

Общество с ограниченной ответственностью
«Прикладная археология»

ДОКУМЕНТАЦИЯ

содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по проектам строительства объектов:

13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год»;

13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год»;

13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год. ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803»

в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан

Директор ООО «Прикладная археология»

М.П.

к.и.н. К. Э. Истомин



Содержание:

Введение.....	3
Сведения о проведенных археологических исследованиях.....	4
Краткая природно-географическая и археологическая характеристика Восточного Закамья.	6
Общие сведения о проектируемых объектах.....	14
Обследование земельных участков.	16
13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»	17
13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ..	35
13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ..	35
ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803»	46
Процесс исследования.	52
Результаты исследования.	55
Заключение.	56
Иллюстрации.	58
13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»	60
13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ..	160
13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ..	160
ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803»	227

Введение.

Археологическому обследованию подверглись земельные участки следующих хозяйственных объектов: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год»; 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год»; 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год. ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». расположенные в физико-географической и историко-археологической провинций Восточного Закамья в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан (Рис. 2).

Разведочное археологическое обследование указанных хозяйственных объектов производилось в ходе полевого сезона 2024 года в рамках исследований по проекту: «Обустройство нефтяных месторождений, строительство и реконструкция объектов переработки и транспортировки нефти ПАО «Татнефть», под руководством А.В. Лыганова, на основании Открытого листа №Р018-00103-00/01215683, выданного МК РФ «30» Мая 2024 года (Рис. 461).

Целью проводимых работ был поиск, а в случае обнаружения – привязка к территории проектируемого строительства, объектов археологического наследия любых типов. *Задачами* проводимых работ, в соответствии с методикой проведения археологической разведки, были: 1. визуальное натурное обследование участков проектируемых работ – в пешем порядке, с осмотром естественных разрушений дневной поверхности, а в случае обнаружения археологического подъемного материала – фиксация площади его распространения; 2. шурфовка участков дневной поверхности, наиболее перспективных для выявления объектов археологического наследия. 3. в случае обнаружения объектов археологического наследия: 3.1. определение размеров и степени воздействия проектируемых хозяйственных работ на сохранность выявленных объектов археологического наследия; 3.2. определение характера, состава и объёмов необходимых специальных охранных археологических мероприятий на выявленных объектах археологического наследия в зонах проектируемого строительства.

Сведения о проведенных археологических исследованиях.

Археологические разведочные исследования проводились в соответствии с принятыми методами археологической разведки и методическими указаниями Института археологии РАН. Изучение территории производилось в ходе пешего натурного обследования участков современной дневной поверхности с осмотром её естественных (обнажения, промоины, ямы и пр.) и антропогенных разрушений (пашня, траншеи, абразионные уступы водохранилищ и пр.). Осуществлялся как визуальный осмотр участков отводимых объектов, их микрорельефа и имеющихся там обнажений, так и шурфовка на наиболее перспективных, с точки зрения обнаружения следов культурного слоя, участках дневной поверхности.

Методика разведочного обследования земельных участков проектируемых хозяйственных объектов, определялась действующими методическими указаниями¹ и основной целью работ, а именно – выявлением памятников археологии в зоне освоения хозяйственного объекта для обеспечения, в случае необходимости, охранных археологических мероприятий на их территории.

Работы включали в себя сплошное пешее обследование территорий на отводимых земельных участках. С целью фиксации культурных остатков осмотру подвергались различного рода нарушения почвенного покрова: распаханые участки, осыпи, траншеи и ямы. Территории обследуемых участков фиксировались на фото. Особым видом работ являлась закладка рекогносцировочных шурфов. Исходя из «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации» шурфовка производилась на всех участках, перспективных для размещения памятников археологии любого типа.

Планирование и проведение указанных археологических исследований имело три основных этапа. На *первом*, подготовительном этапе осуществлялся сбор и анализ имеющихся и известных автору архивных, картографических и геолого-геоморфологических данных по планируемым регионам и местам работ. Изучалась литература и отчеты о предыдущих археологических исследованиях в планируемых регионах работ. В ходе *второго*, полевого этапа работ,

¹ Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации (в действующей редакции).

осуществлялся выезд на место их проведения, проводилось натурное обследование местности, с его визуальным осмотром и определением основных геолого-геоморфологических признаков. Определялись места возможного размещения археологических объектов и осматривались встречающиеся здесь обнажения грунта естественного и антропогенного происхождения, производилась закладка археологических шурфов. На *третьем* этапе, заключительном этапе исследований производилась камеральная и лабораторная (при необходимости) обработка всех полученных полевых археологических материалов. Все данные и сведения сводились в настоящий отчет.

В момент проведения обследования дневные поверхности всех земельных участков были доступны для поиска подъёмного материала. Дневные поверхности большинства участков были вскрыты различными обнажениями – преимущественно антропогенного характера. Площадки для закладки разведочных шурфов были выбраны нами в местах, наиболее перспективных для расположения любых памятников археологии различных исторических эпох. Преимущественно выбирались задернованные участки. Земляные работы (закладка шурфов), выполнялись с учетом требований «Положения о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчётной документации». При работе с шурфами соблюдался следующий порядок:

- Местоположение шурфов отмечалось при помощи приборов систем глобального позиционирования. За базовую точку привязки обычно принимался северо-восточный угол шурфа.
- Шурфы, размерами 1×1 м, ориентированы стенками по сторонам света.
- Выемка грунта из шурфа производилась по условным горизонтам мощностью 20 см до материковой поверхности, с обязательной зачисткой последней.
- После выемки грунта из каждого шурфа производилось описание его стратиграфии и фотофиксация с использованием масштабной рейки. В случае отсутствия культурного слоя и артефактов в шурфах, фотографировалась лишь одна из стенок каждого разведочного шурфа.
- Шурфы прокапывались от современной дневной поверхности до материковых (дочетвертичных, либо стерильных четвертичных отложений). Их борта и подошва зачищались.
- По завершении работ все шурфы в обязательном порядке рекультивировались. Делались фотографии засыпанных шурфов.

- Места заложения шурфов привязывались в глобальной системе координат (WGS84). Определение координат производилось с помощью пользовательских приборов, точность определения составляла 3 – 5 м. Фотофиксация местности, шурфов выполнялась с помощью цифрового фотоаппарата. Местоположение шурфов обозначалось на карте.

Проводилось описание общей географической и геоморфологической ситуации в месте расположения исследованных земельных участков. Делалось описание характеристик рельефа, топографических особенностей местности, выявленных характеристик литологических горизонтов и культурного слоя – в случае его обнаружения. Анализировались характеристики и состояние палеорельефа и с учётом данных палеоклиматологии. В момент проведения обследования дневные поверхности всех земельных участков были доступны для поиска подъёмного материала. Площадки для закладки разведочных шурфов были выбраны в местах, наиболее перспективных для расположения памятников археологии различных исторических эпох.

Следует сказать, что для территорий Татарстана характерна особая геоморфологическая ситуация, когда на большей части его территории покровные четвертичные отложения, которые могут вмещать в себя следы жизни и деятельности древнего населения, весьма маломощны и практически везде полностью перекрываются глубиной современной пахоты. С одной стороны это создаёт условия для эффективного поиска поселенческих объектов, с другой стороны – учитывая, что практически все пригодные сельскохозяйственные земли в настоящее время распахиваются – это полностью разрушает культурный слой средневековых селищ и многих первобытных поселений. Не потревоженный слой сохраняется здесь только в пределах объектов заглублённых в материк.

Краткая природно-географическая и археологическая характеристика Восточного Закамья.

Физико-географическая и историко-культурная провинция Восточного Закамья располагается к востоку от реки Шешма. Географически оно является восточной окраиной Среднего Поволжья. Северной границей служит протекающая с востока на запад реки Кама, в которую с юга впадают наиболее

крупные реки региона – Белая, Ик, Зай, Шешма². Основную роль в формировании оснований современных дневных поверхностей в Восточном Закамье играют пермские отложения Казанского и Татарского ярусов. На северо-востоке территории распространены неогеновые отложения Акчагыльской свиты³.

Наибольшую часть региона занимает Бугульминское пермское двухъярусное плато, местами достигающее высоты свыше 300 м над уровнем моря. Плато прорезано верховьями вышеотмеченных рек и их притоками. К северо-востоку оно понижается, переходя в увалы высотой до 250 м. Северо-восточная часть Восточного Закамья представляет собой Закамско-Бельскую пермско-плиоценовую равнину – низину из соединенных между собой припойменных участков левобережных притоков реки Камы⁴. В самой северо-восточной части региона поймы рек Белой и Ик объединяются, образуя огромную низину, на которой находится и самый крупный болотный массив Татарстана – Кулегаш.

Основной ландшафт территории – лесостепь, захватывая на юге и степную зону. Почвенный покров региона представлен преимущественно черноземами, в том числе самыми крупными в Татарстане участками типичных черноземов и пойменных почв. Преимущественно в северо-западной части имеются и значительные участки серых и темно-серых лесных почв. Большую часть территории Восточного Закамья ранее покрывали луговые степи и остепнённые суходольные луга, большинство из которых заняты в настоящее время сельскохозяйственными угодьями. Лишь в некоторых районах, например в низовьях реки Дымка и теперь сохраняются большие участки целинной степи. На водоразделах располагались (многие сохранились и в настоящее время) широколиственные леса из дуба, липы, клена, березы и осины. Лишь на севере, по левому берегу реки Камы, между устьями рек Ик и Зай, высокие песчаные террасы местами заняты сосновыми и широколиственными лесами.

Для жизни первобытных коллективов в регионе имелись хорошие условия. Особенно благоприятны для них были широкие поймы, богатые кормами для

² Природа Татарии. Казань, 1947.

³ Геологическая карта Республики Татарстан. М 1:1700000.

⁴ Ступишин А.В. Сетка физико-географических районов Среднего Поволжья в м-бе 1:1500000 // Учёные записки Казанского государственного университета, т. 120, кн.2. Казань, 1960.

скота, охотничьими угодьями, рыбой, дичью и т. д. Неудивительно поэтому, что практически на всех, выдвинутых к руслам рек незатопляемых песчаных дюнах, сохранились остатки древних поселений. На наиболее удобных для жизни, хотя и небольших, дюнах фиксируются иногда десятки поселений различных эпох. Животный мир региона в древности можно представить по материалам раскопанных неолитических памятников, где в большом количестве найдены кости северного оленя, лося, волка, медведя, сурка. Именно поэтому Восточное Закамье наиболее богато археологическими памятниками эпохи первобытности и раннего металла.

История активного археологического изучения восточных районов Закамья практически началась только в 1958 году, когда тремя отрядами археологической экспедиции ИЯЛИ КФАН СССР (ныне ИИ АН РТ) под руководством А.Х. Халикова, В.Ф. Генинга, Т.А. Хлебниковой были проведены первые широкие разведочные работы по левобережью реки Камы. Однако сведения об отдельных археологических памятниках региона в литературе появились еще в XIX веке. Так, о Новошешминском II городище стало известно с конца XIX века⁵; с середины XIX века отмечаются сведения об эпитафическом памятниках в этом регионе. К концу XIX – началу XX веков относятся известия о находках Мелькенского и Репьевского кладов, о Петропавловском кладе серебряных гривен, о Мензелинской находке медных серпов, кушнарниковской керамики в селе Мелькен и других⁶.

Из работ довоенного времени наиболее значительными были разведки, проведенные в 1929 года в Мензелинском и Челнинском кантонах Л.И. Вараксиной⁷. По рекам Каме и Ик ею был открыт ряд памятников, которые активно изучались уже в послевоенное время. В эти же годы проведены

⁵ Шпилевский С.М. Древние города и другие болгаро-татарские памятники в Казанской губернии. Казань, 1877, с. 373.

⁶ Смирнов Я.И. Восточное серебро // СПб, 1909; Отчёт Императорской Археологической комиссии // М., 1895, с. 60; Штуkenберг А.А. Материалы для изучения медного (бронзового) века восточной полосы Европейской России // Известия ОАЭИ, т.XVII, вып.4. Казань, 1901; Булычев Н.И. Отчет об исследованиях в Прикамье // Древности из Восточной России, т.III. М., 1902

⁷ Вараксина Л.И. Материалы к археологии // Материалы по охране, ремонту и реставрации памятников ТАССР, вып.IV. Казань, 1930.

археологические наблюдения краеведами из Бугульмы, в частности, раскопки ими кургана у села Шугурово. В послевоенные годы какие-либо крупные работы в регионе не проводились, но в 1949 году экспедиция ИЯЛИ КФ АН СССР под руководством Н.Ф. Калинина и А.Х. Халикова исследовала палеолитическую Деуковскую стоянку.

В 1956-1960 годы в бассейне реки Ик проводил разведочные исследования башкирский краевед А.П. Шокуров. Его отряд, входя в состав Башкирской археологической экспедиции ИА АН СССР под руководством А.В.Збруевой, обследовал среднее течение реки Ик и низовья реки Белой на территории Татарстана. При этом были выявлены десятки археологических памятников⁸. В 1958 году отряды Татарской археологической экспедиции под руководством А.Х. Халикова, В.Ф. Генинга, Т.А. Хлебниковой по левобережью реки Камы открыли более сотни археологических памятников⁹. На Кырнышском, Деуковском могильниках, Подгорно-Байларском поселении и на ряде других памятников были проведены раскопки. В этих же районах в связи со строительством Нижнекамской ГЭС в 1964 году проводил разведки П.Н. Старостин. Его отряд осмотрел 50 памятников. В эти же годы Г. В. Юсупов обследовал ряд памятников на реке Зай. В 1965 году отряд под руководством Р.Г. Фахрутдинова изучал правый берег реки Шешмы, а также реки Степной Зай¹⁰. При этом впервые было выявлено несколько болгарских памятников домонгольского и золотоордынского периодов.

Этап систематических, широкомасштабных и плановых работ в Восточном Закамье начался с 1968 году. В течение 5 лет крупные исследования вел Татарский отряд Нижнекамской археологической экспедиции в составе Е.П. Казакова, М.Г. Косменко, Р.С. Габяшева, Р.Н. Багаутдинова, О.Н. Евтюховой под руководством А.Х. Халикова и П.Н. Старостина. За эти годы проведены раскопки множества памятников эпохи камня, бронзы и железа. Проводились и широкие разведывательные работы, открывшие ещё несколько десятков археологических

⁸ Шокуров А.П. Материалы к археологической карте нижнего течения р.Белой и среднего течения р.Ик // Древности Башкирии. М., 1970.

⁹ Халиков А.Х. Археологические исследования в ТАССР // Известия КФАН. Казань, 1962.

¹⁰ Фахрутдинов Р.Г. Исследование Закамских археологических памятников Волжско-камской Булгарии // Тезисы докладов научной конференции молодых учёных. Казань, 1967.

объектов. За пять лет работ (1968 – 1972) Татарским отрядом Нижнекамской археологической экспедиции проведены не только широкие разведки, в результате которых выявлено около сотни археологических памятников, но и широкие раскопки ключевых памятников. Большое значение для освещения эпохи мезолита имеют Деуковская II и Татарско-Азибейская IV стоянки; эпохи бронзы – Иманлейская и Уразаевская стоянки. Открыты черкаскульские и срубные погребения Такталачукского могильника; Набережно-Челнинский и Подгорно-Байларский могильники; памятники средневековья – Такталачукский и Иманлейский могильники, Чияликское селище¹¹.

Начиная с 1974 года, в восточных районах Татарстана работает Раннеболгарская археологическая экспедиция под руководством Е.П. Казакова¹². За 70-е и 80-е годы XX века ею было выявлено более сотни археологических памятников по рекам Каме, Ик, Белой и их притокам. Ряд из них в охранных целях подвергнут раскопкам. Раскопки позволили получить новые материалы почти по всем, начиная с неолита, периодам древней истории Восточного Закамья. Несомненным успехом в работе экспедиции является изучение неолитических могильников, выявленных в Восточном Закамье: Русско-Шуганского, Миннияровского, III и V Меллятамакских. Наиболее широкие работы экспедиция проводила на памятниках болгарского времени. Были выявлены и обследованы два болгарских селища у села Меллятамак, изучены погребения поздних тюркоязычных кочевников у села Байряки-Тамак, изучены Чияликское и Меллятамакское VI селища. Обширные раскопки проводились на Такталачукском и Азметьевском I могильниках.

В 1981 году некоторые памятники по реки Ик были обследованы уфимскими археологами¹³, в 1984-1986 годах значительные работы к урочище «Керменчук» и у поселка Дербышки проводила археологическая экспедиция Удмуртского государственного университета. В 1983-1986 годах Р.С. Габяшевым обследованы низовья рек Шешма и Зай. В 1985-1986 годах отрядом Е.П. Казакова

¹¹ Халиков А.Х. Древняя история Среднего Поволжья. М., 1969; Косменко М.Г. Итоги раскопок Татарско-Азибейской IV стоянки // Древности Икско-Бельского междуречья. Казань, 1978; Халиков А.Х. Введение // Древности Икско-Бельского междуречья. Казань, 1978.

¹² Казаков Е.П. Памятники болгарского времени в восточных районах Татарии. М., 1978.

¹³ Обыденнов М.Ф., Обыденнова Г.Т. Разведки по р. Ик и раскопки Сауз I // АО 1981. М., 1983.

при сплошном обследовании левых притоков реки Ик: Верхний Кандыз, Кандыз, Дымка, Стерля, Мензеля выявлено более 30 новых памятников¹⁴. Несколько памятников выявлено в низовьях реки Ик при осмотре зоны Нижнекамского водохранилища отрядами Р.С. Габяшева, Е.П. Казакова и В.Н. Маркова в 1986 году, тогда же В.Н. Марков провел разведки в верховьях реки Зай.

В 90-е и 2000-е годы активные работы вела здесь З.С. Рафикова¹⁵. Кроме того, здесь работало множество небольших научных разведочных экспедиций Института истории АН РТ, а так же экспедиции Министерства культуры РТ, связанные с обследованием строящихся и проектируемых хозяйственных объектов. В 2009 году А.А. Чижевским, А.В. Лыгановым и В.В. Морозовым проводился мониторинг памятников археологии Нижнекамского водохранилища в результате работ была выявлена Дубовогривская VI стоянка. В 2010 году А.А. Чижевским были проведены охранные работы на Дубовогривской II стоянке¹⁶. В 2011-2012 годах разведочные исследования на территории большинства районов Восточного Закамья проводил К.Э. Истомин, здесь им были открыты новые памятники в Тукаевском районе: Останковские I и II стоянки; Останковское селище; Тлянче-Тамакское и Торнатарское местонахождения¹⁷, а также в Сармановском районе: Азалаковские менгиры, Большенуркеевская стоянка; Каташ-Каранская стоянка; Янурусовское местонахождение¹⁸.

