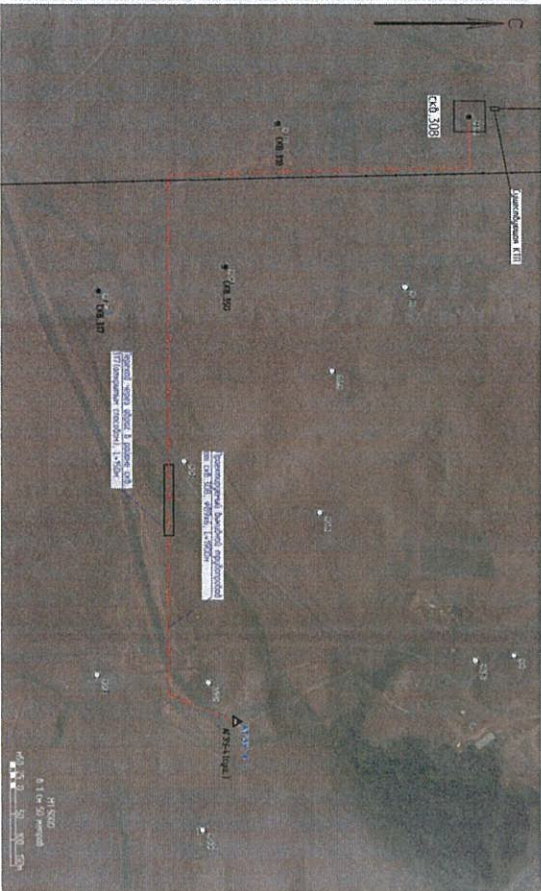
Схема площадок и трасс

Содерж.	Лист	Листов
П1	1	1

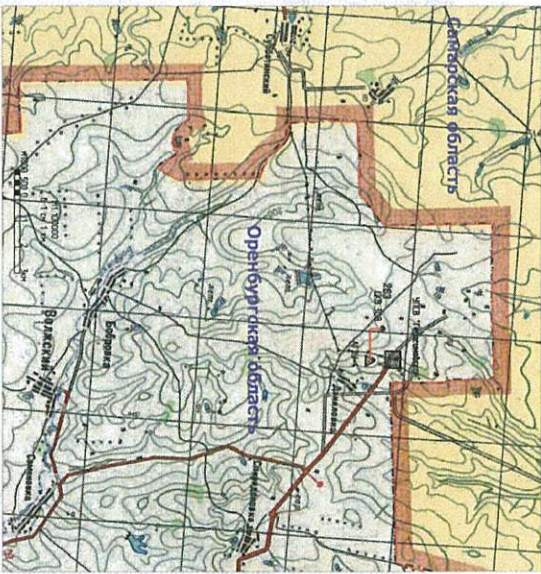
План размещения площадок и трасс инженерных коммуникаций по скважине №461 Бобровского месторождения М1:5000. Внесен в реестр М1:50000

САМАРАНИПНЕФТЬ

И.б.д. № акт	Подпись и дата	Взам. инд. №	Сектор/область



План расположения площадки и трасс неинвентаризированных на участке сбора нефти и газа со скважины №208 Грозненского месторождения
М 1:15000



Общая схема
М 1:1000000

Обозначение	Наименование
08.338	Участки/площади эксплуатационной добычи с балансом нефтедобычи
А731-4	Участки/площади лицензионной добычи
—	Граница участка по плану
—	Граница участка по факту

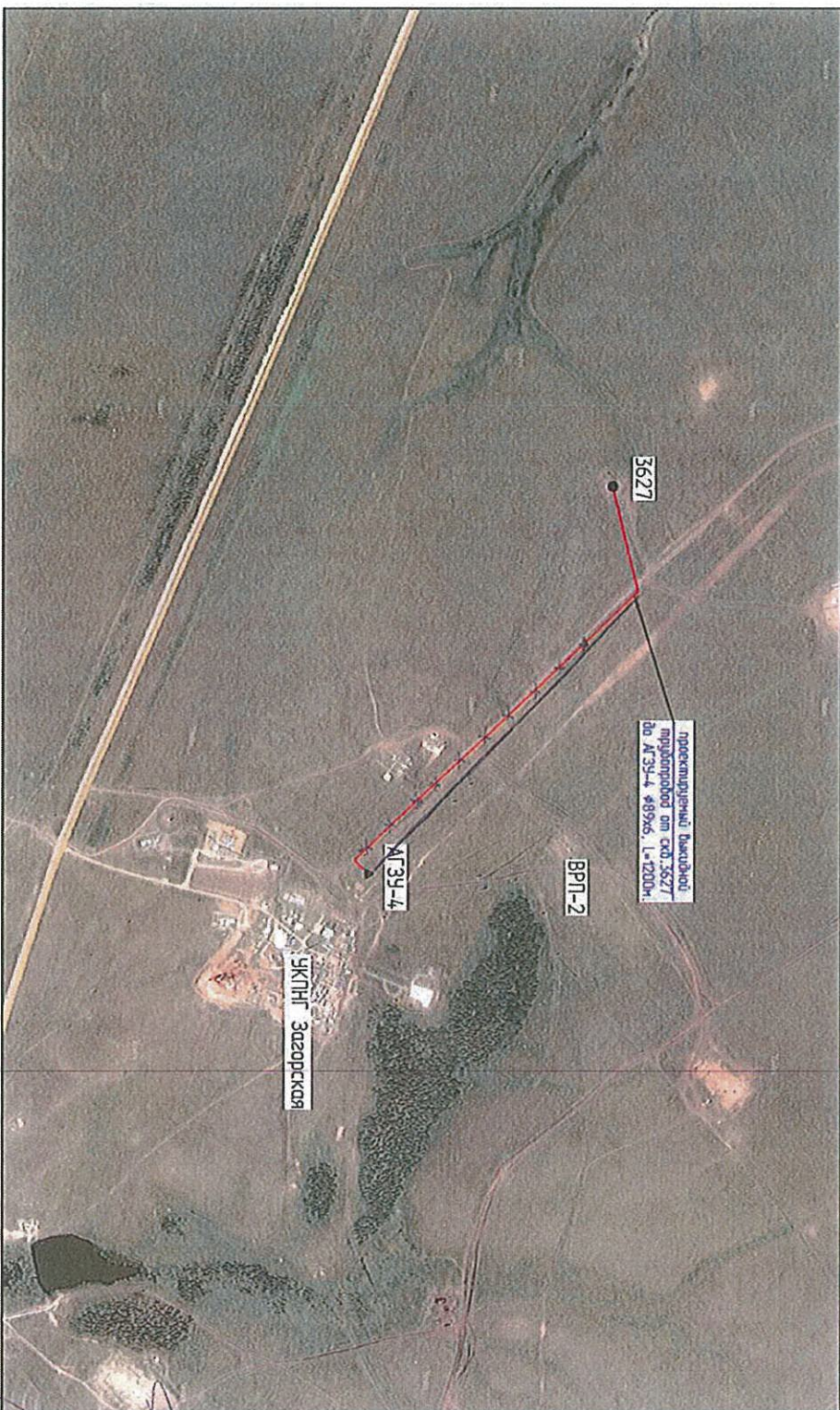
Участок обозначенный

№	Код уч.	Имя	Фамилия	Должность	Дата
1	08.338	Иванов	И.И.	Инженер	2016.09.15
2	08.338	Петров	П.П.	Инженер	2016.09.15
3	08.338	Сидоров	С.С.	Инженер	2016.09.15
4	08.338	Кузнецов	К.К.	Инженер	2016.09.15
5	08.338	Лебедев	Л.Л.	Инженер	2016.09.15







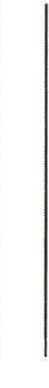
№	И/Л	Фамилия	Должность	Подпись	Дата
1	И/Л	Иванов	Инженер	[Подпись]	2016.09.15
2	И/Л	Петров	Инженер	[Подпись]	2016.09.15
3	И/Л	Сидоров	Инженер	[Подпись]	2016.09.15
4	И/Л	Кузнецов	Инженер	[Подпись]	2016.09.15
5	И/Л	Лебедев	Инженер	[Подпись]	2016.09.15

Утверждаю
И.о. Заместителя Генерального
директора по развитию производства
ПАО "Оренбургнефть" А.Е. Баранов
"02" "09" 2016 г.