В последние годы, особенно, начиная с 2012 года, после введения процедуры историко-культурной экспертизы проектов строительства, в Восточном Закамье – наиболее промышленно развитом регионе Татарстана, работало множество разведочных экспедиций, обследующих территории проектируемых хозяйственных объектов. Обширные разведочные работы в 2015 году здесь провёл М.Г. Жилин, им обследовались зоны строительства ВОЛС

¹⁴ Казаков Е.П., Старостин П.Н., Халиков А.Х. Археологические памятники Татарии. Казань, 1987.

¹⁵ Е.П. Казаков, З.С.Рафикова Очерки древней истории Восточного Закамья. Казань, 1999.

¹⁶ Чижевский А.А., Лыганов А.В., Морозов В.В. Исследования памятников археологии на острове Дубовая Грива в 2009–2010 гг. // Поволжская археология. Казань, 2012. № 1.

¹⁷ Истомин К.Э. Отчёт о разведочных археологических исследованиях в Республике Татарстан в 2012 году. Казань, 2015.

¹⁸ Истомин К.Э. Отчёт о проведении разведочных археологических работ на территории муниципальных районов Республики Татарстан в 2011 и 2012 годах. Казань, 2015.

Оренбург-Заинск¹⁹ и территория Елгинского нефтяного месторождения²⁰. В том же году К.Э. Истомин обследовал территории месторождений сверхвязкой нефти²¹ а также Новоелховского²², Кузайкинского²³, Аксаринского²⁴ и Тавельского нефтяных месторождений²⁵. В 2016 году им были продолжены исследования как на проектируемых объектах нефтяных месторождений: Актанышского, Нуркеевского и Урмышлинского, так и реконструируемых промышленных предприятий в Восточном Закамье²⁶. Обширные исследования в Восточном Закамье провели в 2016 году уфимские археологи. М.С. Чаплыгин исследовал земляные участки ЛЭП «ТАНЭКО – Щёлоков» и открыл здесь Бикляньское поселение и Мальцевскую IV стоянку, также им были обследованы территории Урустамакского, Уратьминского, Чеканского и Луговского нефтяных

¹⁹ Жилин М.Г. Отчёт о выполненных археологических полевых работах на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту: «Реконструкция технологической связи газопровода Оренбург-Заинск газопровода-отвода к Нижнекамскому промузлу» в Республике Татарстан в 2015 году. Москва, 2016.

²⁰ Жилин М. Г. Отчёт о выполненных археологических полевых работах на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту: «Обустройство Елгинского месторождения» в Сармановском и Заинском районах Республики Татарстан в 2015 году. Москва, 2016.

²¹ Истомин К.Э. Отчёт о выполненных археологических разведочных работах на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению по объекту: «Обустройство Северо-Кармалинского поднятия Северо-Кармалинского месторождения сверхвязкой нефти и Чумачкинского поднятия Чумачкинского месторождения сверхвязкой нефти» в Черемшанском и Лениногорском муниципальных районах Республики Татарстан в 2015 году. Казань, 2016.

²² Истомин К.Э. Отчёт о выполненных археологических разведочных работах на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению по объекту: «Обустройство дополнительных скважин Новоелховского нефтяного месторождения (3 этап)» в Альметьевском, Заинском, Черемшанском и Лениногорском районах Республики Татарстан в 2015 году. Казань, 2016.

²³ Истомин К.Э. Отчёт о выполненных археологических полевых работах на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту: «Обустройство дополнительных скважин Кузайкинского месторождения» в Альметьевском и Заинском районах Республики Татарстан в 2015 году.

²⁴ Истомин К.Э. Отчёт о выполненных археологических полевых работах на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту: «Обустройство Аксаринского нефтяного месторождения» в Заинском муниципальном районе Республики Татарстан в 2015 году. Казань, 2015.

²⁵ Истомин К. Э. Отчёт о выполненных археологических полевых работах на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту: «Обустройство Тавельского нефтяного месторождения. Высоконапорные водоводы для системы ППД» в Нижнекамском муниципальном районе Республики Татарстан в 2015 году. Казань, 2015.

²⁶ Истомин К.Э. Отчёт об археологических разведочных исследованиях в Республике Татарстан в 2016 году. Казань, 2017. с. 23-68; 79-83.

месторождений²⁷. М.В. Стародубцев проводил обследование различных трубопроводов системы нефтедобычи и новых промышленных объектов, в ходе работ была определена и зафиксирована территория Полянkinской II стоянки²⁸.

В 2017 году обследование территорий множества самых различных хозяйственных объектов проводили здесь Д.Ю. Ефремова²⁹ и К.Э. Истомин³⁰. В ходе работ Д.Ю. Ефремовой было выявлено три новых памятника: *Янга-Булякский курган, Староматвеевские I и II поселения*³¹.

В настоящее время в Восточном Закамье известно около 700 археологических объектов. Преобладающая часть их была открыта в 60-е – 80-е годы XX века. Тогда же проведено и большинство раскопок на них³². Среди выявленных памятников представлены практически все исторические эпохи. Археологическое обследование территории Восточного Закамья проведено в значительной мере неравномерно. Это объясняется как отдаленностью данного региона от сложившихся в Поволжье и Прикамье центров археологических исследований и относительно поздним началом самих этих исследований, так и спецификой современного этапа разведочных работ, когда большая часть из них

²⁷ Чаплыгин М.С. Отчёт об археологических разведочных работах на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в Республике Татарстан, в 2016 году. Т.1-2. Казань, 2017. с. 73-215.

²⁸ Стародубцев М.В. Отчёт об археологических разведочных работах на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению в Республике Татарстан, в 2016 году. Т.1-2. Казань, 2017. с. 81-156.

²⁹ Ефремова Д.Ю. Отчёт об археологических разведочных работах по Открытому листу №462, том 3-4: исследования в Восточном Закамье, в Актанышском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Лениногорском, Мензелинском, Муслюмовском, Тукаевском, Сармановском и Ютазинском муниципальных районах Республики Татарстан, в 2017 году. Казань, 2018. 556 с, 886 илл.

³⁰ Истомин К.Э. Отчёт об археологических разведочных работах в Аксубаевском, Актанышском, Арском, Буинском, Заинском, Кукморском, Лениногорском, Мамадышском, Новошешминском, Нурлатском, Спасском, Тукаевском, Черемшанском, Чистопольском районах Республики Татарстан в 2017 году, по Открытому листу №1280. Т.1-2. Казань, 2018. с. 59-71, 79-97, 107-113, 173-177; Истомин К.Э. Отчёт об археологических разведочных работах по Открытому листу №1551, в городе Елабуга, Высокогорском, Дрожжановском, Елабужском, Заинском, Лаишевском, Мензелинском, Нурлатском районах Республики Татарстан, в 2017 году. Казань, 2018. с. 49-57, 66-70; Истомин К.Э. Отчёт об археологических разведочных работах по Открытому листу №2333, в Альметьевском, Елабужском, Нижнекамском, Нурлатском и Черемшанском районах Республики Татарстан, в 2017 году. Казань, 2018. с. 40-60; Истомин К.Э. Отчёт об археологических разведочных работах по Открытому листу №2429, в Альметьевском, Заинском и Буинском районах Республики Татарстан, в 2017 году. Казань, 2018. с. 26-41.

³¹ Ефремова Д.Ю. Указ. соч.

³² Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007.

сосредоточена исключительно в локальных промышленных районах. Вместе с тем, все основные приречные районы, где обычно сосредоточены памятники археологии, были подвергнуты тщательному разведочному обследованию³³.

Общие сведения о проектируемых объектах.

В административном отношении земельные участки, на которых проектируются строительные работы, расположены в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан (Рис. 2). Указанные хозяйственные объекты имеют следующие основные характеристики, учитываемые при проведении археологического обследования земельных участков:

Таблица 1. Состав и характеристика проектируемых объектов.

№	Наименование объекта, сооружения или вида работ	Характеристика
13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»		
1	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2572А до точки врезки в существующий нефтепровод	91 м
2	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24711Б до точки врезки в существующий нефтепровод	350 м
3	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4288 до ГЗУ-24	781 м
4	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24	1331 м
5	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731	894 м
6	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24673А до ГЗУ-20	488 м
7	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод	1350 м
8	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5025 до точки врезки в существующий нефтепровод	28 м
9	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4914 до точки врезки в существующий нефтепровод	232 м
10	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4599 до точки врезки в существующий нефтепровод	367 м
11	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4763Д до точки врезки в существующий нефтепровод	507 м
12	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4676Д до точки врезки в существующий нефтепровод	355 м
13	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант)	1666 м
14	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант)	1370 м
15	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод	1442 м
16	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29441Г до точки врезки в существующий нефтепровод	391 м

³³ Археологические памятники Восточного Закамья. Казань, 1989.

№	Наименование объекта, сооружения или вида работ	Характеристика
17	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29437 до ГЗУ-381	236 м
18	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8289Б до точки врезки в существующий нефтепровод	26 м
19	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8674 до ГЗУ-418А	164 м
20	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4839 до ГЗУ-10 С	1218 м
21	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-10925 до точки врезки в существующий нефтепровод	173 м
22	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод	863 м
23	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант)	109 м
24	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант)	110 м
25	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод	121 м
26	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А	1200 м
27	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6029А до точки врезки в существующий нефтепровод	688 м
28	Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6253 до точки врезки в существующий нефтепровод	307 м
13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.»		
29	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД	227,05 м
30	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 12013	390,53 м
31	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 34006	205,46 м
32	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 5400	222,77 м
33	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 30537	442,70 м
34	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 23151	343,39 м
35	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30614 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 5193Д	12,35 м
36	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-22011 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 11822	115,91 м
37	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А	399,83 м
38	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-4950 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 6660Д	66,19 м
39	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-4952 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-45А1	63,25 м
40	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 23035	121,40 м
41	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД	336,76 м
42	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 1371	135,31 м
43	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 5179	258,02 м

№	Наименование объекта, сооружения или вида работ	Характеристика
44	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 644	445,80 м
45	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-27635 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 16045	143,63 м
46	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 23105	192,34 м
13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803»		
47	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-11808 до точки врезки в существующий УЗА на нефтепроводе от ГЗУ-2С	546,19 м
48	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-7571 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №7571	321,03 м
49	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-16689 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6686	106,86 м
50	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-15803 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №15803	259,01 м
51	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-5455 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5411	640,31 м
52	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-6621 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5455	206,24 м
53	Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-576 до ГЗУ-28А	559,87 м

Археологические исследования велись в коридорах шириной 50 м: по 25 м вправо и влево от осей трасс линейных объектов и по 25 м до точек их начала и окончания. Трассы некоторых линейных объектов проектируемых объектов расположены в одних технологических коридорах, непосредственной близости друг от друга, на одних и тех же земельных участках и обследовались одновременно. Все технологические изменения длин или направлений трасс внутри обследованных коридоров не являются значимыми для целей археологической разведки и не требуют внесения изменений в археологическую отчетную документацию, либо проведения дополнительного обследования.

Обследование земельных участков.

Земельные участки хозяйственных объектов: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год»; 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год»; 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год. ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». расположены в природно-географической и историко-археологической провинций Восточного Закамья в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском,

Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан, на пятидесяти трех локальных участках: (Рис. 1. Районы работ по объектам: 1. 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»; 2. 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.»; 3. 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан на административной карте РТ. Рис. 1; Рис. 2; Рис. 5; Рис. 6; Рис. 7; Рис. 8; Рис. 9; Рис. 10; Рис. 11; Рис. 12; Рис. 13; Рис. 14; Рис. 15; Рис. 16; Рис. 17; Рис. 18; Рис. 19; Рис. 20; Рис. 21; Рис. 22; Рис. 23; Рис. 24; Рис. 25; Рис. 26; Рис. 27; Рис. 28; Рис. 29; Рис. 30; Рис. 31; Рис. 32; Рис. 244; Рис. 245; Рис. 246; Рис. 247; Рис. 248; Рис. 249; Рис. 250; Рис. 251; Рис. 252; Рис. 253; Рис. 254; Рис. 255; Рис. 256; Рис. 257; Рис. 258; Рис. 259; Рис. 260; Рис. 261; Рис. 404; Рис. 405; Рис. 406; Рис. 407; Рис. 408; Рис. 409; Рис. 410 описанных ниже.

13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»

Участки хозяйственного объекта 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.» расположены в Азнакаевском и Бугульминском муниципальных районах, на поверхностях водоразделов рек Ик, Степной Зай, Мелля, Стярле, Ямашка, Ниж. Ямашка, Зай, Елховка, Ялшан, Кубаш, Сарсаз, Ташлыкуль, Наклюш, Кама (Рис. 3). В районе расположения исследованных земельных участков имеются как крупные лесные массивы, так и преобладающие открытые территории. Дневные поверхности исследованных участков в настоящее время подвержены интенсивному антропогенному и техногенному воздействию при строительстве объектов нефтедобычи, однако, в целом они сохранили свой естественный профиль (Рис. 33 - Рис. 34; Рис. 39 - Рис. 40; Рис. 45 - Рис. 47; Рис. 52; Рис. 53; Рис. 62 - Рис. 65; Рис. 70 - Рис. 72; Рис. 77 - Рис. 80; Рис. 89; Рис. 90; Рис. 95 - Рис. 97; Рис. 102 - Рис. 104; Рис. 109; Рис. 110; Рис. 115; Рис. 116; Рис. 121 - Рис. 125; Рис. 134; Рис. 135;

Рис. 142 - Рис. 144; Рис. 153; Рис. 154; Рис. 161; Рис. 167; Рис. 168; Рис. 174; Рис. 179 - Рис. 181; Рис. 186 - Рис. 188; Рис. 193 - Рис. 195; Рис. 200 - Рис. 204; Рис. 213; Рис. 214; Рис. 219 - Рис. 224; Рис. 229 - Рис. 231; Рис. 236; Рис. 237).

Выявленные археологические объекты. В районе исследований известны следующие археологические объекты (в соответствии с номерами на Рис. 3):

Таблица 2. Выявленные археологические объекты в районе работ.

п/п	Наименование	Имеющиеся сведения	Эпоха/культура
<i>Азнакаевский район Республики Татарстан</i>			
1	<i>Урманаевская стоянка I³⁴</i>	<u>Урманаево</u> , село, левый берег р. Стярле. На низкой террасе по правому берегу реки в 1986 г. РАЭ в обнажениях зафиксирован культурный слой мощностью 30-40 см с лепной керамикой и обломками костей животных.	Бронза
2	<i>Урманаевская стоянка II³⁵</i>	<u>Урманаево</u> , село. В 1986 г. РАЭ на ровной надпойменной террасе правого берега реки обнаружена стоянка. Культурный слой мощностью 65 см тянется вдоль берега на протяжении 120 м. Находки представлены лепной плоскодонной керамикой, украшенной грубым резным и крупноребенчатым орнаментом, а также большим числом костей лошади и крупного рогатого скота.	Бронза
3	<i>Сарлинская стоянка³⁶</i>	<u>Сарлы</u> , село, левый берег р. Ик. На северо-северо-восточной окраине села на протяжении около 100 м вдоль берега тянется культурный слой мощностью 30-40 см. Местами фиксируются остатки сооружений, скопления керамики срубной и черкас-кульской культур, костей животных.	Срубная, Черкаскуль
4	<i>Нижне-Стярлинское селище³⁷</i>	<u>Нижнее Стярле</u> , деревня. С южной стороны к Нижне-Стярлинской стоянке III примыкает селище с керамикой чияликского облика. Вдоль старицы материал распространен на 50 м. Обнаружено Е.П. Казаковым.	Чиялик
5	<i>Уразаевско-Азнакаевская стоянка³⁸</i>	<u>Уразаево</u> , село, левый берег р. Стярле. Памятник, выявленный в 1986 г. Е.П. Казаковым, расположен на берегу реки в 1,5 км к востоку от села. Материал из обрыва представлен обломками срубной керамики.	Срубная

³⁴ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 50, №152.

³⁵ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 50, №153.

³⁶ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 49, №142.

³⁷ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 49, №141.

³⁸ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 50, №150.

6	Уразаевско-Азнакаевский курган ³⁹	Уразаево, село. На высокой коренной террасе по левому берегу небольшой речки, левого притока р. Стярле, в 400 м к северо-северо-востоку от села и в 800 м к юго-востоку от горы Чатыртау в 1986 г. РАЭ обнаружен курган размером 65х45 м. Высота его 1,5 м, по центру имеются западины, возможно, от кладоискательных ям. По обследованию 2005 г. А.А. Чижевского, курган задернован.	Бронза
<i>Бугульминский район Республики Татарстан</i>			
1	Кузембетьевское местонахождение I ⁴⁰	Кузембетьево, бывш. деревня., левый берег р. Зай. В 2 км к юго-западу от бывшей деревни в 1986 г. на пашне были обнаружены фрагменты срубной и булгарской (?) керамики.	Срубная, Булгарская
2	Кузембетьевское местонахождение II ⁴¹	Кузембетьево, бывш. деревня. В 450 м к северу от бывшей деревни на пашне в 1986 г. были обнаружены фрагменты булгарской керамики.	Булгарская
3	Кузембетьевское местонахождение III ⁴²	Кузембетьево, бывш. деревня., левый берег р. Зай. В 400 м к северо-востоку от бывшей деревни на пашне были обнаружены фрагменты срубной керамики.	Срубная
4	Кузембетьевский курган ⁴³	Кузембетьево, бывш. дер. В 400 м к северу от бывшей деревни в 1986 г. обнаружен на пашне курган диаметром 35 м и высотой 1,5 м. В 2005 году курган распахивался.	(?)
5	Карабашская курганная группа ⁴⁴	Карабаш, р.п., правый берег р. Зай. В 2 км к северо-северо-востоку от поселка недалеко от Карабашского водохранилища находятся два кургана диаметром 8 м. Около них прослеживаются остатки третьего распаханного кургана. Все курганы распахиваются и почти уничтожены пахотой. Обследовались А.А. Чижевским в 2005 г.	(?)
6	Карабашская стоянка I ⁴⁵	Карабаш, р.п., левый берег р. Степной Зай. В 3,5 км к северо-западу от поселка на краю надлуговой террасы в 1965 г. обнаружено срубное поселение. В шурфе отмечен культурный (темно-серая супесь) слой мощностью до 65 см. Задернована.	Срубная
7	Карабашская стоянка II ⁴⁶	Карабаш, р.п. В 0,4 км к северо-западу от Карабашской стоянки I на краю надлуговой террасы в 1965 г. на площади 100х50 м собрана срубная керамика.	Срубная
8	Карабашская стоянка III ⁴⁷	Карабаш, р.п. В 0,3 км к северо-западу от Карабашской стоянки II, через овраг в 1965 г. на площади 450х60 м собрана срубная керамика.	Срубная

³⁹ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 50, №151.

⁴⁰ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1355.

⁴¹ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1356.

⁴² Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1357.

⁴³ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1358.

⁴⁴ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1353.

⁴⁵ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1350.

⁴⁶ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1351.

⁴⁷ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с. 164, №1352.

Все указанные археологические памятники расположены вне земельных участков проектируемых объектов. Ближайший к району проведённых исследований выявленный памятник археологии – *Кузембетьевское местонахождение I*, расположен на расстоянии 450 м к юго-востоку от границ земельного участка проектируемых объектов и не попадает в зону проведения строительных работ. Район работ расположен вне территории исторических поселений (Рис. 4).

При картографировании памятников археологии и проведении археологического обследования земельных участков установлено, что территории объектов культурного наследия, выявленных в настоящее время в Азнакаевском и Бугульминском муниципальных районах Республики Татарстан, не затрагиваются проектируемыми работами. Обследование территории и установление границ археологических памятников, находящихся за пределами исследуемых земельных участков данного строительного объекта, не входило в задачи нашего исследования. В границах исследованных земельных участков объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, не зафиксированы.

Геолого-геоморфологическое строение. Земельные участки проектируемого хозяйственного объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.» расположены на водораздельных поверхностях рек Ик, Степной Зай, Мелля, Стярле, Ямашка, Ниж. Ямашка, Зай, Елховка, Ялшан, Кубаш, Сарсаз, Ташлыкуль, Наклюш, Кама (Рис. 3). Здесь имеются как крупные лесные массивы, так и открытые остепнённые территории. Присутствуют как довольно крупные холмы и возвышенности. Дневная поверхность в районах исследования сформирована отложениями Казанского и Татарского ярусов Пермской системы⁴⁸. Покровные отложения представлены, в основном, чернозёмами обыкновенными «горовыми» тучными и средне-гумусными глинистыми, маломощными выщелоченными (северными) частью слабовыщелоченными глинистыми и тяжело суглинистыми,

⁴⁸ Геологическая карта Татарстана, М 1:1700000

сформировавшимися на подстилающих их лессовидных, делювиальных и реже элювиальных, юрских, меловых и третичных глинах, мергелях, известняках и суглинках⁴⁹.

Историко-культурный потенциал. В целом, историко-культурный потенциал в районах проведения работ объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.» можно оценить как низкий. Эти территории не могли быть достаточно удобна для жизнедеятельности древних людей. Исключением могут быть только долины рек Ик, Степной Зай, Мелля, Стярле, Ямашка, Ниж. Ямашка, Зай, Елховка, Ялшан, Кубаш, Сарсаз, Ташлыкуль, Наклюш, Кама, расположенные поблизости. Особое притяжение для древних коллективов создавали именно долины средних и нижних течений крупных рек и районы их притоков, имеющие останцы высоких надпойменных террас. Они имели естественную защищенность, изобиловали старицами, озёрами, небольшими лесами и лугами. Открытая местность, в пределах крупных речных долин, была более выгодна с точки зрения возможностей ведения охоты и хозяйства. В таких местах и сосредоточены все известные в данном районе археологические объекты (Рис. 3). Водораздельные территории, очевидно, были гораздо менее привлекательны при выборе мест поселения в древности. Для территорий водораздельных поверхностей, подобной исследованной, исключение могут составлять подкурганные захоронения. Кроме того, часть обследованных объектов расположена внутри крупных лесных массивов (Рис. 4), тогда как местное лесостепное население во все исторические эпохи избегало пространств занятых реликтовыми лесами для выбора мест поселения и ведения активной хозяйственной деятельности, в чём и состоит коренное отличие всех археологических культур степной и лесостепной зон от культур лесной зоны, располагавшихся севернее. Подобные территории стали более-менее активно осваиваться человеком здесь только в эпоху исторической современности. Располо-

⁴⁹ Почвенная карта Татарской А.С.С. Республики / Составлена Управлением землеустройства, мелиорации и торфа НКЗ ТР по материалам почвенных экспедиций КГУ-1929 г., Т.Н.-И.Э. Ин-та-1930 г., Госземтреста НКЗ ТР-1931-32 гг. Под общей редакцией почвоведом Шендрикова М.Г., под общим руководством Мухитдинова А.М., М 1:420000. Казань, Татгосиздат, 1935 г.

жение объектов археологического наследия внутри лесных массивов на данной территории маловероятно.

Описание разведочных шурфов.

1. Шурф № 1.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2572А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 35 - Рис. 38). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: темно-серый суглинок	20-25 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 45 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

2. Шурф № 2.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24711Б до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 41 - Рис. 44). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый суглинок	25-30 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

3. Шурф № 3.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4288 до ГЗУ-24, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 48 - Рис. 51). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый суглинок	45-50 см
Материк: светло-коричневый суглинок (ортзанд)	до гл. 80 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

4. Шурф № 4.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24, на задернованной поверхности правобережья суходола, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 54 - Рис. 57). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	35-40 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

5. Шурф № 5.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24, на распаханной поверхности левобережья суходола, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света,

дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 58 - Рис. 61). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый слабо гумусированный суглинок	25-30 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

6. Шурф № 6.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731, на распаханной поверхности правобережья реки Какреаланчукуры, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 66 - Рис. 69). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло-серый слабо гумусированный суглинок	35-40 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 70 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

7. Шурф № 7.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24673А до ГЗУ-20, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 73 - Рис. 76). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: коричневый плотный суглинок	до гл. 70 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

8. Шурф № 8.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной поверхности правобережья реки Туреелга, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 81 - Рис. 84). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Искусственный слой: серо-коричневый суглинок	40-45 см
Техногенный слой: светло серо-коричневый суглинок с вкл. пестроцветного суглинка и щебня	15-20 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 75 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

9. Шурф № 9.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 85 - Рис. 88). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый суглинок	50-55 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 80 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

10. Шурф № 10.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5025 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был

заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 91 - Рис. 94). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 65 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

11. Шурф № 11.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4914 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной поверхности левобережья реки Ниж. Ямашка, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 98 - Рис. 101). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: известковая плита	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

12. Шурф № 12.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4599 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 105 - Рис. 108). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 65 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

13. Шурф № 13.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4763Д до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 111 - Рис. 114). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый слабо гумусированный суглинок	20 см
Материк: светло-коричневый суглинок с вкл. известкового камня	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

14. Шурф № 14.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4676Д до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 117 - Рис. 120). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	25-30 см
Материк: суглинок с вкл. известкового камня	до гл. 40 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

15. Шурф № 15.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в

существующий нефтепровод (1 вариант), на распаханной поверхности правобережья безымянной речки правого притока реки Стярле, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 126 - Рис. 129). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый слабо гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

16. Шурф № 16.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант), на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 130 - Рис. 133). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	45-50 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 70 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

17. Шурф № 17.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант), на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, правого притока реки Стярле, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам

света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 136 - Рис. 139). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый гумусированный суглинок	55-60 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 70 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

18. Шурф № 18.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 145 - Рис. 148). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	35-40 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

19. Шурф № 19.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 149 - Рис. 152). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	25-30 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 45 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

20. Шурф № 20.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29441Г до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 156 - Рис. 159). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: темно серый гумусированный суглинок	55-60 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 70 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

21. Шурф № 21.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29437 до ГЗУ-381, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 162 - Рис. 165). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	10-15 см
Материк: светло-коричневый суглинок с вкл. известняка	до гл. 25 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

22. Шурф № 22.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8289Б до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентиро-

ван по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 169 - Рис. 172). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 55 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

23. Шурф № 23.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8674 до ГЗУ-418А, на задернованной поверхности левобережья реки Ямашка, правого притока реки Зай, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 175 - Рис. 178). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый слабо гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

24. Шурф № 24.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4839 до ГЗУ-10С, на задернованной поверхности правобережья реки нижняя Ямашка, правого притока реки Зай, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 182 - Рис. 185). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
----------	----------

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

25. Шурф № 25.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-10925 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 189 - Рис. 192). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	25-30 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 55 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

26. Шурф № 26.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной поверхности левобережья реки Улаклычишма, левого притока реки Кудаш, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 196 - Рис. 199). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый слабо гумусированный суглинок	20-25 см
Материк: коричневый суглинок с вкл. известкового камня	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

27. Шурф № 27.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант), на распаханной поверхности правобережья реки Кзылчишма, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 205 - Рис. 208). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 65 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

28. Шурф № 28.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант), на распаханной поверхности правобережья реки Кзылчишма, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 209 - Рис. 212). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	70-75 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 95 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

29. Шурф № 29.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был

заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 215 - Рис. 218). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый слабо гумусированный суглинок	15-20 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 40 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

30. Шурф № 30.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А, на задернованной поверхности левобережья безымянной речки, левого притока реки Куземьешка (р. Первая речка), в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 225 - Рис. 228). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	60-65 см
Материк: светло коричнево-желтый суглинок	до гл. 80 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

31. Шурф № 31.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6029А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной поверхности правобережья реки Куземьешка (р. Первая речка), в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 232 - Рис. 235). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
----------	----------

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый слабо гумусированный суглинок с вкл. известкового камня	30-35 см
Материк: известковая плита	до гл. 55 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

32. Шурф № 32.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6253 до точки врезки в существующий нефтепровод, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 238 - Рис. 241). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	45-50 см
Материк: коричневый суглинок с вкл. известкового камня	до гл. 65 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.»

Земельные участки хозяйственного объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» расположены в Сармановском, Альметьевском и Азнакаевском муниципальных районах Республики Татарстан, на поверхностях водоразделов рек Наклюш, Урсала, Болгар, Урсалинка, Холодная, Мензеля и Кама (Рис. 242). В районе расположения исследованных земельных участков имеются как крупные лесные массивы, так и преобладающие открытые территории. Дневные поверхности исследованных участков в настоящее время подвержены интенсивному антропогенному и техногенному воздействию при строительстве объектов нефтедобычи, однако, в целом они сохранили свой естественный профиль Рис. 262; Рис. 263; Рис. 270; Рис. 271; Рис. 272; Рис. 273; Рис. 278; Рис. 279; Рис. 280; Рис. 281; Рис. 286 - Рис. 289; Рис. 294 - Рис. 297; Рис. 302 - Рис. 305; Рис. 310; Рис. 311; Рис. 316 - Рис. 318; Рис. 323 - Рис. 326; Рис. 331; Рис. 332; Рис. 337; Рис. 338; Рис. 343 -

Рис. 346; Рис. 351 - Рис. 354; Рис. 360 - Рис. 363; Рис. 368 - Рис. 372; Рис. 377 -Рис. 380; Рис. 387; Рис. 388; Рис. 393 - Рис. 397.

Выявленные археологические объекты. В районе исследований известны следующие археологические объекты (в соответствии с номерами на Рис. 242):

Таблица 3. Выявленные археологические объекты в районе работ.

п/п	Наименование	Имеющиеся сведения	Эпоха/культура
<i>Сармановский район Республики Татарстан</i>			
1	<i>Сармановская стоянка⁵⁰</i>	Сарманово, районный центр, правый берег р. Мензеля, левого притока р. Ик. В 1 км к юго-востоку от села у подножия коренной террасы, в ложбине, на площади 200х100 м 1981-1982 гг. собраны фрагменты керамики срубного облика. Обследовалась в 1997 г. Поверхность задернована.	Срубная
<i>Альметьевский район Республики Татарстан</i>			
1	<i>Шарламинское местонахождение⁵¹</i>	<u>Шарлама</u> , деревня, левый берег р. Урсала, правого притока р. Степной Зай. Памятник расположен в 200 м к северо-западу от восточной окраины деревни, на правом берегу р. Урсала, в 150 м от моста через реку. На пологом мысу надпойменной террасы в 1997 г. АО РАЭ найдено несколько фрагментов керамики, предположительно XIV – XVII вв.	XIV – XVII вв.
2	<i>Нижнемактаминское местонахождение⁵²</i>	<u>Нижняя Мактама</u> , село. В 0,3 км к северо-западу от Нижнемактаминской стоянки на краю надлуговой террасы в 1965 г. собрана срубная керамика.	Срубная
3	<i>Нижнемактаминская стоянка⁵³</i>	<u>Нижняя Мактама</u> , село. В 2,5 км к юго-востоку от села на краю надлуговой террасы в 1965 г. на площади 200х100 м собрана срубная керамика. Повторна осмотрена в 1998 г. АО РАЭ.	Срубная
4	<i>Урсалинская стоянка⁵⁴</i>	<u>Урсала</u> , деревня, левый берег р. Урсалинка, правого притока р. Степной Зай. Памятник расположен в 2,1 км к северо-востоку от деревни, на пологом мысу надпойменной террасы правого берега р. Урсалинка. В 1997 г. Е.П. Казаковым на разрушаемой южной части памятника собрана керамика срубного облика.	Срубная
5	<i>Новоникольская стоянка⁵⁵</i>	<u>Новоникольск</u> , село. Памятник расположен в 1,7 км северо-западнее села, на пологом мысу надпойменной террасы правого берега р. Лесной Зай. В 1997 г. АО РАЭ на размытом участке берега зафиксирован культурный слой мощностью 30 см, собрана керамика срубной культуры финальной бронзы.	Бронза

⁵⁰ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с.317, №2742.

⁵¹ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с.138, №1102.

⁵² Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с.136, №1077.

⁵³ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с.136, №1078.

⁵⁴ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с.138, №1101.

⁵⁵ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с.136, №1082.

Все указанные археологические памятники расположены вне земельных участков проектируемых объектов. Ближайший к району проведённых исследований выявленный памятник археологии – *Шарламинское местонахождение*, расположен на расстоянии 1900 м к юго-востоку от границ земельных участков проектируемого объекта и не попадает в зону проведения строительных работ. Районы работ расположены вне территории исторических поселений (Рис. 243).

При картографировании памятников археологии и проведении археологического обследования земельных участков установлено, что территории объектов культурного наследия, выявленных в настоящее время в Сармановском, Альметьевском и Азнакаевском муниципальных районах Республики Татарстан, не затрагиваются проектируемыми работами. Обследование территории и установление границ археологических памятников, находящихся за пределами исследуемых земельных участков данного строительного объекта, не входило в задачи нашего исследования. В границах исследованных земельных участков объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, не зафиксированы.

Геолого-геоморфологическое строение. Земельные участки проектируемого хозяйственного объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» расположены на водораздельных поверхностях рек Наклюш, Урсала, Болгар, Урсалинка, Холодная, Мензеля и Кама. В районах проектируемых объектов имеются как крупные лесные массивы, так и открытые остепнённые территории. Рельеф в районе проведения исследований довольно сильно изрезан, присутствуют довольно крупные холмы и возвышенности. Дневная поверхность в районах исследований сформирована отложениями Казанского и Татарского ярусов Пермской системы⁵⁶. Покровные отложения представлены, в основном, черноземами (мало-мощными и выщелоченными) и частью карбонатными глинистыми и тяжело суглинистыми, сформировавшимися на лессовидных, элювиальных, меловых, юр-

⁵⁶ Геологическая карта Татарстана, М 1:1700000

ских, третичных и делювиальных подстилающихся их известняках, мергелях и пермских глинах и суглинках⁵⁷.

Историко-культурный потенциал. В целом, историко-культурный потенциал района проведения работ можно оценить как низкий. Водораздельные территории не могли быть достаточно удобны для жизнедеятельности древних людей. Исключением могут быть только долины рек Наклюш, Урсала, Болгар, Урсалинка, Холодная, Мензеля и Кама, расположенные поблизости. Особое притяжение для древних коллективов создавали именно долины средних и нижних течений крупных рек и районы их притоков, имеющие останцы высоких надпойменных террас. Они имели естественную защищенность, изобиловали старицами, озёрами, небольшими лесами и лугами. Открытая местность, в пределах крупных речных долин, была более выгодна с точки зрения возможностей ведения охоты и хозяйства. В таких местах и сосредоточены все известные в данном районе археологические объекты. Водораздельные территории, очевидно, были гораздо менее привлекательны при выборе мест поселения в древности. Для территорий водораздельных поверхностей, подобной исследованной, исключение могут составлять подкурганные захоронения. Здесь проводился тщательный осмотр микрорельефа на предмет выявления курганов. Кроме того, часть обследованных объектов расположена внутри крупных лесных массивов (Рис. 243), тогда как местное лесостепное население во все исторические эпохи избегало пространств занятых реликтовыми лесами для выбора мест поселения и ведения активной хозяйственной деятельности, в чём и состоит коренное отличие всех археологических культур степной и лесостепной зон от культур лесной зоны, располагавшихся севернее. Подобные территории стали более-менее активно осваиваться человеком здесь только в эпоху исторической современности. Расположение объектов археологического наследия внутри лесных массивов на данной территории маловероятно.

⁵⁷ Почвенная карта Татарской АССР. Республики / Составлена Управлением землеустройства, мелиорации и торфа НКЗ ТР по материалам почвенных экспедиций КГУ-1929 г., Т.Н.-И.Э. Ин-та-1930 г., Госземтреста НКЗ ТР-1931-32 гг. Под общей редакцией почвоведов Шендрикова М.Г., под общим руководством Мухитдинова А.М., М 1:420000. Казань, Татгосиздат, 1935 г.

Описание разведочных шурфов.