Сбор нефти и газа со скважины № 3627 Загорского месторождения



Члены комиссии (подпись):

План расположения площадок и трасс скв. №5230
М 1:10000

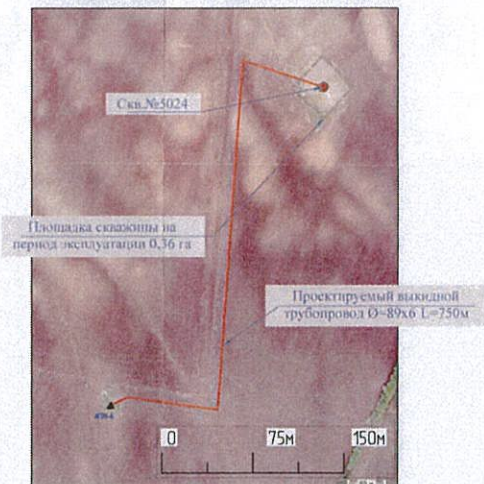


УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального директора
по развитию производства
ПАО "СамараНефтеГаз"
А.Е. Баранов
2016 г.

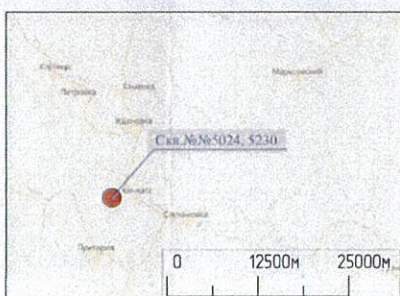
Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	проектируемый выкидной трубопровод
	▲ АГЗ-7 автоматизированная групповая замерная установка
	проектируемая эксплуатационная скважина
	а) 43 б) 37 проектируемые узлы очистных устройств а) запуска, б) приема

План расположения площадок и трасс скв. №5024
М 1:5000



Обзорная схема
М 1:500000



ООО "СамараНИПнефть"

N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Боряков Сергей Иванович	Заместитель директора департамента ПИР	
2.	Ратцев Александр Вячеславович	Главный инженер проекта	

ПАО "Оренбургнефть"

N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Мишин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	12.09.2016г.
2.	Щербаков Алексей Владимирович	Главный маркшейдер	
3.	Маликов Сергей Анатольевич	Начальник УЭТ	9.9.16.
4.	Краснов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления ДНП	
5.	Данилов Сергей Александрович	Начальник отдела ПО	

ООООП.00-00-0П

Строительство инфраструктуры для запуска скважин №№ 5024, 5230
Вахитовского месторождения

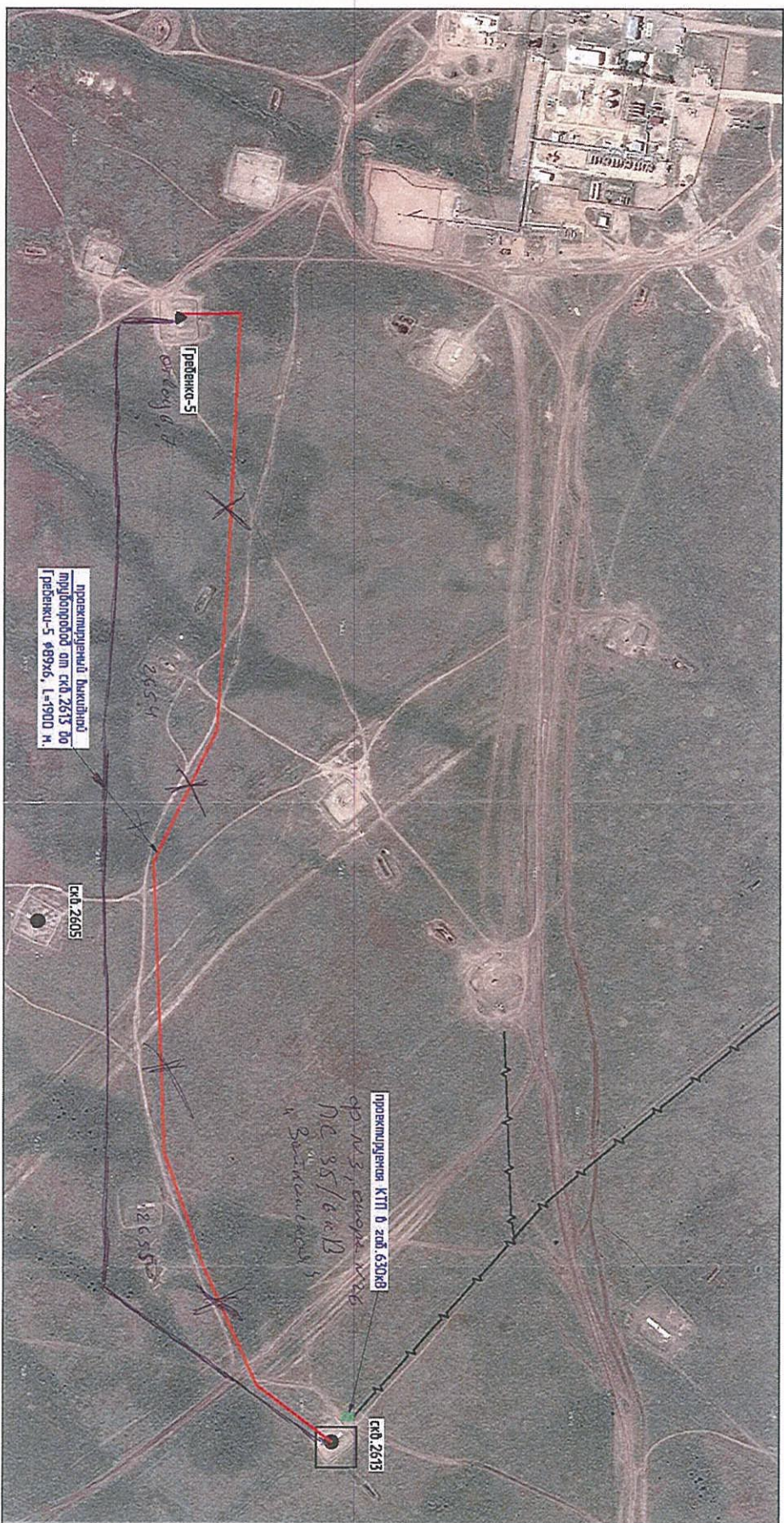
Изм.	Кол.уч.	Лист N док.	Подпись	Дата
Разработ.		Шажкин В.В.		08.16г.
Проверил		Борзова О.Н.		08.16г.
Нач. отд.		Алексева И.В.		08.16г.
ГИП		Ратцев А.В.		08.16г.

Схема площадок и трасс

Стадия	Лист	Листов
П		1

№ п. раб. _____
Подпись и дата _____
Всего листов N _____

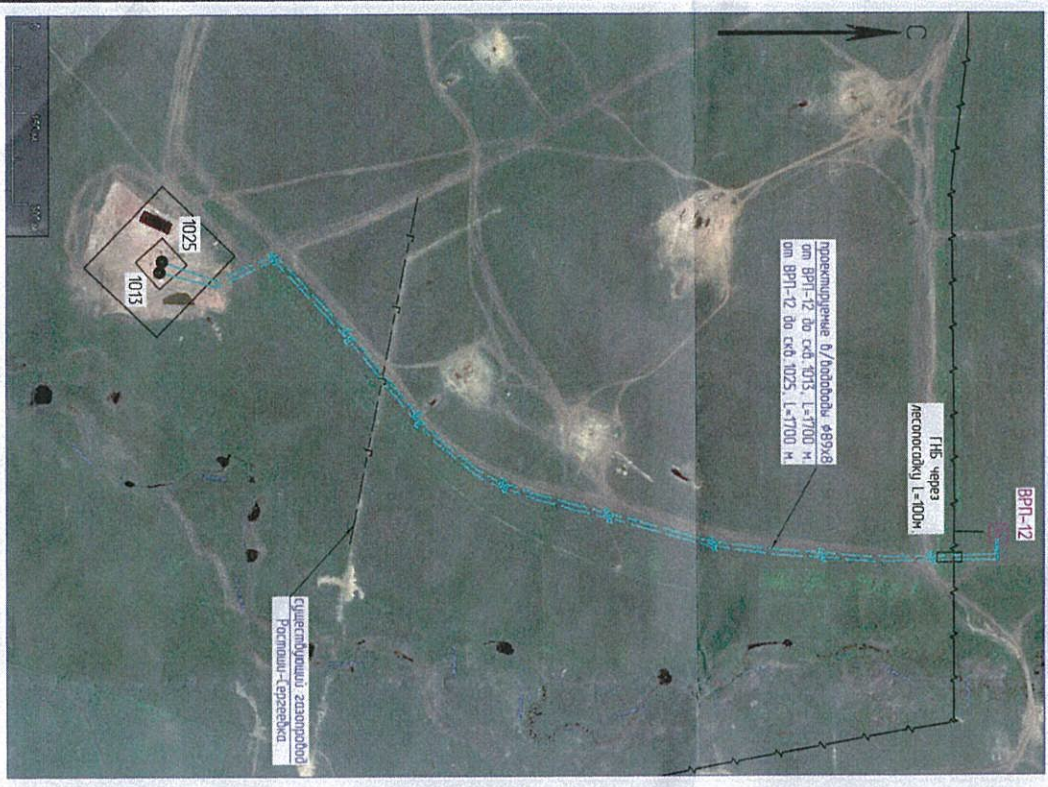
Сбор нефти и газа со скважины № 2613 Зайкинского-Зоринского месторождения



Члены комиссии (подпись):

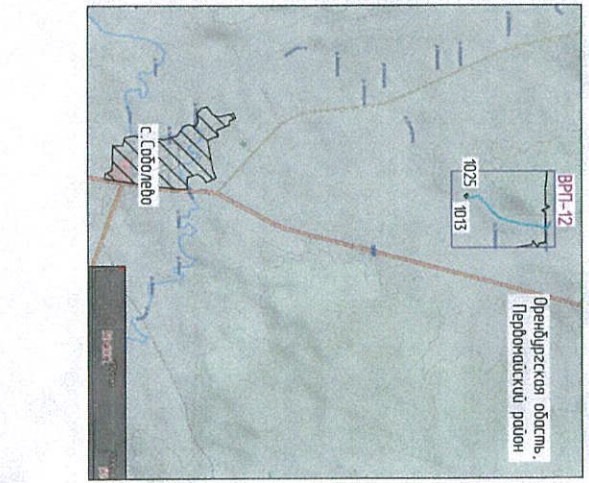
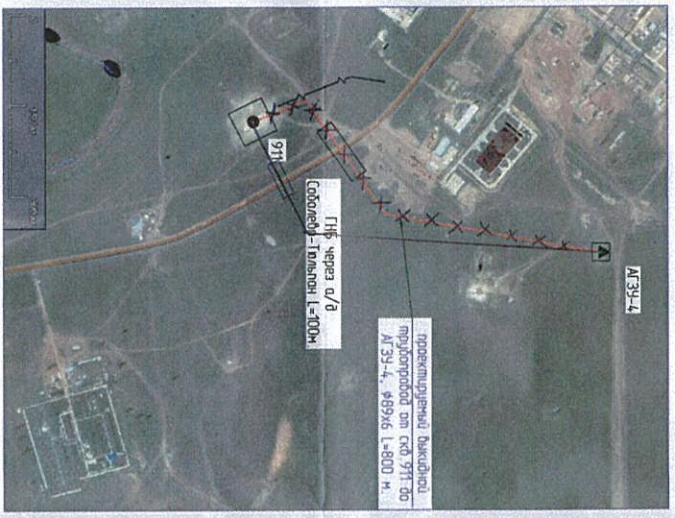
Рашинский В.А.
Фурков Д.С.
Колесников В.В.
Кудряков А.В.
Ковальчук А.
Медведев В.И.
Скочинский В.С.

Бор нефти и газа со скважины № 1013, 1025
Росташинского месторождения
М 1:6000



Обозначение	Наименование
● скв. 1025	проектируемый высоконапорный водобой с существующей скважиной
□ ВРП-12	водораспределительный пункт (проект 3897П)
— скв. 911	существующая ВЛ-6кВ
— скв. 911	проектируемый выжидный трубопровод с существующей скважиной
Δ МЗУ-4	существующая автономная зона газовой усложника
—	существующий газопровод

Бор нефти и газа со скважины № 911
Росташинского месторождения
М 1:6000



Ситуационный план
М 1:60000

ПАО "Оренбургнефть"

N	п/п	ФИО	Должность	Условия соглашения, подпись, дата
1		Мишин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	<i>[Signature]</i> 18.11.2016г
2		Щербатов Алексей Владимирович	Главный инженер	<i>[Signature]</i>
3		Мельнич Сергей Александрович	Начальник управления эксплуатацией трубопроводов	<i>[Signature]</i>
4		Краснов Дмитрий Вячеславович	Начальник управления добычи нефти и газа	<i>[Signature]</i>
5		Давыдов Сергей Александрович	Начальник отдела планирования объектов	<i>[Signature]</i>
ООО "Самарангазонефть"				
N	п/п	ФИО	Должность	Условия соглашения, подпись, дата
1		Борской Сергей Иванович	Заместитель директора по развитию ПАО	<i>[Signature]</i>
2		Рощев Александр Вячеславович	ГИП	<i>[Signature]</i>

УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального
директора по развитию производств
ПАО "Оренбургнефть" А.Е. Борской
12.11.2016г.

0000П.00-00-ПП

Бор нефти и газа со скважины №911, 1013, 1025 Росташинского месторождения

Имя, фамилия, должность, дата	Подпись	Дата
Рощев Александр Вячеславович	<i>[Signature]</i>	11.11.16
Щербатов Алексей Владимирович	<i>[Signature]</i>	11.11.16

Предварительная схема показана и проект

Сделка Дата Акт

№ 1

САМАРАГАЗОНЕФТЬ

Оригинал 12

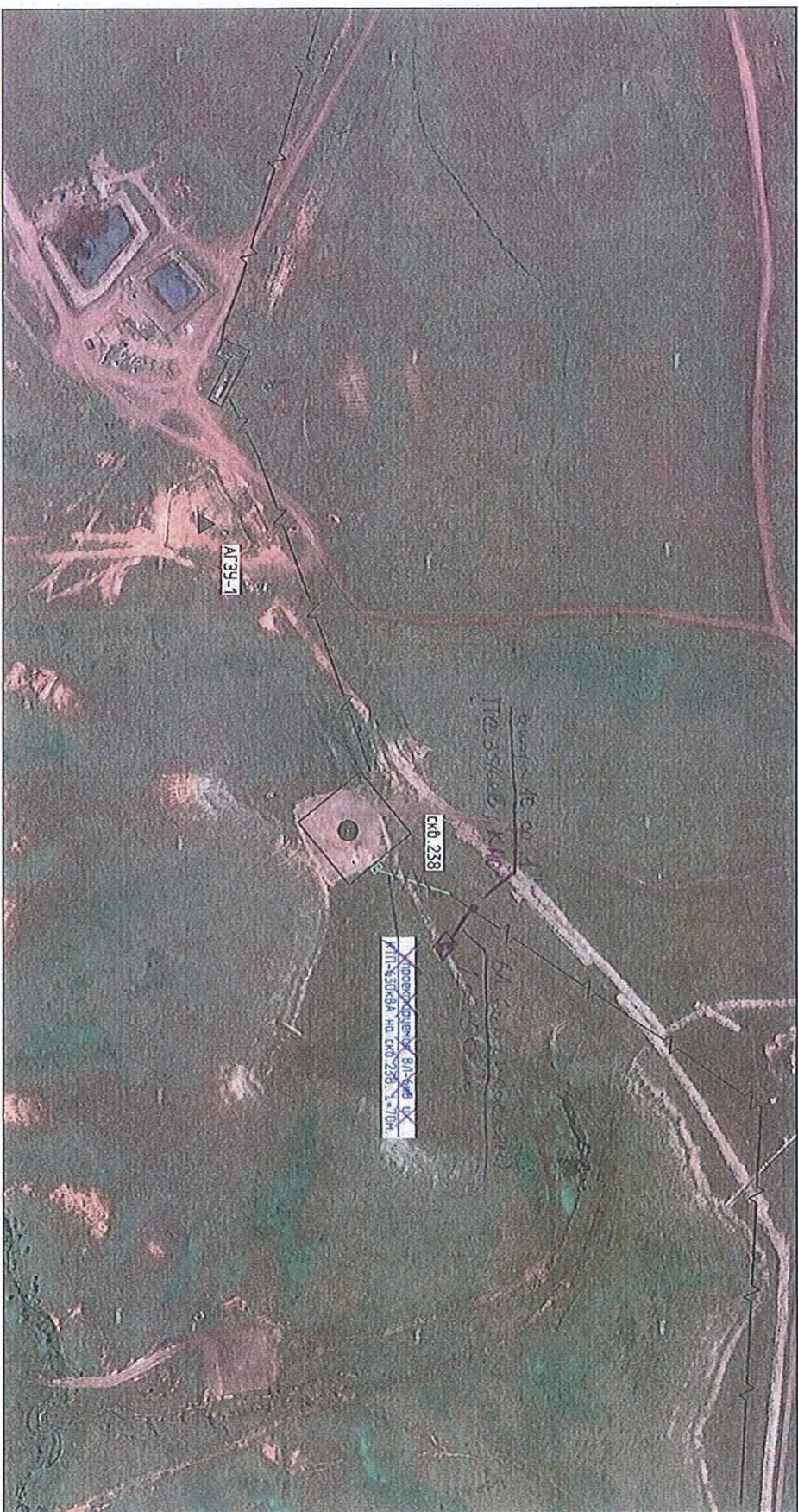
Сбор нефти и газа со скважин № 302, 338, 810 **Сарыташ-Тиньтинское** **Ташкентская**
 месторождения