33. Шурф № 33.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД, на распаханной поверхности правобережья реки Урсала, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 266 - Рис. 269). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый слабо гумусированный суглинок с вкл щебня	20-25 см
Материк: светло-коричневый суглинок с вкл. известкового камня	до гл. 45 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

34. Шурф № 34.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №12013, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 274 - Рис. 277). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло-серый гумусированный суглинок	50-55 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 75 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

35. Шурф № 35.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №34006, на распаханной поверхности

правобережья безымянной речки, правого притока реки Каськин Ключ, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 282 - Рис. 285). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый слабо гумусированный суглинок	25-30 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

36. Шурф № 36.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5400, на распаханной поверхности левобережья реки Мензеля, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 290 - Рис. 293). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый слабо гумусированный суглинок	20-25 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 45 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

37. Шурф № 37.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №30537, на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, правого притока реки Холодная, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторо-

нам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 298 - Рис. 301). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

38. Шурф № 38.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23151, на задернованной поверхности левобережья реки Шарлыкьелга, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 306 - Рис. 309). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	60 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 80 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

39. Шурф № 39.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30614 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5193Д, на распаханной поверхности правобережья реки Болгар, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 312 - Рис. 315). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	65-70 см

Характер	Мощность
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 80 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

40. Шурф № 40.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-22011 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №11822, на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, правого притока реки Камышлы, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 319 - Рис. 322). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый гумусированный суглинок	60-65 см
Темно-серый гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 110 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

41. Шурф № 41.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 327 - Рис. 330). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	25-30 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

42. Шурф № 42.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4950 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6660Д, на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, левого притока реки Мелля, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 333 - Рис. 336). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый гумусированный суглинок	50-55 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 80 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

43. Шурф № 43.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4952 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-45А1, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 339 - Рис. 342). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	20-25 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 40 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

44. Шурф № 44.

Для поисков следов культурного слоя в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23035, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования

земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 347 - Рис. 350). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый подзолистый суглинок	20-25 см
Материк: светло коричневым суглинок	до гл. 45 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

45. Шурф № 45.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД, на задернованной поверхности левобережья реки Урсала, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 356 - Рис. 359). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый гумусированный суглинок	50-55 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 70 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

46. Шурф № 46.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1371, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 364 - Рис. 367). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
----------	----------

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок с вкл щебня	20 см
Материк: известняковая плита	до гл. 35 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

47. Шурф № 47.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5179, на распаханной поверхности левобережья реки Урсала, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 373 - Рис. 376). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый-коричневый гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

48. Шурф № 48.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644, на распаханной водораздельной поверхности в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 383 - Рис. 386). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 55 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

49. Шурф № 49.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-27635 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №16045, на распаханной водораздельной поверхности в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 389 - Рис. 392). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серый гумусированный суглинок	30-35 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 55 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

50. Шурф № 50.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23105, на задернованной поверхности левобережья реки Болгар, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 398 - Рис. 401). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый слабо гумусированный суглинок	20-25 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 45 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803»

Земельные участки хозяйственного объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» расположены в Альметьевском,

Заинском и Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан, на водоразделе рек Болгар, Холодная, Мензеля, Ирня, Урсалинка (Рис. 402). В районе расположения исследованных земельных участков имеются крупные лесные массивы, преобладают открытые остепнённые территории. Дневные поверхности исследованных участков в настоящее время подвержены интенсивному антропогенному воздействию при строительстве объектов первичной нефтедобычи, однако, они сохранили свой естественный профиль (Рис. 411 - Рис. 415; Рис. 420; Рис. 421; Рис. 427; Рис. 433; Рис. 434; Рис. 441; Рис. 447; Рис. 454; Рис. 455).

Выявленные археологические объекты. В районе проводившихся исследований в настоящее время выявленные археологические объекты не известны. Ближайший к району проведённых исследований выявленный памятник археологии – *Урсалинская стоянка*⁵⁸, расположен на расстоянии 5900 м к юго-западу от границ земельного участка проектируемого объекта и не попадает в зону проведения строительных работ. Район работ расположен вне территории исторических поселений (Рис. 403).

При картографировании памятников археологии и проведении археологического обследования земельных участков установлено, что территории объектов культурного наследия, выявленных в настоящее время в Альметьевском муниципальном районе Республики Татарстан, не затрагиваются проектируемыми работами. Обследование территории и установление границ археологических памятников, находящихся за пределами исследуемых земельных участков данного строительного объекта, не входило в задачи нашего исследования. В границах исследованных земельных участков объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, не зафиксированы.

Геолого-геоморфологическое строение. Земельные участки проектируемого хозяйственного объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» расположены на водораздельных поверхностях рек Болгар, Холодная, Мензеля, Ирня, Урсалинка (Рис. 402). В районе проведения

⁵⁸ Свод памятников археологии Республики Татарстан, т.3. Казань, 2007, с.138, №1101.

исследований в большей степени присутствуют открытые остепнённые территории так же присутствуют крупные лесные массивы. Дневная поверхность здесь сформирована отложениями Казанского и Татарского ярусов Пермской системы⁵⁹. Покровные отложения представлены, в основном, черноземами (маломощными и выщелоченными) и частью карбонатными глинистыми и тяжело суглинистыми, сформировавшимися на лессовидных, элювиальных, меловых, юрских, третичных и делювиальных подстилающихся их известняках, мергелях и пермских глинах и суглинках⁶⁰.

Историко-культурный потенциал. В целом, историко-культурный потенциал района проведения работ можно оценить как низкий. Эта территория не могла быть достаточно удобна для жизнедеятельности древних людей. Безусловно, их больше привлекали долины рек Болгар, Холодная, Мензеля, Ирня и Урсалинка, расположенные поблизости. Особое притяжение для древних коллективов создавали именно долины средних и нижних течений крупных рек и районы их притоков, имеющие останцы высоких надпойменных террас. Они имели естественную защищенность, изобиловали старицами, озёрами, небольшими лесами и лугами. Открытая местность, в пределах крупных речных долин, была более выгодна с точки зрения возможностей ведения охоты и хозяйства. В таких местах и сосредоточены все известные в данном районе археологические объекты (Рис. 402). Водораздельные территории, очевидно, были гораздо менее привлекательны при выборе мест поселения в древности. Для территорий водораздельных поверхностей, подобной исследованной, исключение могут составлять подкурганные захоронения. Здесь проводился тщательный осмотр микрорельефа на предмет выявления курганов.

⁵⁹ Геологическая карта Татарстана, М 1:1700000

⁶⁰ Почвенная карта Татарской А.С.С. Республики / Составлена Управлением землеустройства, мелиорации и торфа НКЗ ТР по материалам почвенных экспедиций КГУ-1929 г., Т.Н.-И.Э. Ин-та-1930 г., Госземтреста НКЗ ТР-1931-32 гг. Под общей редакцией почвовода Шендрикова М.Г., под общим руководством Мухитдинова А.М., М 1:420000. Казань, Татгосиздат, 1935 г.

Описание разведочных шурфов.

51. Шурф № 51.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С, на распаханной поверхности левобережья реки Малая Идня, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 416 - Рис. 419). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: темно серо-коричневый гумусированный суглинок	20-25 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 45 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

52. Шурф № 52.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7571 до точки врезки в существующий УЗА на нефтепроводе от скважины №7571, на распаханной поверхности правобережья реки Мензеля, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 422 - Рис. 425). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	80-85 см
Материк: коричневый суглинок	до гл. 100 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

53. Шурф № 53.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-16689 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6686, на распаханной водораздельной поверхности, в

пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 428 - Рис. 431). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый гумусированный суглинок	35-40 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

54. Шурф № 54.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15803 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №15803, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 435 - Рис. 438). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	35-40 см
Материк: светло-коричневый суглинок с вкл. известняка	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

55. Шурф № 55.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5455 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5411, на задернованной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения –

ровная (Рис. 442 - Рис. 445). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: светло серо-коричневый гумусированный суглинок	25-30 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 50 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

56. Шурф № 56.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6621 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5455, на распаханной водораздельной поверхности, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта была заложена разведочная зачистка обнажения, размером 2х0.5 м. Зачистка ориентирована длинной стороной вдоль кромки обрыва по линии запад – восток, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 449 - Рис. 452). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: серо-коричневый гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: светло-коричневый суглинок с вкл. известкового камня	до гл. 55 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

57. Шурф № 57.

Для поисков следов культурного слоя, в районе прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-576 до ГЗУ-28А, на распаханной поверхности правобережья реки Болгар, в пределах зоны археологического обследования земельного участка проектируемого объекта был заложен разведочный шурф размером 1х1 м. Шурф, ориентирован по сторонам света, дневная поверхность площадки заложения – ровная (Рис. 457 - Рис. 460). В ходе работ зафиксирована следующая стратиграфия литологических отложений:

Характер	Мощность
Современный почвенный слой: тёмно-серый гумусированный суглинок	40-45 см
Материк: светло-коричневый суглинок	до гл. 60 см

Археологические находки и/или другие признаки присутствия культурного слоя во вскрытых отложениях не обнаружены.

Процесс исследования.

Обследование участков хозяйственных объектов: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год»; 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год»; 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год. ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», проводилось в ходе нескольких экспедиционных выездов в пасмурную погоду при переменной облачности. Обследование проводилось в условиях, когда температура воздуха днём составляла до +3°С, а ночью опускалась до -4°С, при положительных температурах покровных отложений. Во время работ погодные условия резко менялись от прояснений погоды до снегопада и образования наледи, которые постепенно таяли. Вследствие этого, на некоторых фото присутствуют снег и следы ночных заморозков. Дополнительное увеличение объёмов шурфовки, вследствие наличия снежного покрова, было признано нецелесообразным, так как протяжённости проектируемых линейных объектов были невелики, а снежный покров – не постоянный, либо изучение дневной поверхности было проведено до его выпадения. Осуществлялся визуальный осмотр территории исследования, существующего микрорельефа и имеющихся обнажений, а также шурфовка наиболее перспективных (с точки зрения выявления следов присутствия культурного слоя) участков дневной поверхности.

В момент проведения археологического обследования дневные поверхности исследованных земельных участков были частично разрушены хозяйственной деятельностью – сельскохозяйственной пахотой, противопожарными бороздами, местными карьерами, грунтовыми дорогами, большаками шоссейных и насыпных дорог, нивелировками поверхности, площадками строящихся и уже введённых в эксплуатацию объектов первичной нефтедобычи, иными обнажениями. Они везде были доступны для разведочного обследования, поисков подъёмного материала и шурфовки.

Разведочное обследование и археологическая шурфовка проведены по всей протяжённости исследуемых участков хозяйственных объектов. Все места, удобные для размещения объектов культурного наследия различных эпох, в пределах земельных участков проектируемых объектов и коридора археологической разведки, исследованы разведочными шурфами, по возможности, избирались участки поверхности, сохранившие свой естественный профиль.

Всего на земельных участках проектируемых объектов было сделано 57 *разведочных шурфов* (Рис. 2; Рис. 5; Рис. 6; Рис. 7; Рис. 8; Рис. 9; Рис. 10; Рис. 11; Рис. 12; Рис. 13; Рис. 14; Рис. 15; Рис. 16; Рис. 17; Рис. 18; Рис. 19; Рис. 20; Рис. 21; Рис. 22; Рис. 23; Рис. 24; Рис. 25; Рис. 26; Рис. 27; Рис. 28; Рис. 29; Рис. 30; Рис. 31; Рис. 32; Рис. 244; Рис. 245; Рис. 246; Рис. 247; Рис. 248; Рис. 249; Рис. 250; Рис. 251; Рис. 252; Рис. 253; Рис. 254; Рис. 255; Рис. 256; Рис. 257; Рис. 258; Рис. 259; Рис. 260; Рис. 261; Рис. 404; Рис. 405; Рис. 406; Рис. 407; Рис. 408; Рис. 409; Рис. 410). В том числе на участках следующих объектов:

13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.» - 32 шурфа размерами 1х1 м (Рис. 35 - Рис. 38; Рис. 41 - Рис. 44; Рис. 48 - Рис. 51; Рис. 54 - Рис. 57; Рис. 58 - Рис. 61; Рис. 66 - Рис. 69; Рис. 73 - Рис. 76; Рис. 81 - Рис. 84; Рис. 85 - Рис. 88; Рис. 91 - Рис. 94; Рис. 98 - Рис. 101; Рис. 105 - Рис. 108; Рис. 111 - Рис. 114; Рис. 117 - Рис. 120; Рис. 126 - Рис. 129; Рис. 130 - Рис. 133; Рис. 136 - Рис. 139; Рис. 145 - Рис. 148; Рис. 149 - Рис. 152; Рис. 156 - Рис. 159; Рис. 162 - Рис. 165; Рис. 169 - Рис. 172; Рис. 175 - Рис. 178; Рис. 182 - Рис. 185; Рис. 189 - Рис. 192; Рис. 196 - Рис. 199; Рис. 205 - Рис. 208; Рис. 209 - Рис. 212; Рис. 215 - Рис. 218; Рис. 225 - Рис. 228; Рис. 232 - Рис. 235; Рис. 238 - Рис. 241);

13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» - 18 шурфов размерами 1х1 м (Рис. 266 - Рис. 269; Рис. 274 - Рис. 277; Рис. 282 - Рис. 285; Рис. 290 - Рис. 293; Рис. 298 - Рис. 301; Рис. 306 - Рис. 309; Рис. 312 - Рис. 315; Рис. 319 - Рис. 322; Рис. 327 - Рис. 330; Рис. 333 - Рис. 336; Рис. 339 - Рис. 342; Рис. 347 - Рис. 350; Рис. 356 - Рис. 359;

Рис. 364 - Рис. 367; Рис. 373 - Рис. 376; Рис. 383 - Рис. 386; Рис. 389 - Рис. 392; Рис. 398 - Рис. 401);

13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» - 7 шурфов размерами 1х1 м (Рис. 416 - Рис. 419; Рис. 422- Рис. 425; Рис. 428 - Рис. 431; Рис. 435 - Рис. 438; Рис. 442 - Рис. 445; Рис. 449 - Рис. 452; Рис. 457 - Рис. 460);

Нумерация разведочных шурфов на всех проектируемых хозяйственных объектах шурфов сквозная, порядковая с номерами от 1 до 57. Зафиксированы географические координаты (WGS-84) всех разведочных шурфов:

Таблица 4. Сводная таблица географических координат разведочных шурфов.

п/п	Описание	Северная широта (° ' ")	Восточная долгота (° ' ")
13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»			
1	Шурф 1	N55°04'12.37"	E52°57'08.88"
2	Шурф 2	N55°00'12.44"	E53°00'30.26"
3	Шурф 3	N54°58'04.24"	E53°00'18.38"
4	Шурф 4	N54°57'55.74"	E53°00'31.59"
5	Шурф 5	N54°57'58.35"	E53°00'35.17"
6	Шурф 6	N54°55'42.16"	E52°57'57.00"
7	Шурф 7	N54°55'21.07"	E53°12'20.61"
8	Шурф 8	N54°51'24.96"	E52°43'36.30"
9	Шурф 9	N54°51'41.76"	E52°43'19.46"
10	Шурф 10	N54°51'44.40"	E52°55'15.19"
11	Шурф 11	N54°49'55.64"	E52°53'53.25"
12	Шурф 12	N54°50'56.04"	E53°02'50.22"
13	Шурф 13	N54°48'16.44"	E53°06'29.24"
14	Шурф 14	N54°48'01.30"	E53°07'22.51"
15	Шурф 15	N54°47'16.51"	E53°18'15.42"
16	Шурф 16	N54°46'55.57"	E53°18'36.71"
17	Шурф 17	N54°47'16.21"	E53°18'25.00"
18	Шурф 18	N54°46'11.62"	E52°55'29.79"
19	Шурф 19	N54°46'08.85"	E52°56'20.46"
20	Шурф 20	N54°45'16.87"	E52°56'22.17"
21	Шурф 21	N54°44'57.45"	E52°56'42.85"
22	Шурф 22	N54°47'10.37"	E52°46'23.15"
23	Шурф 23	N54°43'57.21"	E52°45'37.75"
24	Шурф 24	N54°43'43.26"	E52°49'59.78"
25	Шурф 25	N54°47'42.97"	E52°39'01.99"
26	Шурф 26	N54°47'16.51"	E53°18'15.42"
27	Шурф 27	N54°44'38.32"	E52°40'52.15"
28	Шурф 28	N54°44'38.45"	E52°40'51.87"
29	Шурф 29	N54°43'08.88"	E52°39'28.21"
30	Шурф 30	N54°40'53.41"	E52°39'36.27"
31	Шурф 31	N54°38'59.91"	E52°40'23.83"

п/п	Описание	Северная широта (° ' ")	Восточная долгота (° ' ")
32	Шурф 32	N54°40'40.68"	E52°53'01.91"
13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.»			
33	Шурф 33	N54°57'46.33"	E52°30'56.93"
34	Шурф 34	N55°12'09.32"	E52°39'47.80"
35	Шурф 35	N55°01'28.63"	E52°26'33.28"
36	Шурф 36	N55°01'43.46"	E52°42'01.17"
37	Шурф 37	N55°02'49.73"	E52°33'02.85"
38	Шурф 38	N54°56'38.85"	E52°54'01.43"
39	Шурф 39	N54°59'09.75"	E52°31'19.06"
40	Шурф 40	N55°07'46.37"	E52°31'22.69"
41	Шурф 41	N54°58'38.05"	E52°30'05.91"
42	Шурф 42	N54°59'02.73"	E52°49'02.50"
43	Шурф 43	N54°57'17.82"	E52°46'08.42"
44	Шурф 44	N55°01'30.09"	E52°30'54.21"
45	Шурф 45	N54°58'20.40"	E52°33'53.99"
46	Шурф 46	N54°56'08.03"	E52°42'54.78"
47	Шурф 47	N54°59'38.76"	E52°39'17.10"
48	Шурф 48	N54°52'22.35"	E52°50'05.96"
49	Шурф 49	N54°57'53.31"	E52°44'31.32"
50	Шурф 50	N54°59'26.84"	E52°28'06.71"
13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803»			
51	Шурф 51	N55°06'16.53"	E52°22'26.65"
52	Шурф 52	N55°08'18.53"	E52°39'04.30"
53	Шурф 53	N55°03'58.51"	E52°39'12.20"
54	Шурф 54	N55°03'02.34"	E52°39'00.22"
55	Шурф 55	N55°02'23.55"	E52°35'57.66"
56	Шурф 56	N55°02'56.87"	E52°35'47.00"
57	Шурф 57	N54°59'17.15"	E52°29'08.56"

Результаты исследования.