Члены комиссии (подпись):

Давид А.И. Кадиев
 Магомед С.И. Кадиев
 Бурханов И.И.
 Давидов И.А. Абдиев
 Магомед Р.С. Абдиев

Сбор нефти и газа со скважины № 238 Пономаревского месторождения



Члены комиссии (подпись):

Иванов А. П. Подпись
Кузнецов С. А. Подпись
Иванов И. И. Подпись
Александров А. И. Подпись
Петров С. В. Подпись
Сидоров О. П. Подпись
Давыдов В. В. Подпись

Сбор нефти и газа со скважины № 212 Пономаревского месторождения

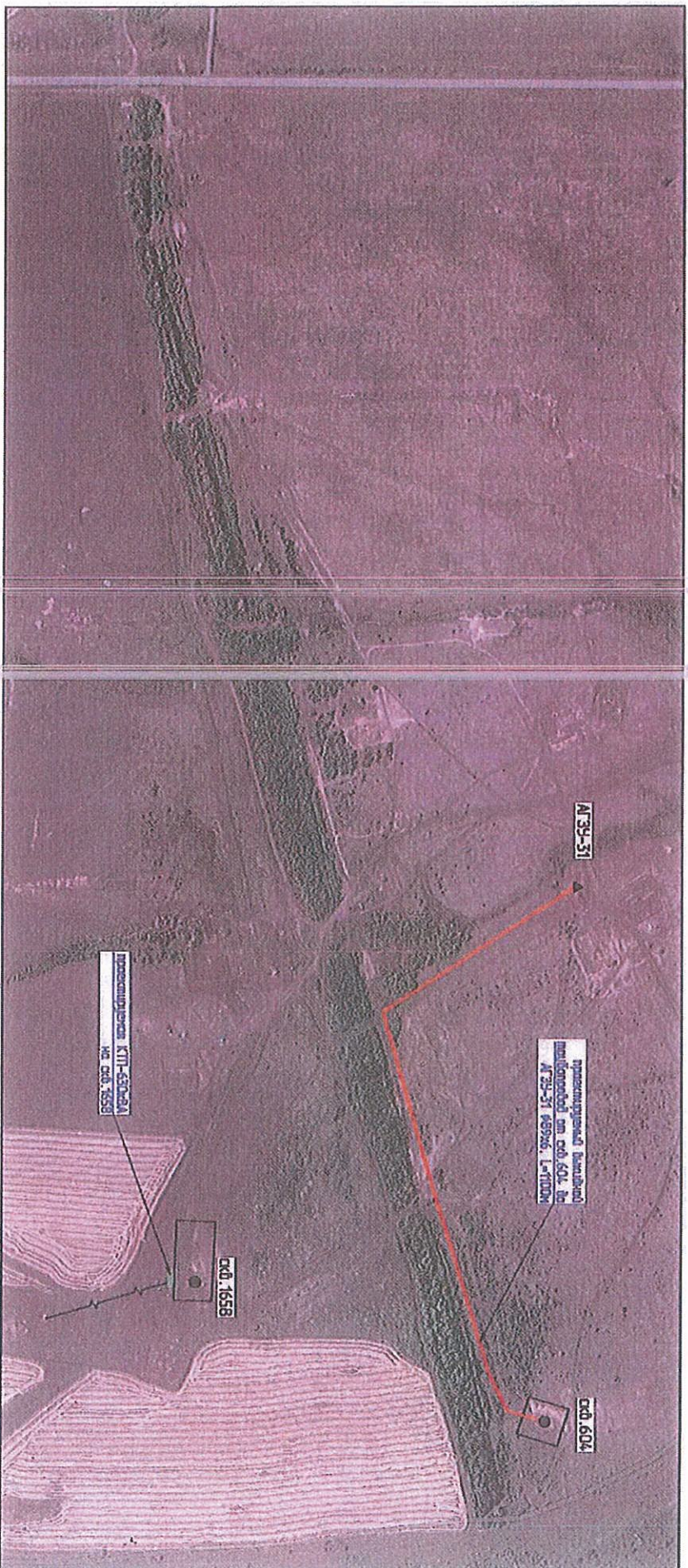


ГНБ при газопровод L=100м
газопровод






Члены комиссии (подпись):

- Худяков А.И. Ходяков
- Бурмачев Д.А. Бур.
- Мухометов И.А. Мух.
- Абдуллин А.Б. Абдул.
- Султанов Д.А. Султан.
- Фурманов Д.А. Фур.
- Самойлов Д.В. Самойл.

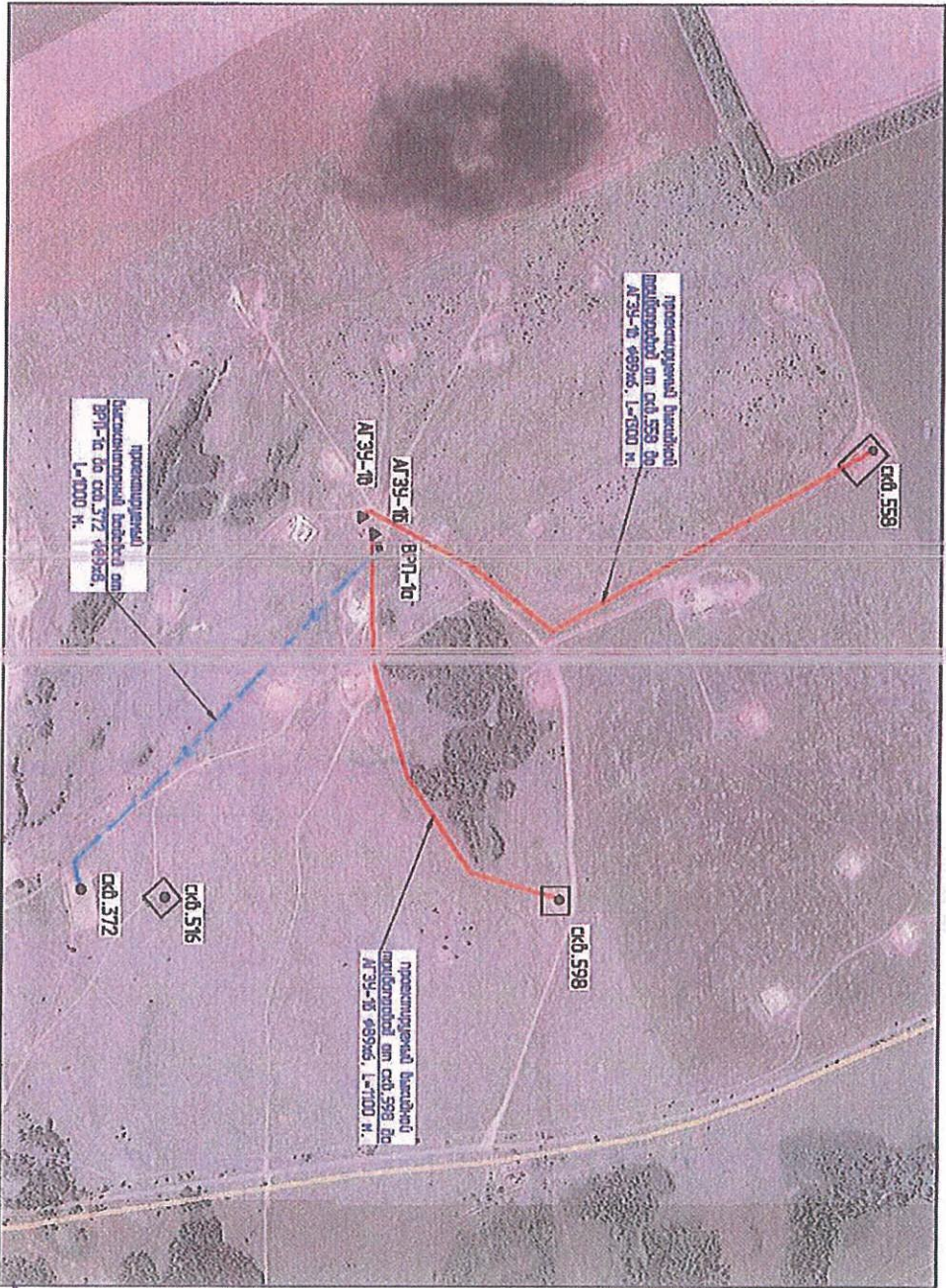
Сбор нефти и газа со скважин № 604, 1658 Сорочинско-Никольского месторождения



Члены комиссии (подпись):


 П. П. Пonomareв ПМ

 В. П. Кuznetsov СКР

 В. П. Суворов П. П.

 В. П. Кuznetsov СПИ 15

 В. П. Кuznetsov А. П.

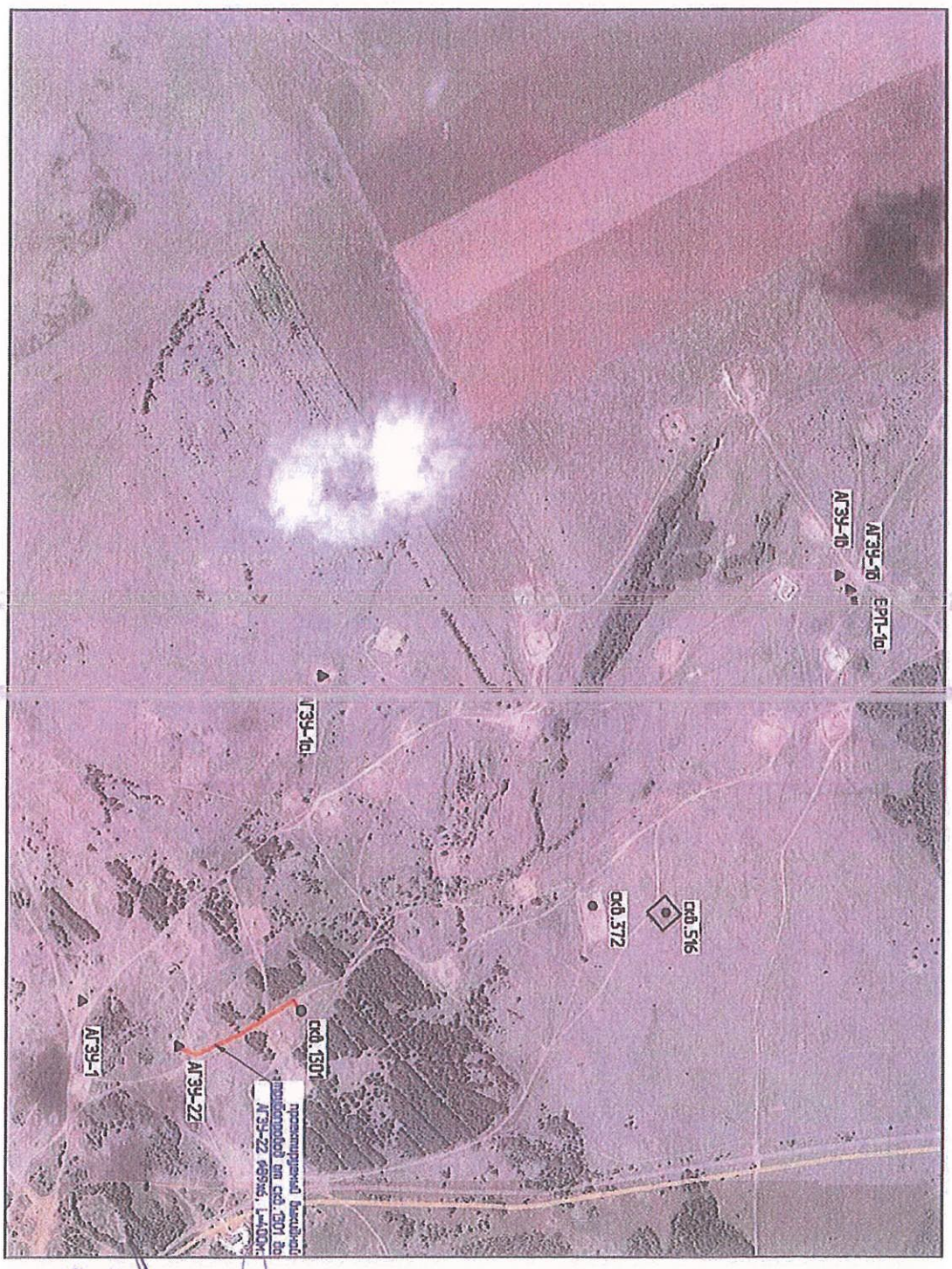
Сбор нефти и газа со скважины № 558, 598, 372 Сорочинско-Никольского месторождения



Члены комиссии (подпись):

 Комиссия МП

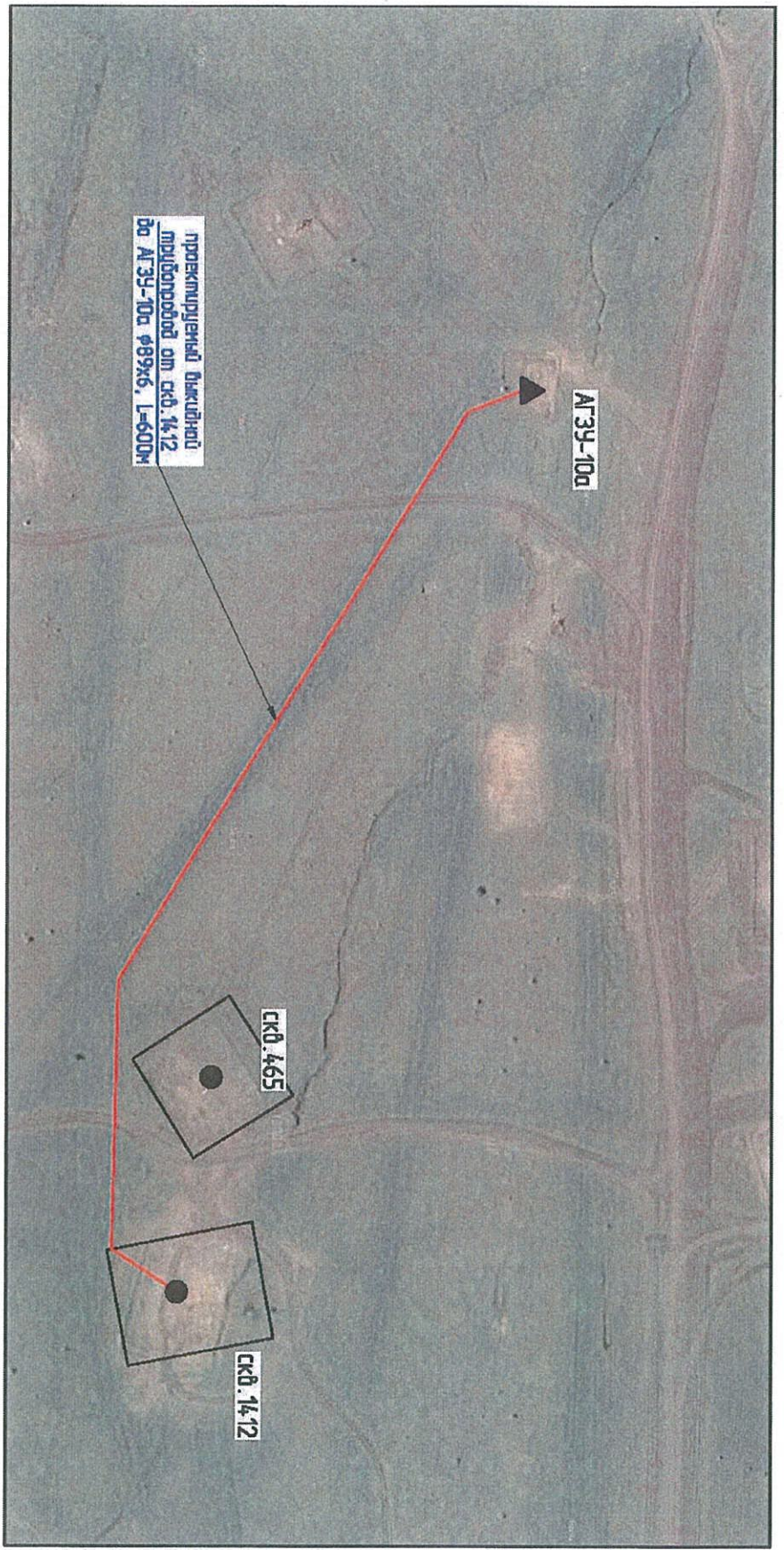
Сбор нефти и газа со скважины № 301 Сорочинско-Никольского месторождения