В ходе полевых археологических работ на земельных участках объектов: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год»; 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год»; 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год. ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», получены данные из пятидесяти семи разведочных шурфов и визуального осмотра дневной поверхности. Литологические отложения, вскрытые во всех шурфах и осмотренные на дневной поверхности, оказались археологически стерильными. Каких-либо материалов, свидетельствующих о наличии культурного слоя древних поселений, а также видимых признаков древних захоронений и курганно-грунтовых могильников

(курганов) не обнаружено. В ходе проведения полевого археологического исследования объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, на участках указанных хозяйственных объектов не зафиксированы.

Заключение.

Участки, где проектируются хозяйственные объекты: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год»; 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год»; 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год. ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». расположены в природно-географической и историко-археологической провинций Восточного Закамья, в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан. Разведочное археологическое обследование указанных хозяйственных объектов производилось в рамках исследований по проекту: *«Обустройство нефтяных месторождений, строительство и реконструкция объектов переработки и транспортировки нефти ПАО «Татнефть» в Агрызском, Азнакаевском, Аксубаевском, Альметьевском, Бавлинском, Бугульминском, Заинском, Елабужском, Лениногорском, Менделеевском, Муслюмовском, Нижнекамском, Новошешминском, Нурлатском, Сармановском, Тукаевском, Черемшанском, Ютазинском районах Республики Татарстан».*

В результате проведенных полевых разведочных работ на земельных участках указанных хозяйственных объектов, каких-либо археологических свидетельств наличия культурных слоёв древних поселений, а также видимых признаков древних захоронений и курганных насыпей (курганов) не обнаружено. Ни один из ранее выявленных объектов археологического наследия, учтённых в настоящее время в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан, не попадает в зону проведения проектируемых хозяйственных работ. Новых археологических объектов в ходе проведения полевых разведочных работ также не выявлено.

Таким образом, в границах исследованных земельных участков объекты археологического наследия, включенные в реестр, выявленные объекты археологического наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, отсутствуют. Проектируемые хозяйственные работы не создают угрозы разрушения объектов археологического наследия различных видов и эпох. Необходимости в проведении охранных археологических мероприятий, либо изменении проектов строительства нет. Обследованные земельные участки могут быть использованы для проведения любых хозяйственных работ.

В соответствии с п. 4, ст. 36 Федерального закона от 25. 06. 2002. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае обнаружения в ходе проведения хозяйственных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия (в том числе объекта археологического наследия), лицо, проводящее хозяйственные работы обязано незамедлительно приостановить их ведение и, в течение трёх дней со дня обнаружения, направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление либо электронный документ, подписанный ЭЦП, об обнаружении объекта культурного наследия.

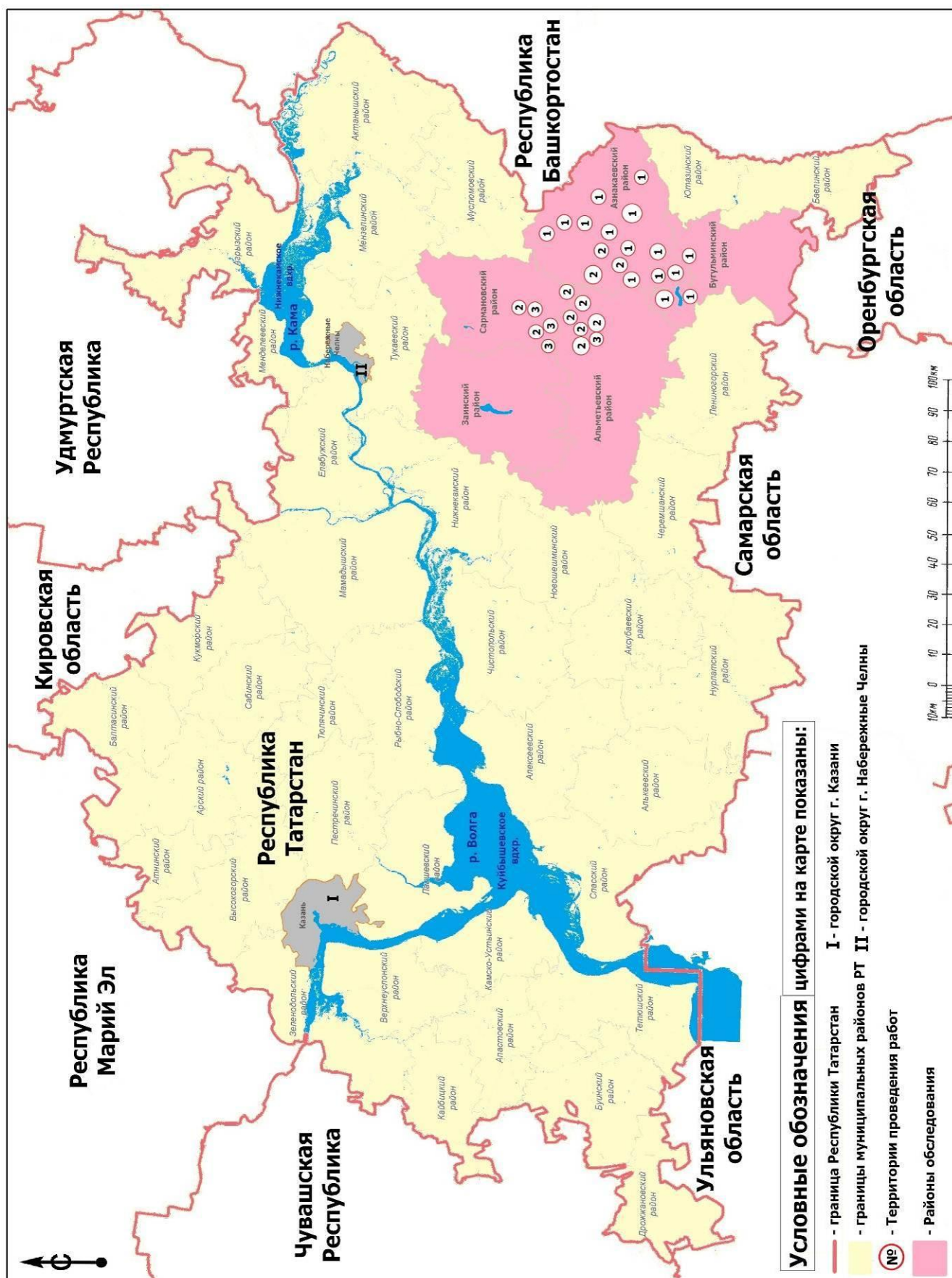


Рис. 1. Районы работ по объектам: 1. 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»; 2. 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.»; 3. 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан на административной карте РТ.



Рис. 2. Районы работ на карте субъектов РФ (Республика Татарстан): 1. 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.»; 2. 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.»; 3. 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» в Азнакаевском, Альметьевском, Бугульминском, Заинском, Сармановском муниципальных районах Республики Татарстан. (№ 41; № 39; № 36; № 38).

13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.».

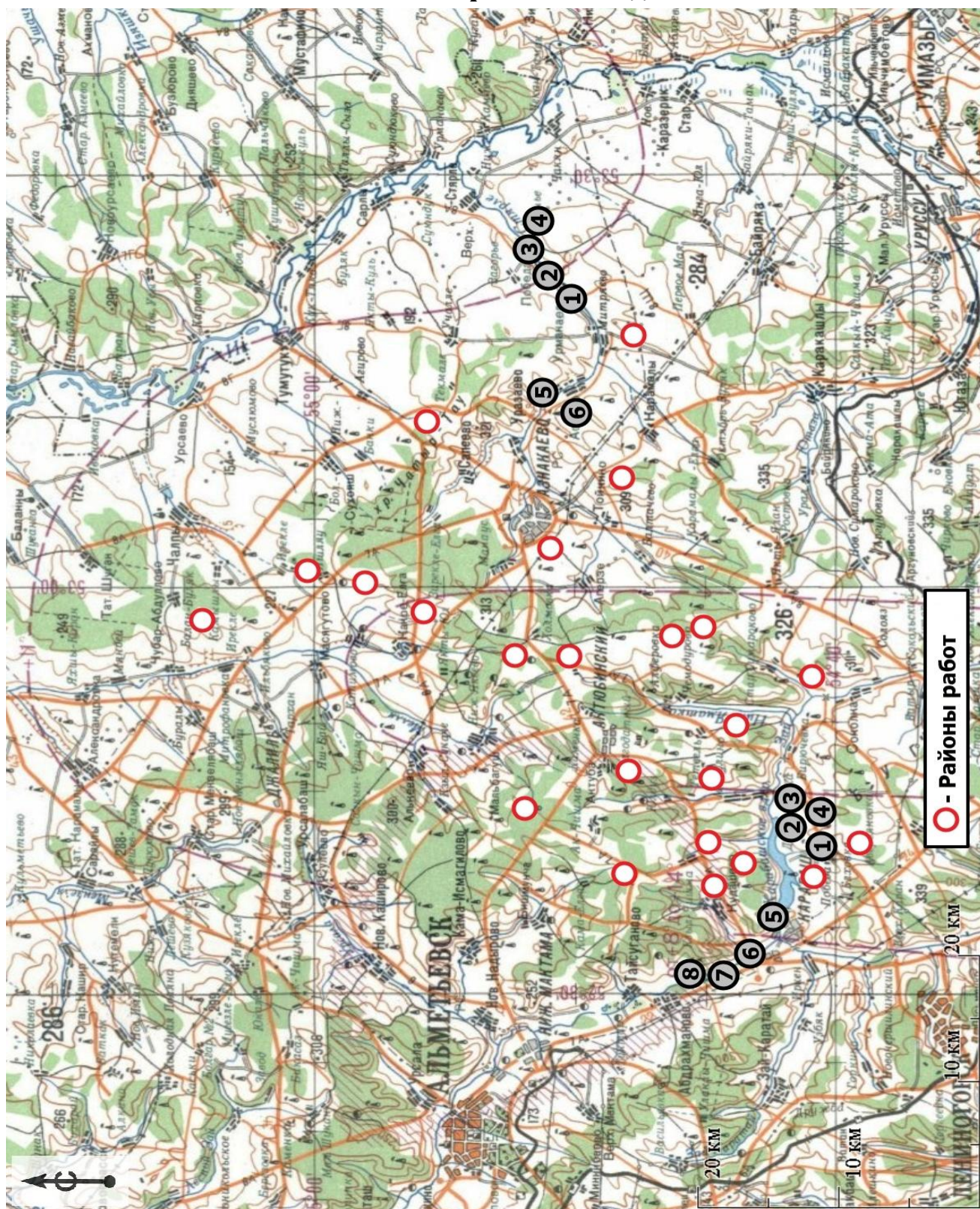


Рис. 3. Районы работ по объекту: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.» и расположение выявленных памятников археологии: Азнакаевский район Республики Татарстан: 1- Урманаевская стоянка I; 2 – Урманаевская стоянка II; 3 – Сарлинская стоянка; 4 – Нижне-Стяргинское селище; 5 – Уразаевско-Азнакаевская стоянка; 6 - Уразаевско-Азнакаевский курган; Бугульминский район Республики Татарстан: 1- Кузембетьевское местонахождение I; 2 – Кузембетьевское местонахождение II; 3 – Кузембетьевское местонахождение III; 4 – Кузембетьевский курган; 5 – Карабаишская курганный группа; 6 – Карабаишская стоянка I; 7 - Карабаишская стоянка II; 8 - Карабаишская стоянка III.

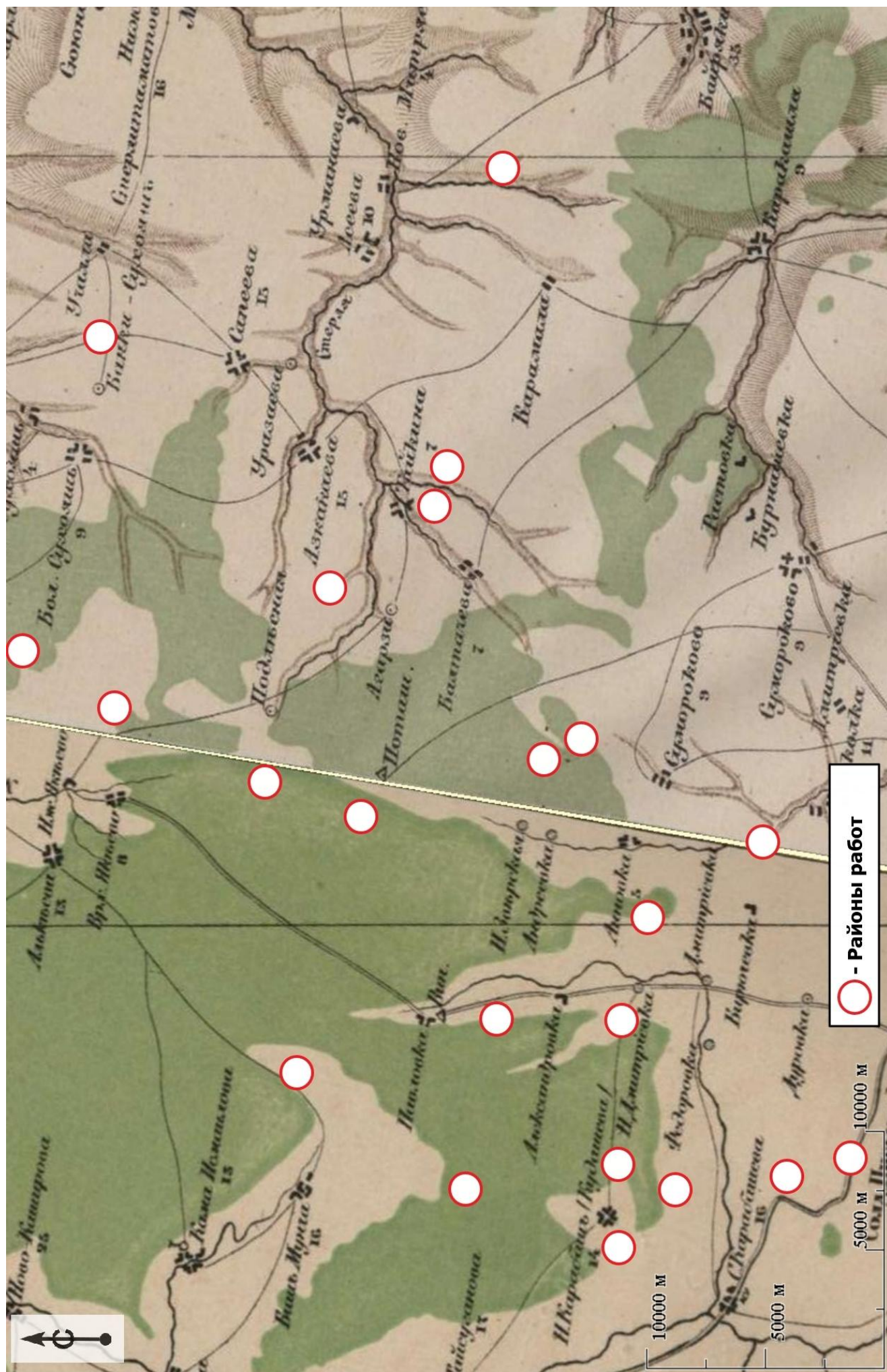


Рис. 4. Районы работ по объекту: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.» на исторической карте Стрельбицкого 1882 года.

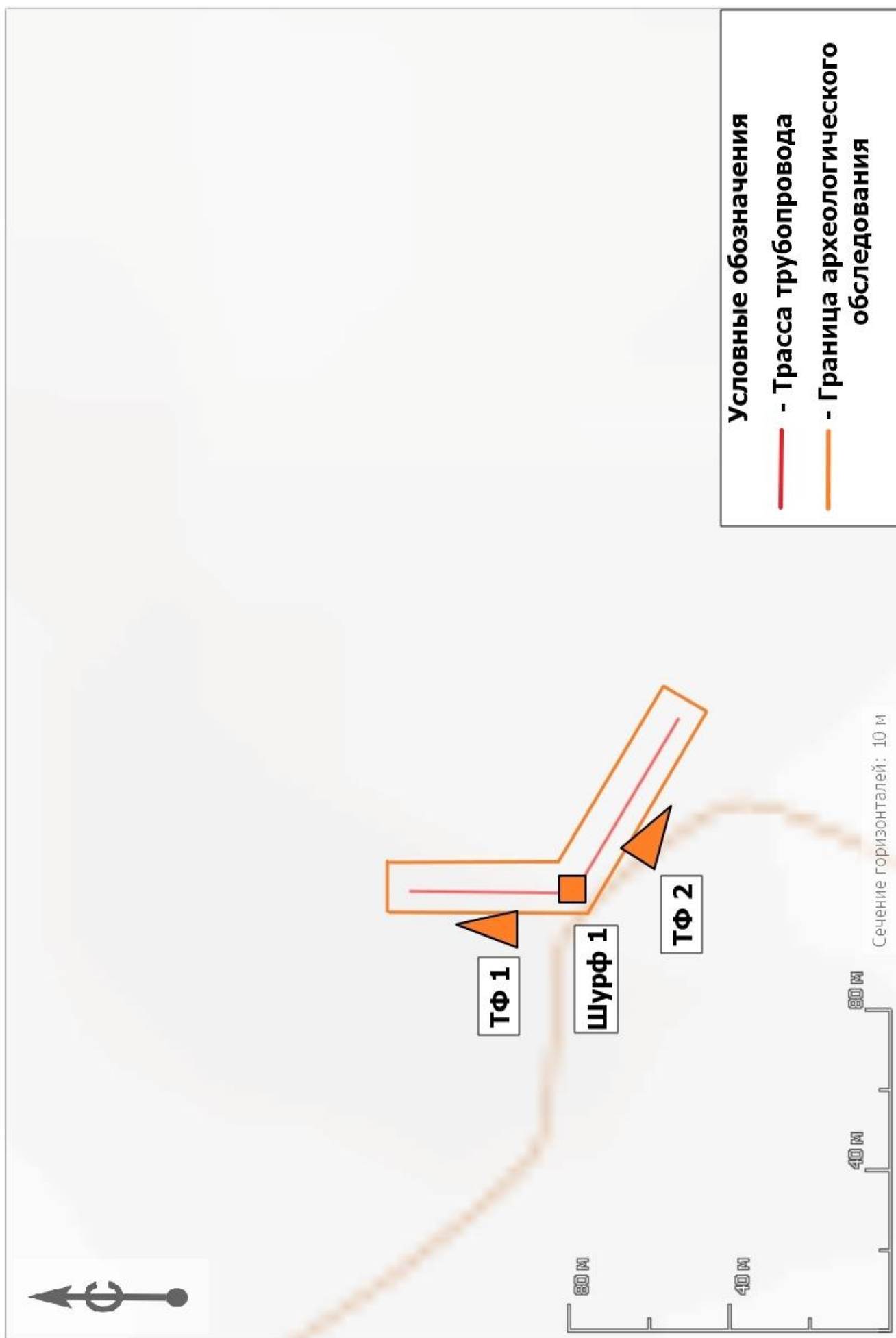


Рис. 5. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2572А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 1).