Члены комиссии (подпись):

[Signature] Иванов И.И.
 [Signature] Иванов И.И.
 [Signature] Иванов И.И.
 [Signature] Иванов И.И.
 [Signature] Иванов И.И.
 [Signature] Иванов И.И.

Сбор нефти и газа со скважины № 1412 Сорочинско-Никольского месторождения



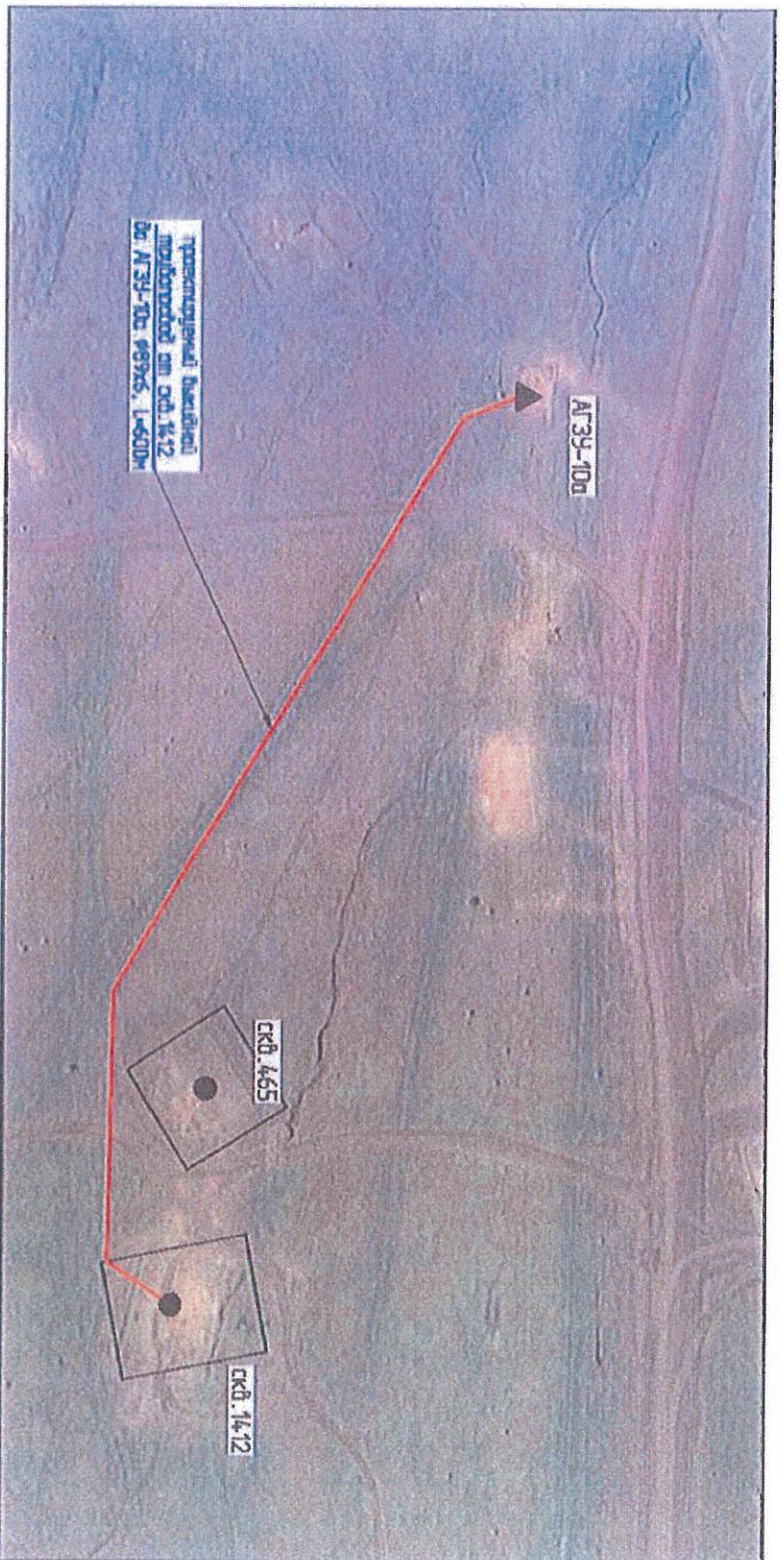
Члены комиссии (подпись):

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

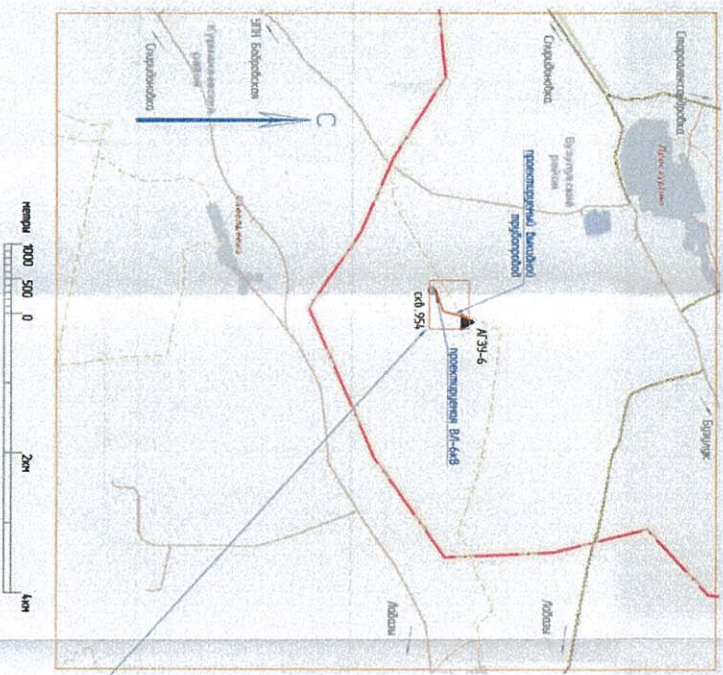
Сбор нефти и газа со скважины № 1412 Сорочинско-Никольского месторождения



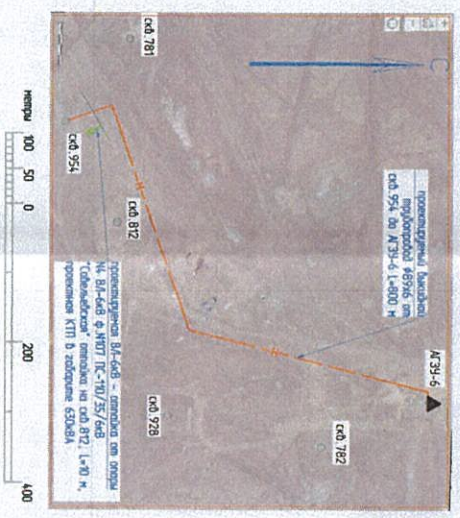
Члены комиссии (подпись):

[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
[Handwritten signature]
[Handwritten signature]

Ситуационный план
М 1:50000
Оренбургская область



Строительство инфраструктуры для запуска скважины
№ 954 Бобровского месторождения
М 1:5000



см план М 1:5000

Обозначение	Наименование
● скв 954	проектируемый выделенный трубопровод с существующей скважиной
— АТЭ-6	проектируемая ВЛ-6кВ и КТП в границе 630кВА
● скв 812	существующая скважина
—	существующие скважины
—	существующая электролинейная группа за чертой участка
—	граница административных районов

УТВЕРЖАЮ
И.о. заместителя генерального
директора по развитию производства
ПАО «Оренбургнефть»
А.Е. Боронин
20.10.2016г.

ПАО «Оренбургнефть»

N	n/N	ФИО	Должность	Число подписей, подпись, дата
1		Мишин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	<i>Н.И. Мишин</i> 03.10.2016г.
2		Щербачев Алексей Владимирович	Главный инженер	<i>А.В. Щербачев</i>
3		Маликов Сергей Анатольевич	Начальник управления эксплуатацией трубопроводов	<i>С.А. Маликов</i> 28.09.16г.
4		Козыничев Юрий Анатольевич	Начальник управления добычи нефти и газа	<i>Ю.А. Козыничев</i>
5		Краснов Дмитрий Давидович	Начальник отдела планирования добычи	<i>Д.В. Краснов</i>
6		Давидов Сергей Александрович	Начальник отдела планирования добычи	<i>С.А. Давидов</i>

ООО «Самараниннефть»

N	n/N	ФИО	Должность	Число подписей, подпись, дата
1		Боронин Сергей Кириллович	Заместитель директора по развитию ПАО	<i>С.К. Боронин</i>
2		Решаев Александр Вячеславович	ГИП	<i>А.В. Решаев</i>

0000-00-00-01

№ п/п	Имя, фамилия, отчество	Подпись	Дата	Лист	Листов
1	Боронин Сергей Кириллович	<i>С.К. Боронин</i>	20.10.2016	1	1
2	Решаев Александр Вячеславович	<i>А.В. Решаев</i>	20.10.2016	1	1

Согласовано: *С.К. Боронин*
Согласовано: *А.В. Решаев*
Согласовано: *А.Е. Боронин*
Согласовано: *С.А. Давидов*
Согласовано: *Ю.А. Козыничев*
Согласовано: *Д.В. Краснов*
Согласовано: *С.А. Маликов*
Согласовано: *А.В. Щербачев*
Согласовано: *Н.И. Мишин*

План разработки участка и проект
№ 13000
Оренбургская область, М 1:50000



САМАРАНИННЕФТЬ

Инф. N подл.	Подпись и дата	Взята инф. N

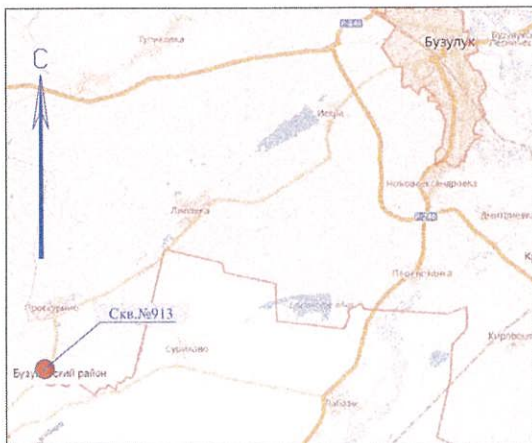
УТВЕРЖДАЮ:
И.о. заместителя генерального директора
по развитию производства
ПАО "Оренбургнефть"
"01" 09 2016 г. А.Е. Баранов

План расположения площадок и трасс
М 1:5000



Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	проектируемый выкидной трубопровод
	существующая автоматизированная групповая замерная установка
	существующая скважина

Обзорная схема
М 1:200000



ООО "СамараниПинефть"

N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Боряков Сергей Иванович	Заместитель директора департамента ПИР	
2.	Ращев Александр Вячеславович	Главный инженер проекта	

ПАО "Оренбургнефть"

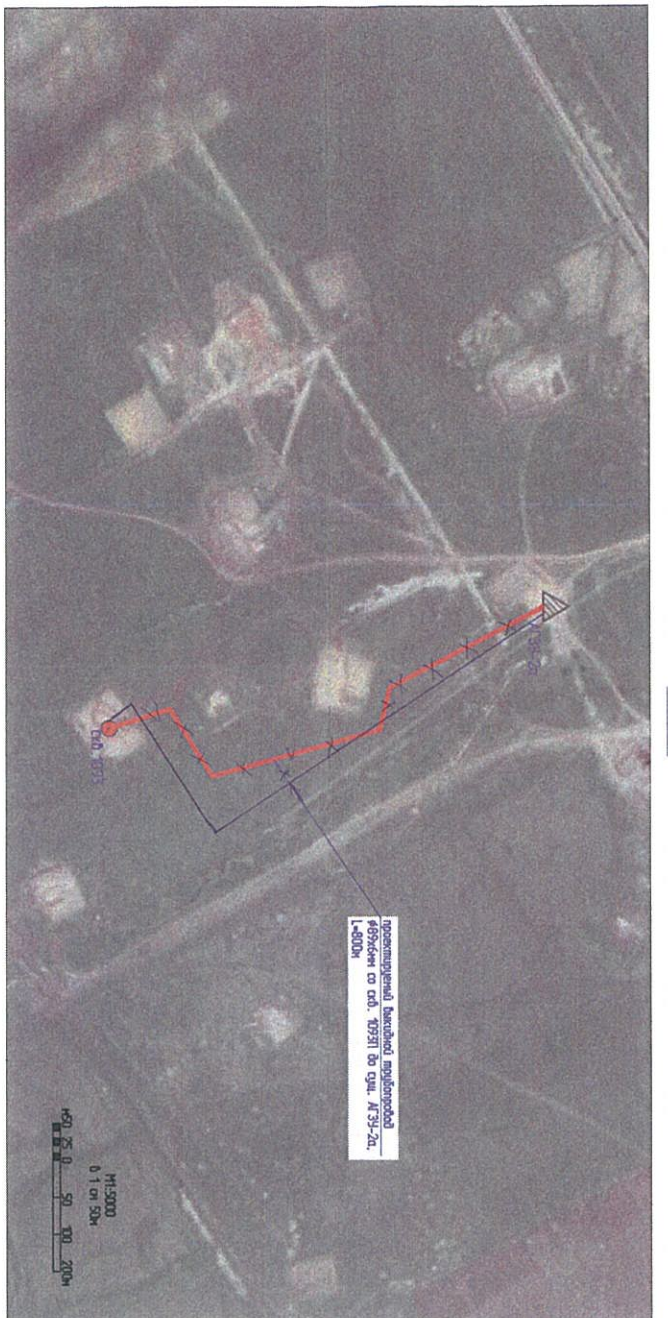
N п/п	ФИО	Должность	Условия согласования, подпись, дата
1.	Мишин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	15.07.2016
2.	Щербаков Алексей Владимирович	Главный маркшейдер	
3.	Кожеников Вадим Анатольевич	Начальник управления энергетики	Не требуется
4.	Маликов Сергей Анатольевич	Начальник УЭТ	29.07.2016
5.	Краснов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления ДНП	
6.	Данилов Сергей Александрович	Начальник отдела ПО	

ООООП 60-00-0П

Строительство инфраструктуры для запуска скважины № 913 Бобровского месторождения

Изм.	Кол.ч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Шошан В.В.			07.16г
Проверил		Борзова О.Н.			08.16г
Нач. отд.		Алексеев И.В.			08.16г
ГИП		Ращев А.В.			07.16г

Стандия	Лист	Листов
П		1



Обзорная схема
М 1:200000



Условные обозначения

Обозначение	Наименование
● СВ 1093	существующая скважина
—	проектируемый выкидной трубопровод
▲ №34	существующая измерительная установка

Утверждено
И.О. Заместителя Генерального директора
по развитию производства
ПАО "Оренбургнефть"
А.Е. Баранов
"18" / 10 / 2016 г.