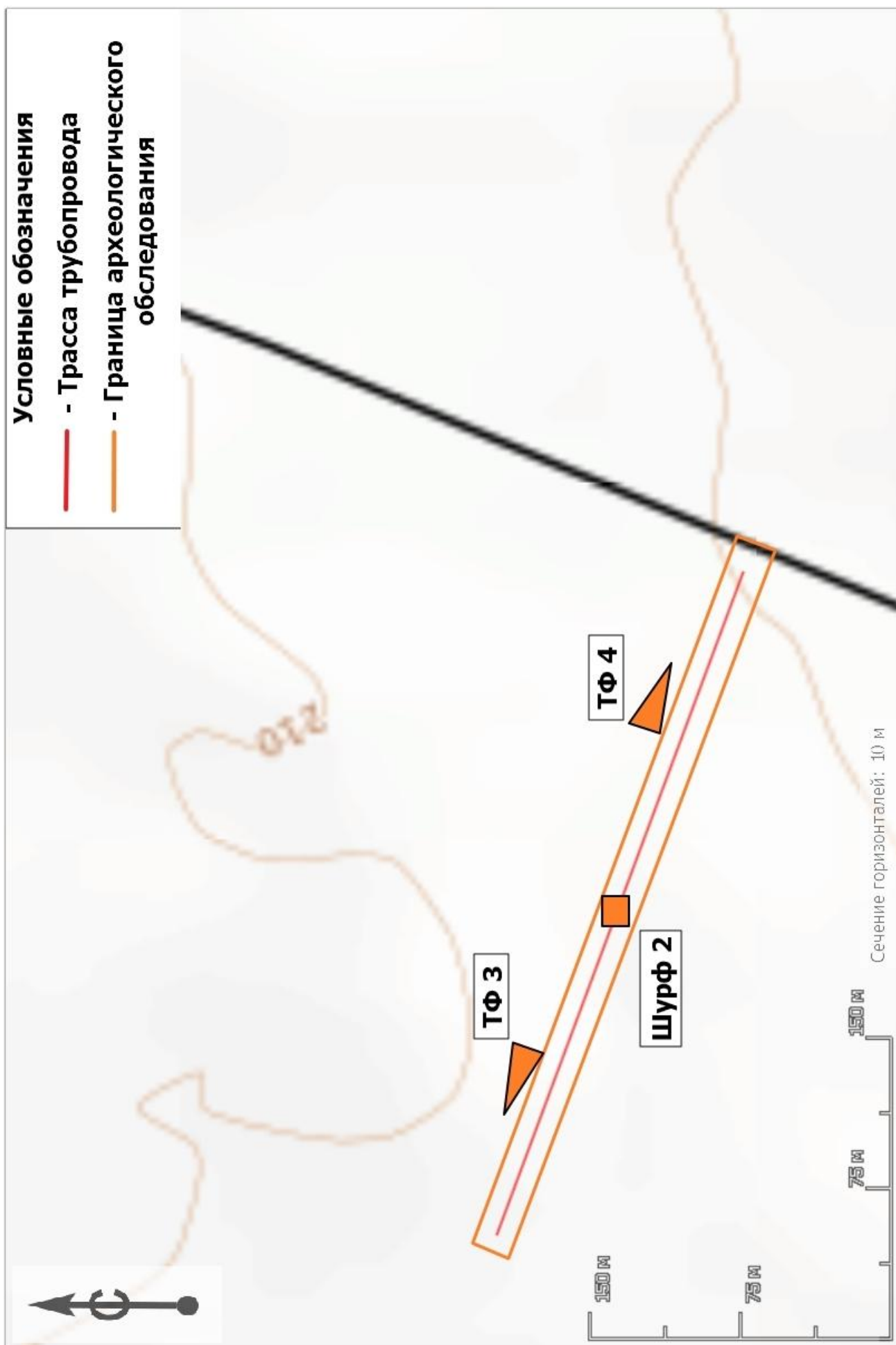


Рис. 6. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24711Б до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 2).

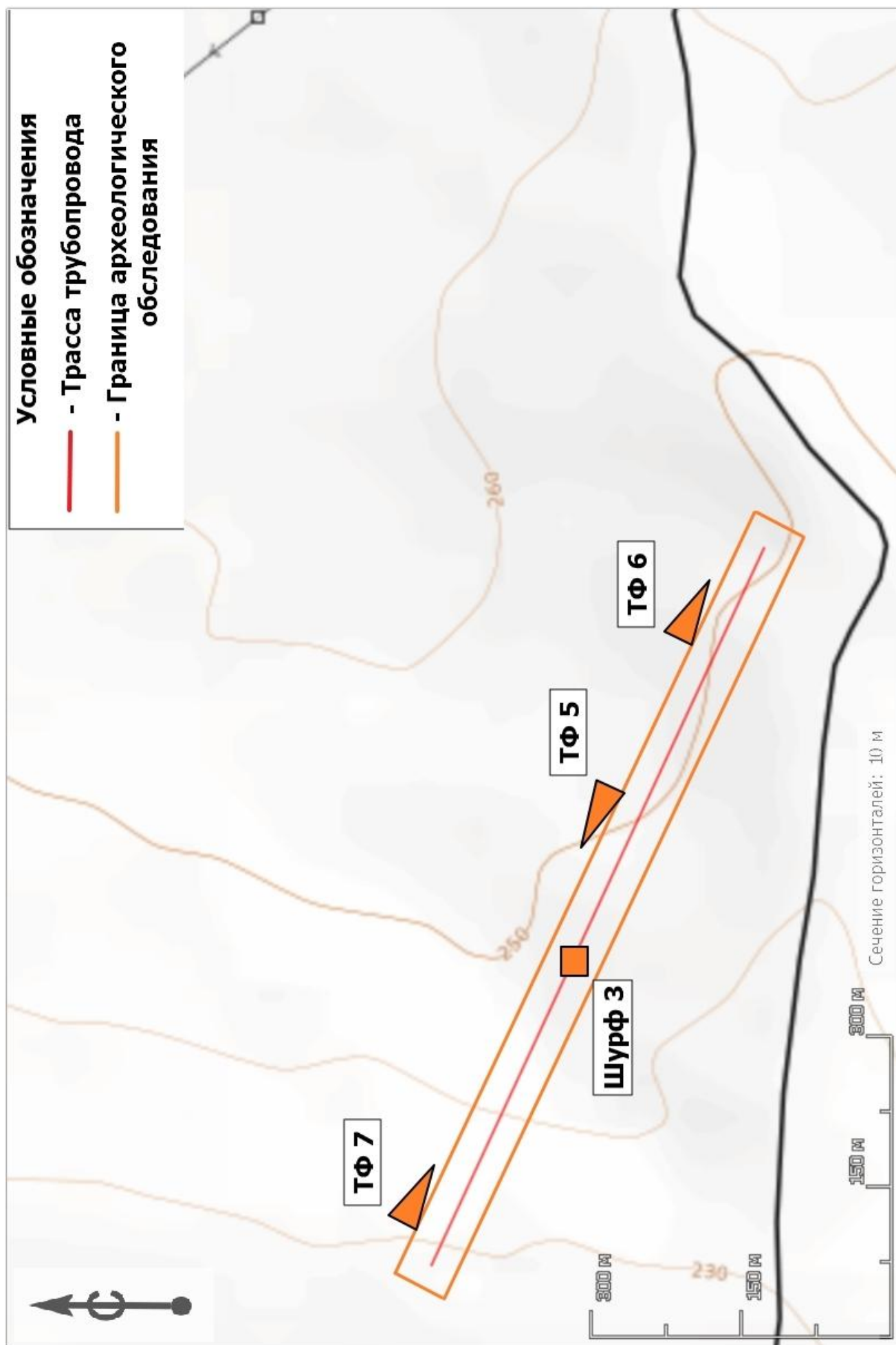


Рис. 7. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4288 до ГЗУ-24 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 3).

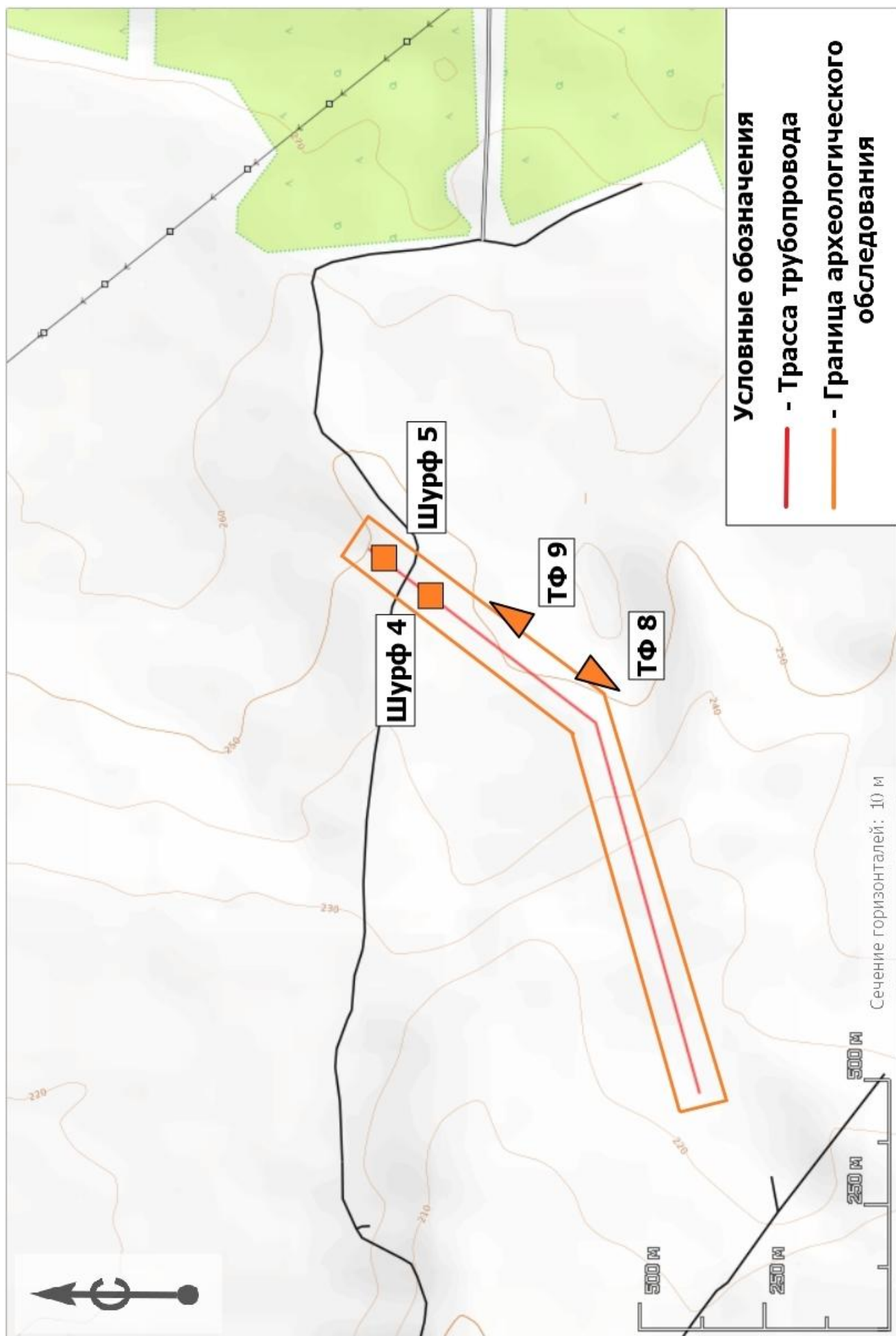


Рис. 8. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год., расположение разведочных шурфов и точек фотофиксации (Лист 4).

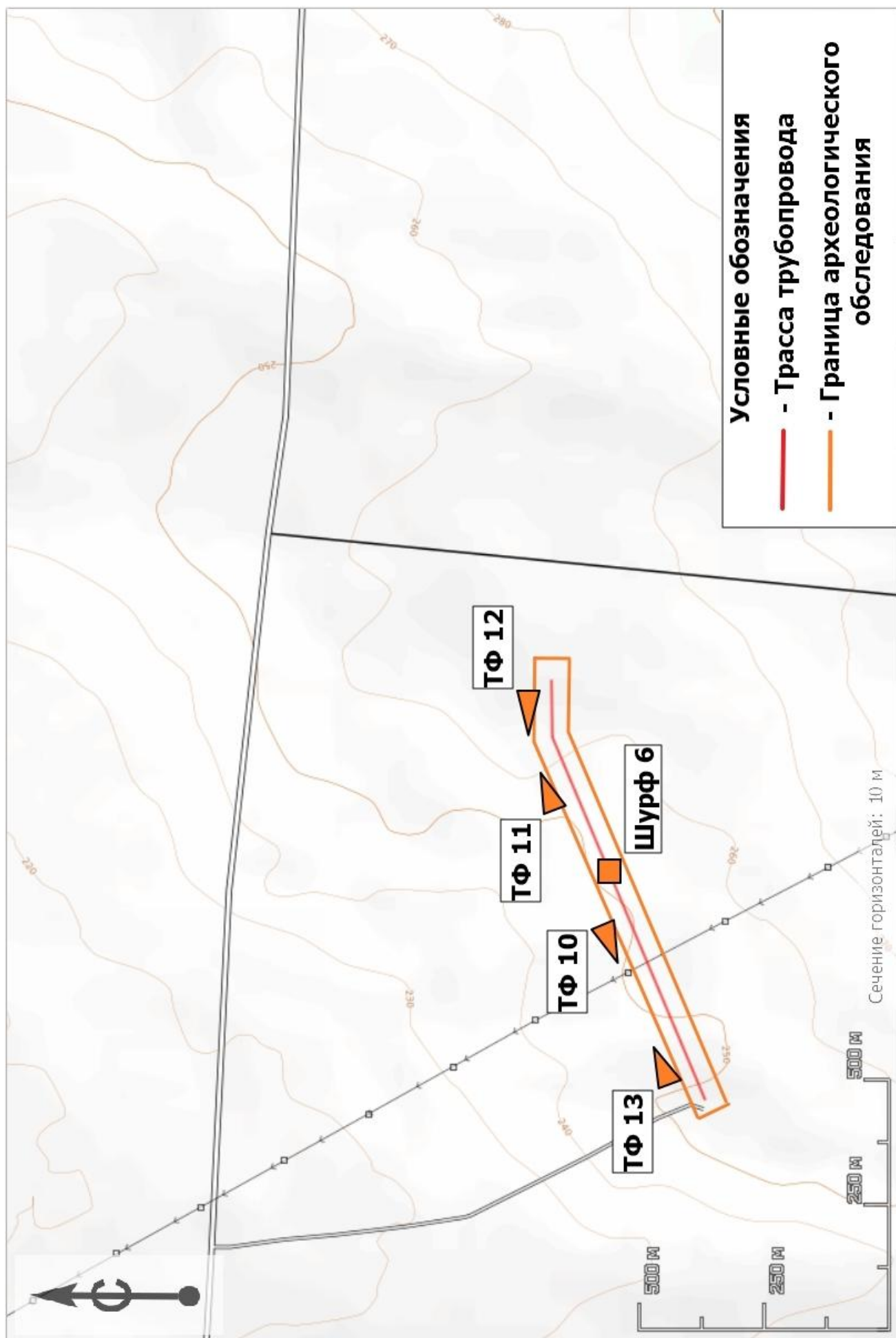


Рис. 9. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 5).

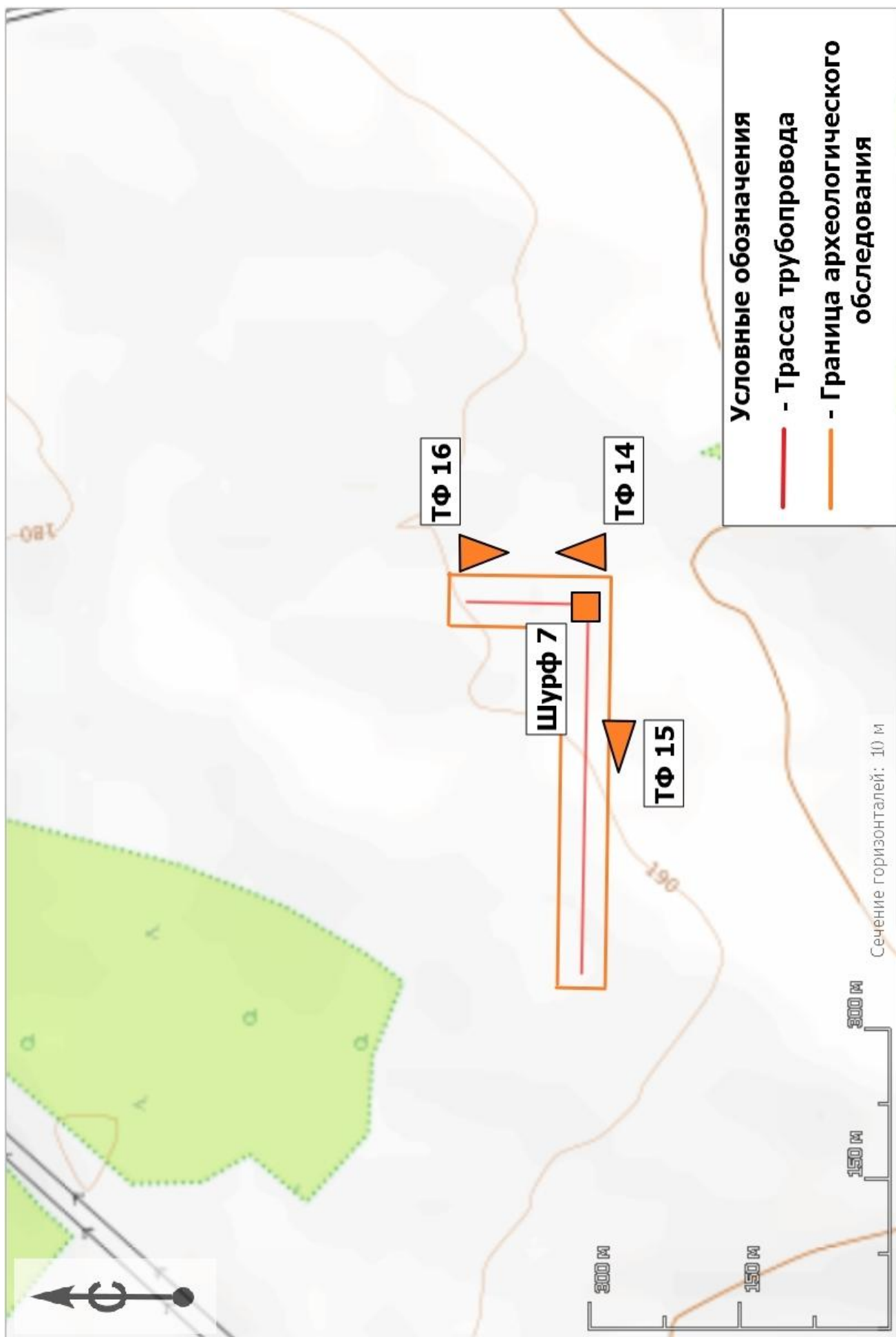


Рис. 10. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24673А до ГЗУ-20 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 6).

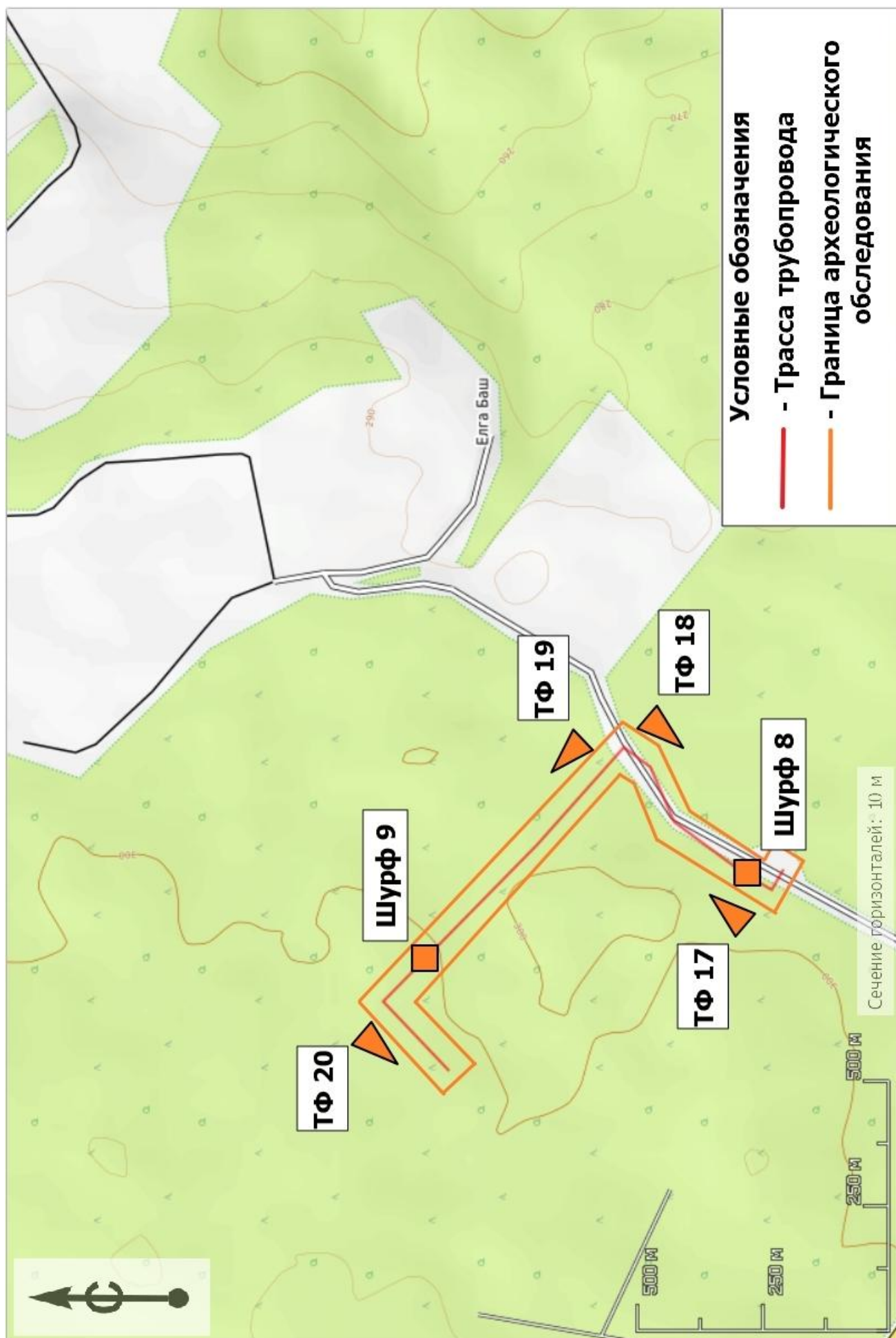


Рис. 11. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочных шурфов и точек фотофиксации (Лист 7).

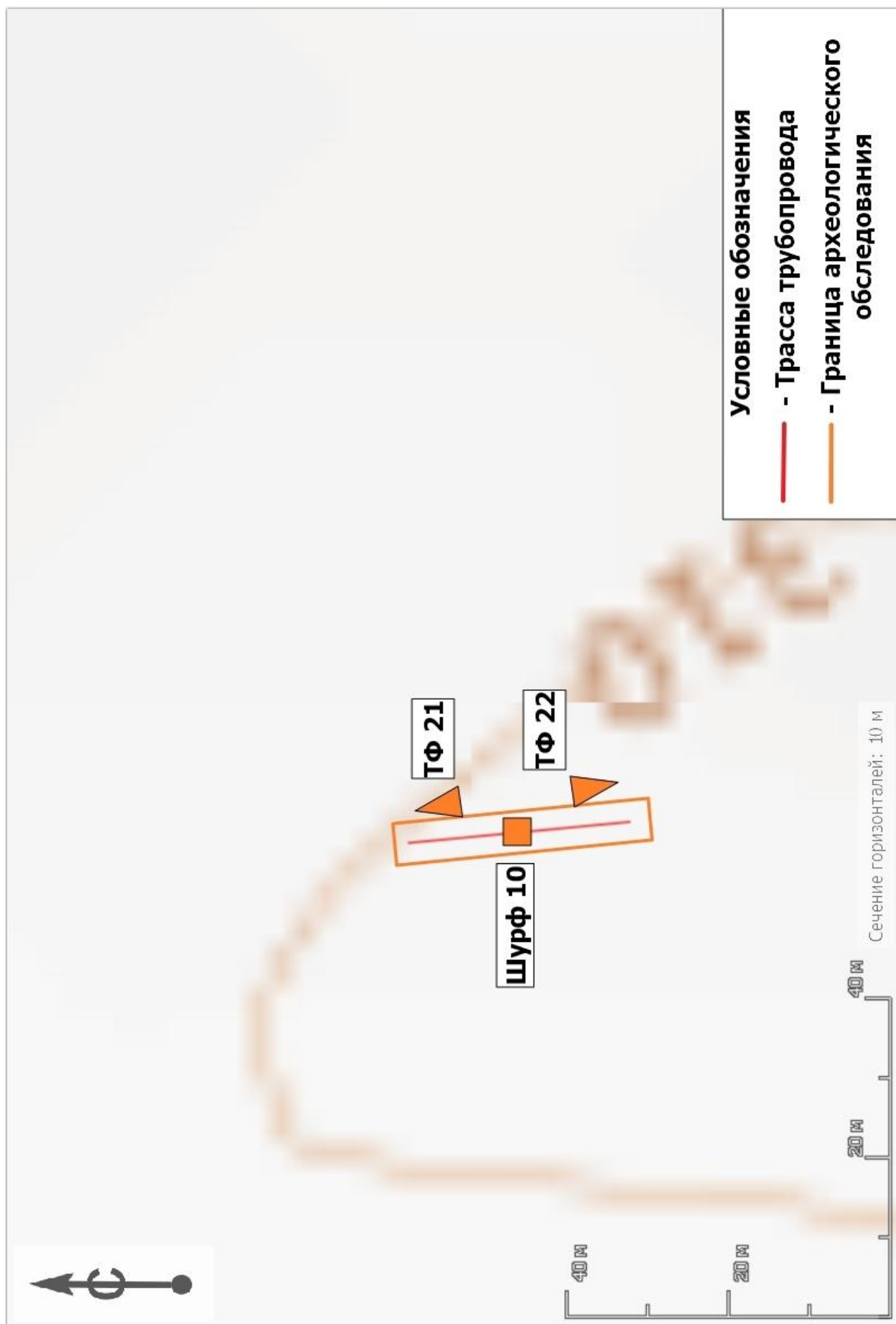


Рис. 12. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5025 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 8).

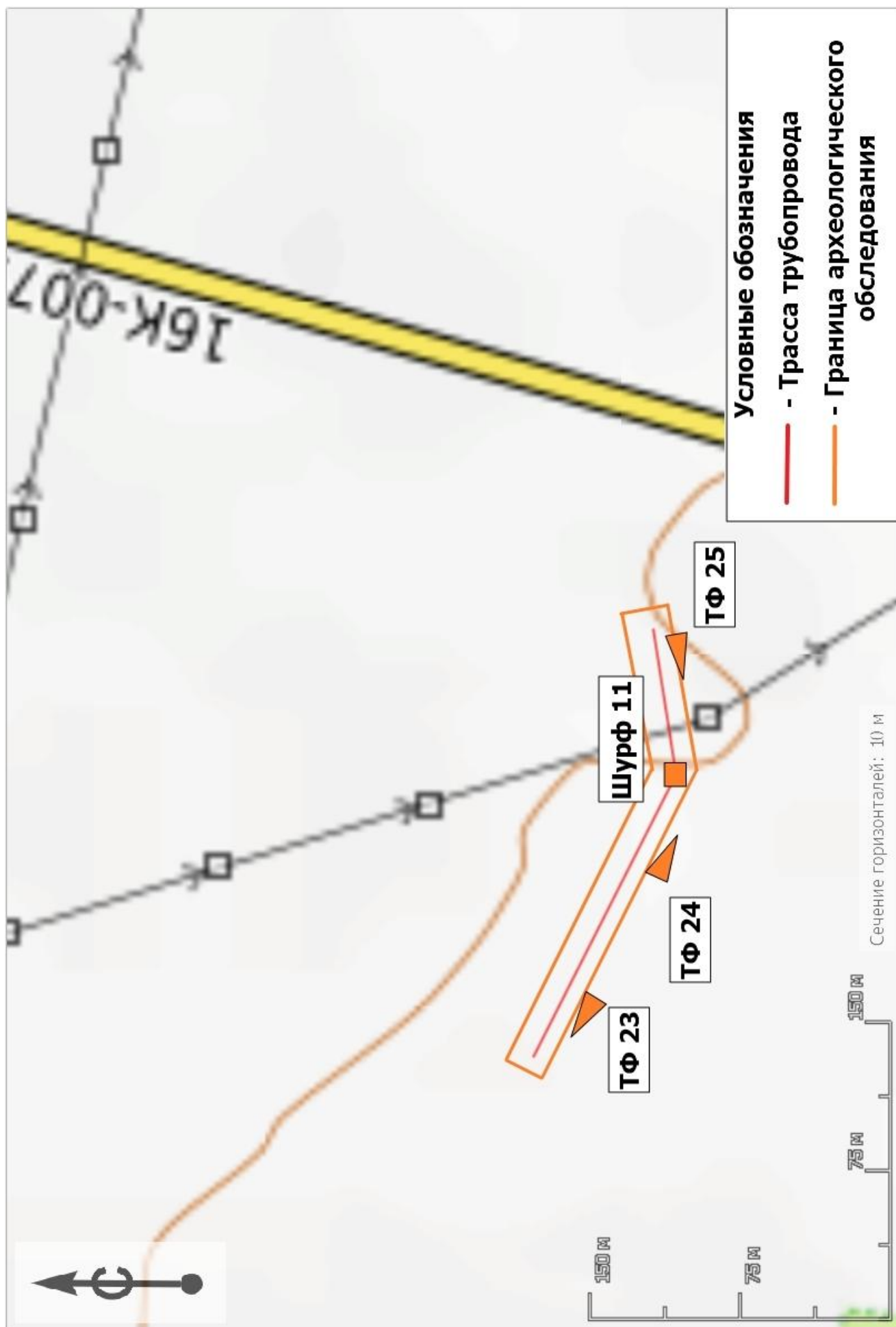


Рис. 13. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4914 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 9).

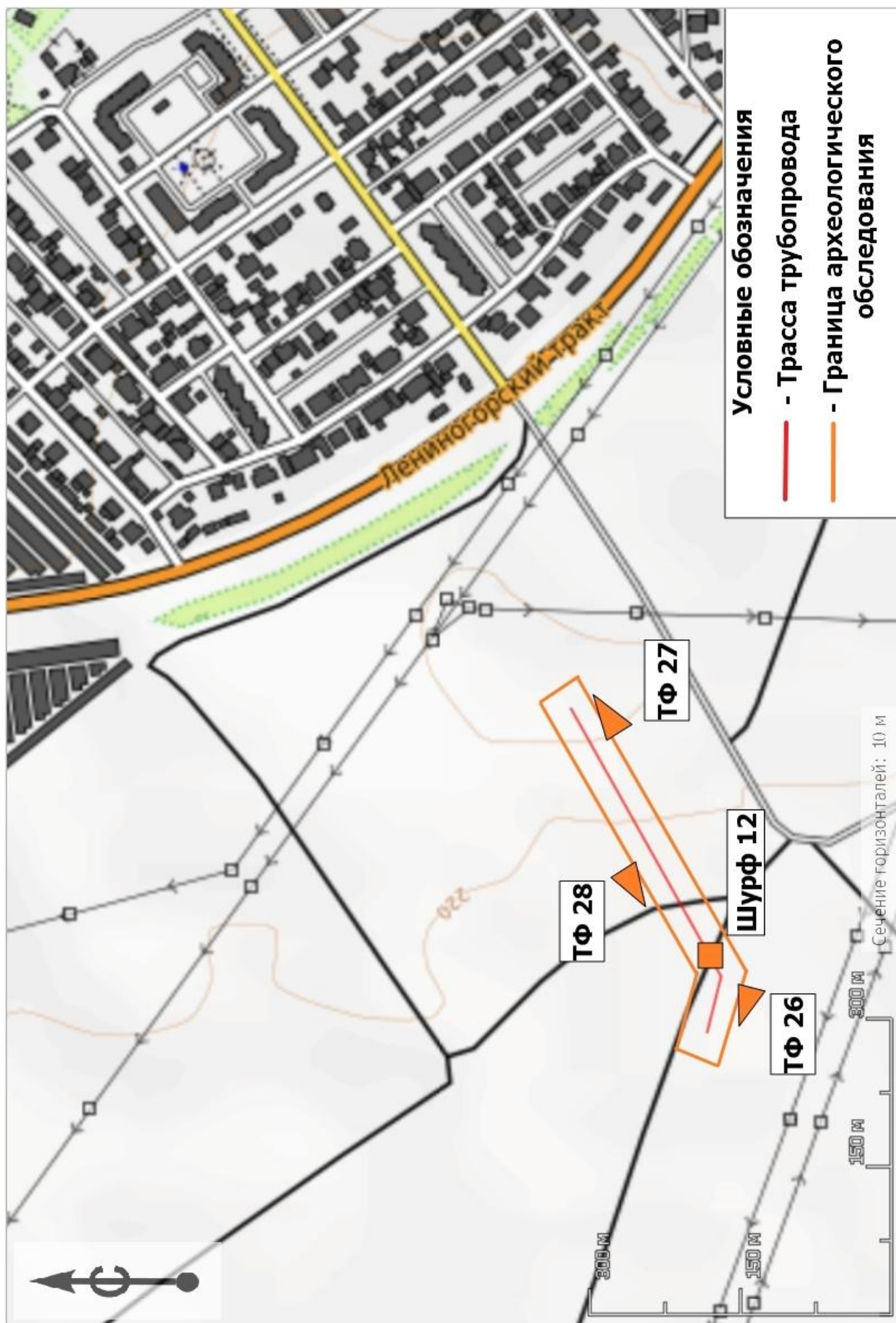


Рис. 14. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4599 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 10).