ООО "Самардингазнефть"			
N	ФИО	Должность	Условия изготовления, подпись, дата
1.	Борисов Сергей Иванович	Земледелец директор департамента ПИР	<i>[Подпись]</i> 10.10.16
2.	Ромашев Александр Владимирович	Главный инженер проекта	<i>[Подпись]</i> 10.10.16

ПАО "Оренбургнефть"			
N	ФИО	Должность	Условия изготовления, подпись, дата
1	Машин Николай Николаевич	Начальник управления наземных сооружений	<i>[Подпись]</i> 10.10.16
2	Щербаков Алексей Владимирович	Главный инженер	<i>[Подпись]</i> 10.10.16
3	Малахов Сергей Анатольевич	Начальник управления эксплуатацией трубопроводов	<i>[Подпись]</i> 10.10.16
4	Косов Дмитрий Косович	Начальник управления добычи нефти и газа	<i>[Подпись]</i> 10.10.16
5	Дьячов Сергей Александрович	Начальник отдела планирования производства	<i>[Подпись]</i> 10.10.16

0000П.00-00-0П

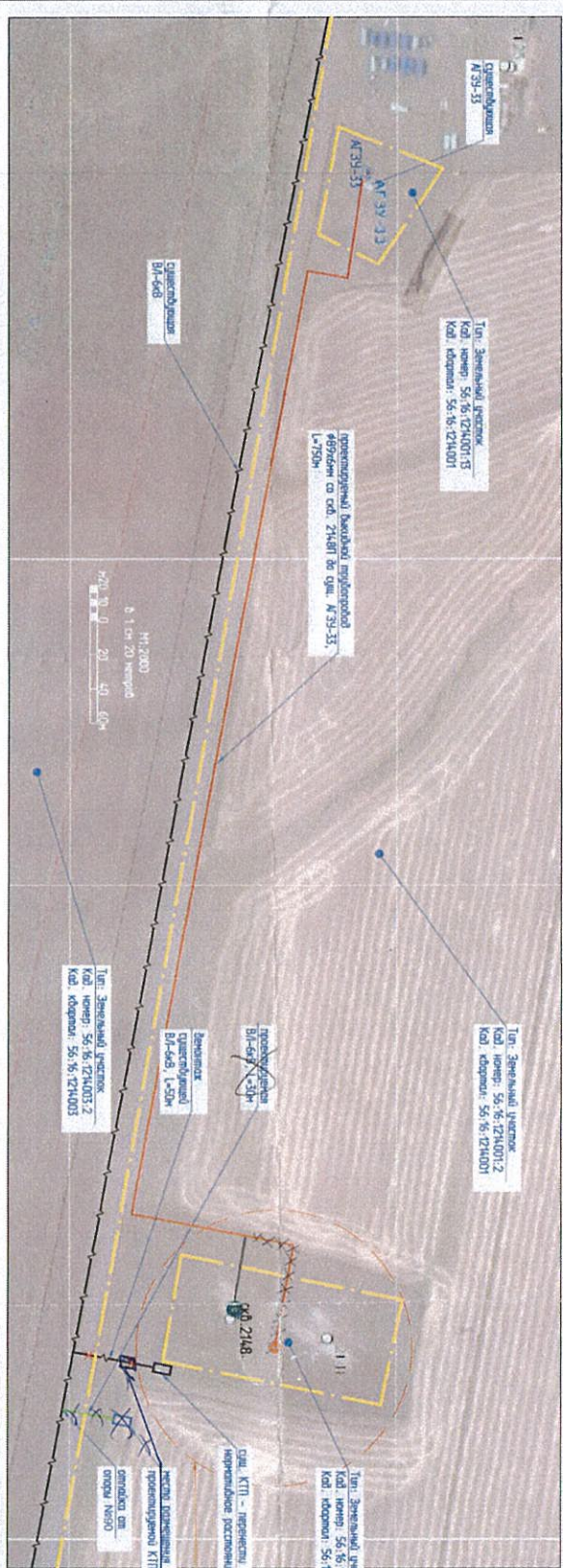
Сбор нефти и газа со скважины №1093 Бобровского месторождения

Имя: Калугин Денис Николаевич
Подпись: Денис Калугин
Дата: 10.10.16

Семья: Калугин Д.В.
Подпись: Д.В. Калугин
Дата: 10.10.16

План расположения площадок и трасс инженерных коммуникаций на участке сбора нефти и газа со скважины №1093 Бобровского месторождения. Масштаб: 1:5000. Дата: 10.10.16.

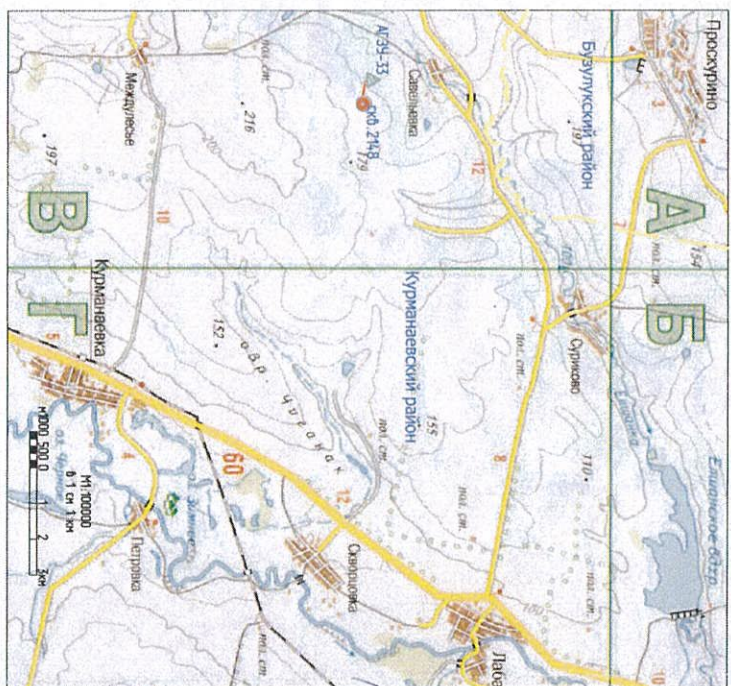
САМАРДИНГАЗНЕФТЬ



Утверждаю
 И.О. Заместитель Генерального директора
 по развитию производства
 ПАО "Оренбургнефть"
 А.Е. Баранов
 "15" 09 2016 г.

Планирование инженерных коммуникаций по ТП в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации

Обзорная схема М 1:100000



1. Данные схемы разработаны на основании Акта обследования объектов буровой скважины комплекса предприятий ПАО "Оренбургнефть" и ООО "Самартаиннефть" от 12 июля 2015г.

Условные обозначения

Обозначение	Наименование
● СВ 2148	существующая скважина
—	проектируемый выжидный трубопровод
△ КТЗ	существующая узеловременная установка
□	проектируемая КТП
—	существующая ВЛ 6 кВ
—	проектируемая ВЛ 6 кВ
—	зонация административных районов
—	проектируемая подкаменная дорожка
×	бензоколонка

ООО "Самартаиннефть"

N	Ф.И.О.	Должность	Условия согласования подписей, дата
1	Борзков Сергей Иванович	Заместитель директора по развитию ПИР	13.09.2016г.
2	Рашев Александр Вячеславович	Генеральный инженер проекта	

ПАО "Оренбургнефть"

N	Ф.И.О.	Должность	Условия согласования подписей, дата
1	Мухомов Николай Николаевич	Начальник управленческого назначения	
2	Шаров Александр Владимирович	Генеральный инженер проекта	
3	Ковалевский Владимир Анатольевич	Начальник управленческого назначения	
4	Мачуков Сергей Анатольевич	Начальник управленческого назначения	
5	Краснов Дмитрий Владиславович	Начальник управленческого назначения	
6	Данилов Сергей Александрович	Начальник отдела планирования	

П 00-00-01

Сбор нефти и газа со скважины №2148 Боровского месторождения

Имя	Копия	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Рашев	✓	1	09/16		
Борзков	✓	1	09/16		