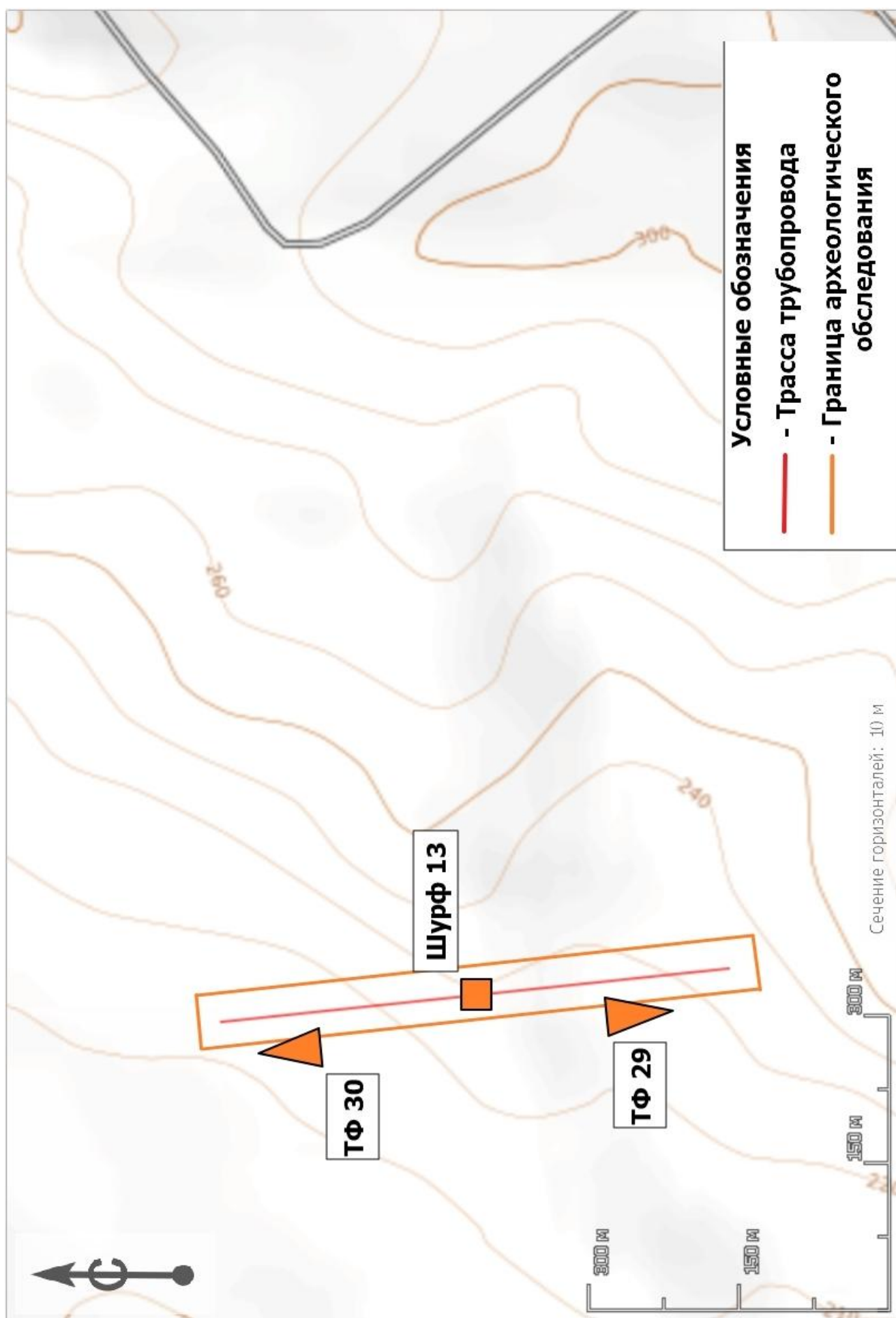


Рис. 15. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4763Д до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 11).

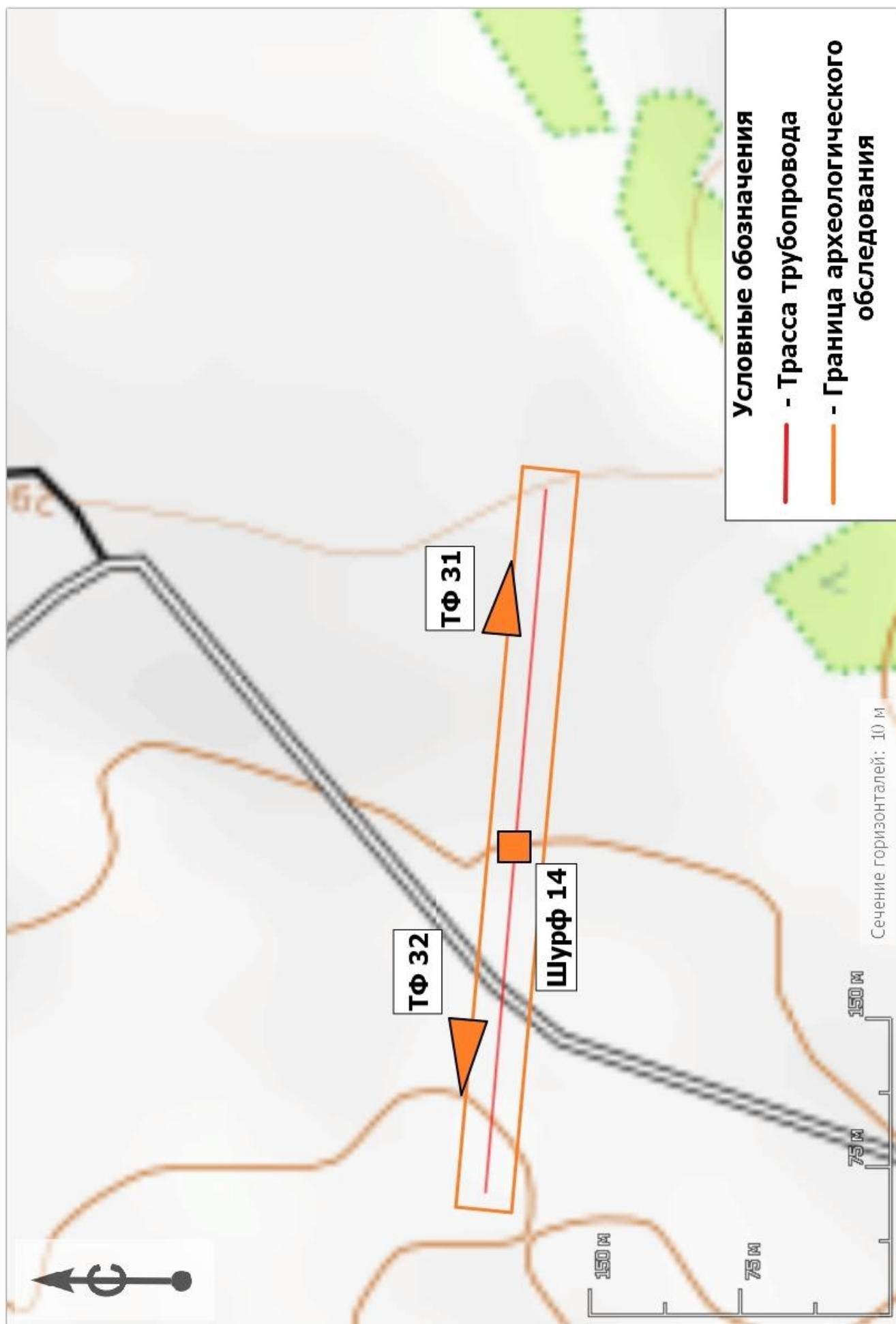


Рис. 16. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4676Д до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 12).

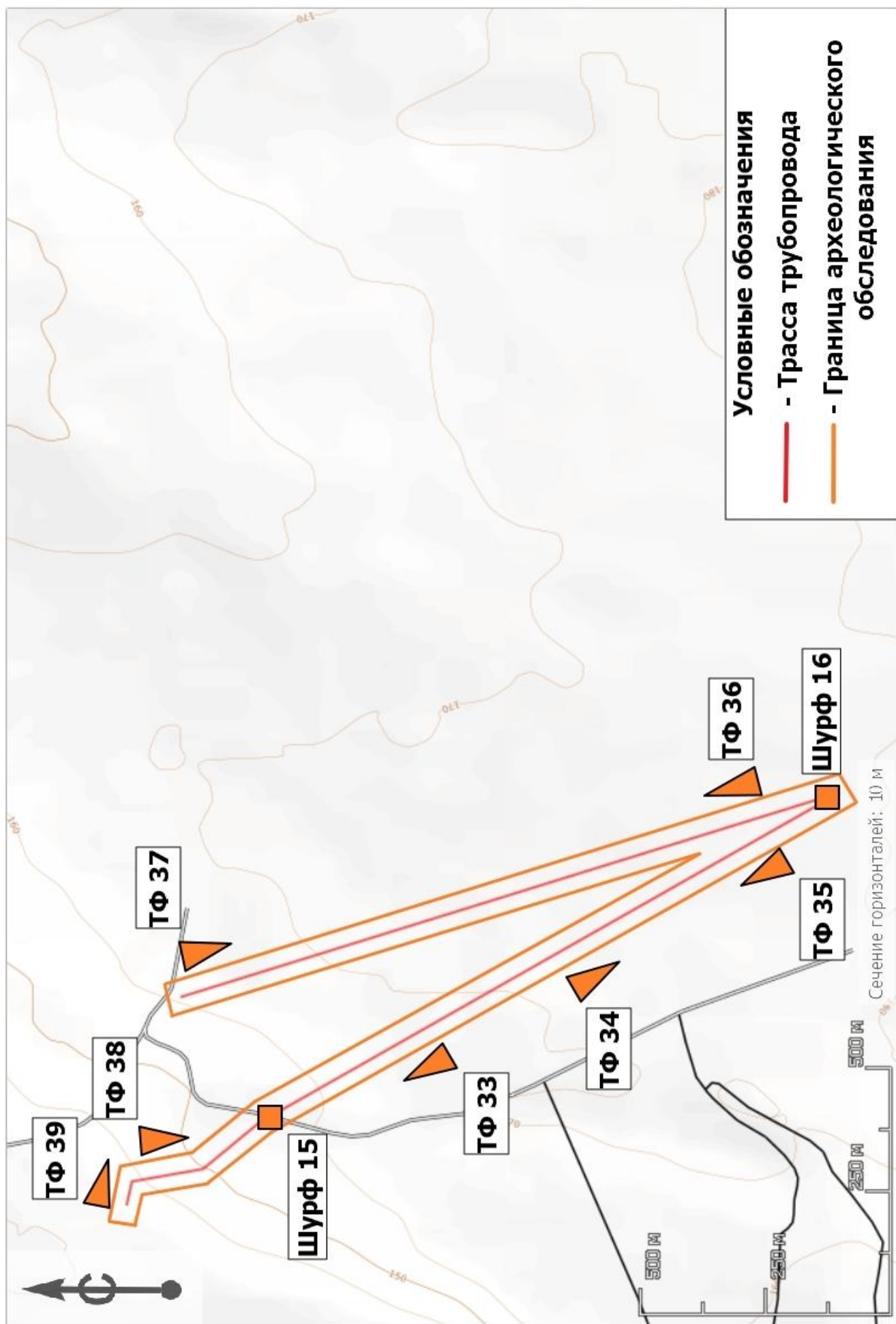


Рис. 17. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочных шурфов и точек фотофиксации (Лист 13).

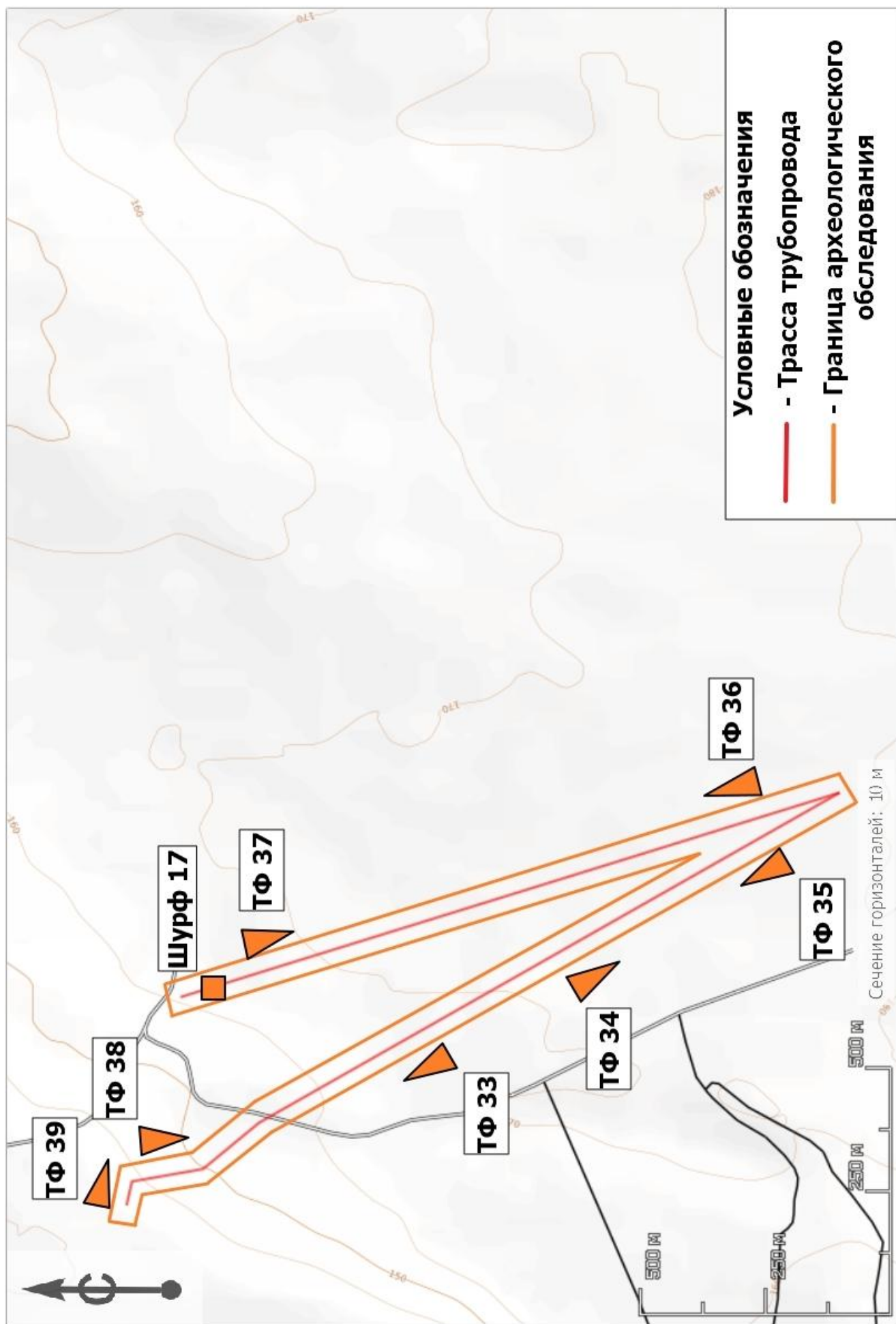


Рис. 18. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 14).

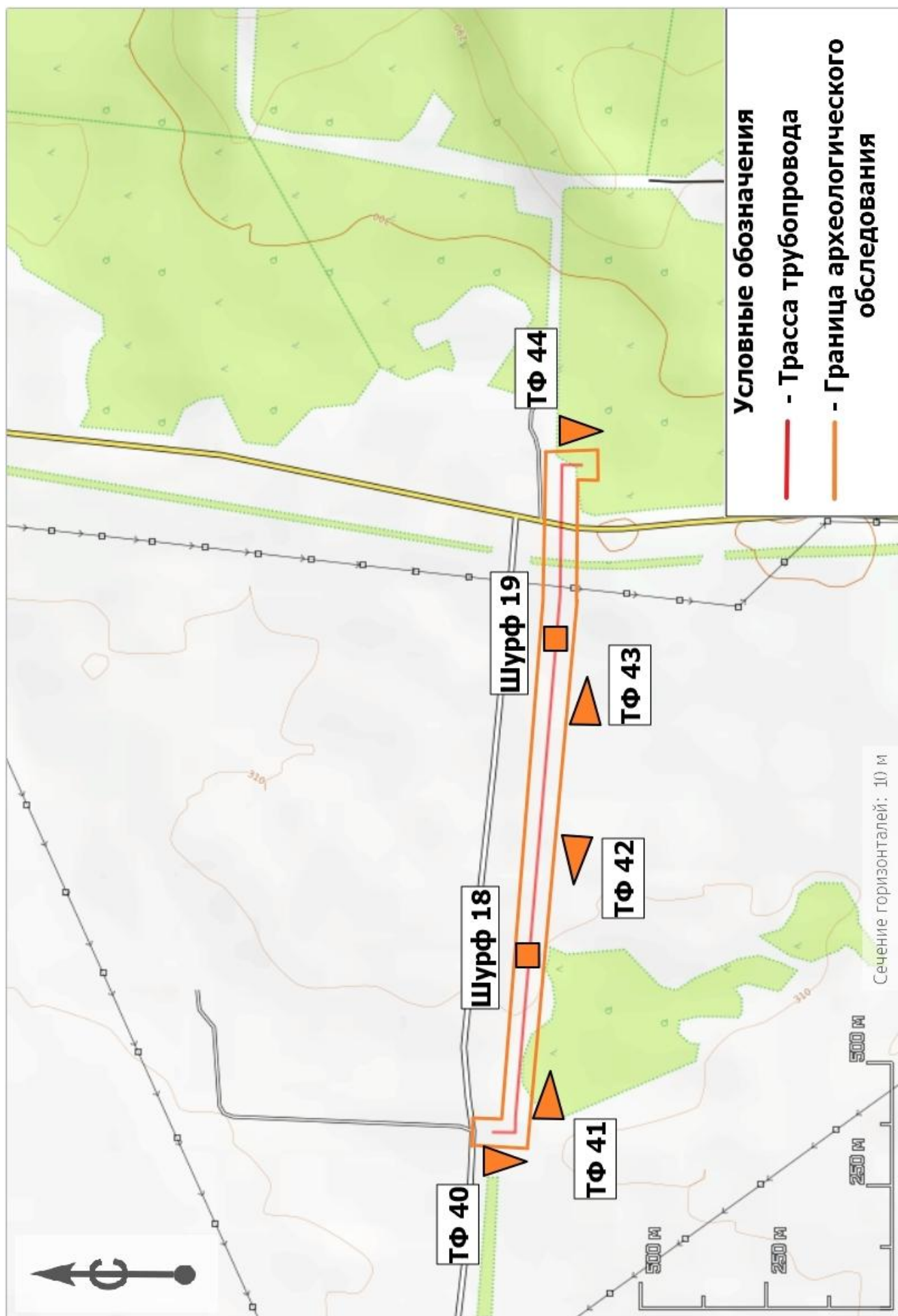


Рис. 19. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочных шурфов и точек фотофиксации (Лист 15).

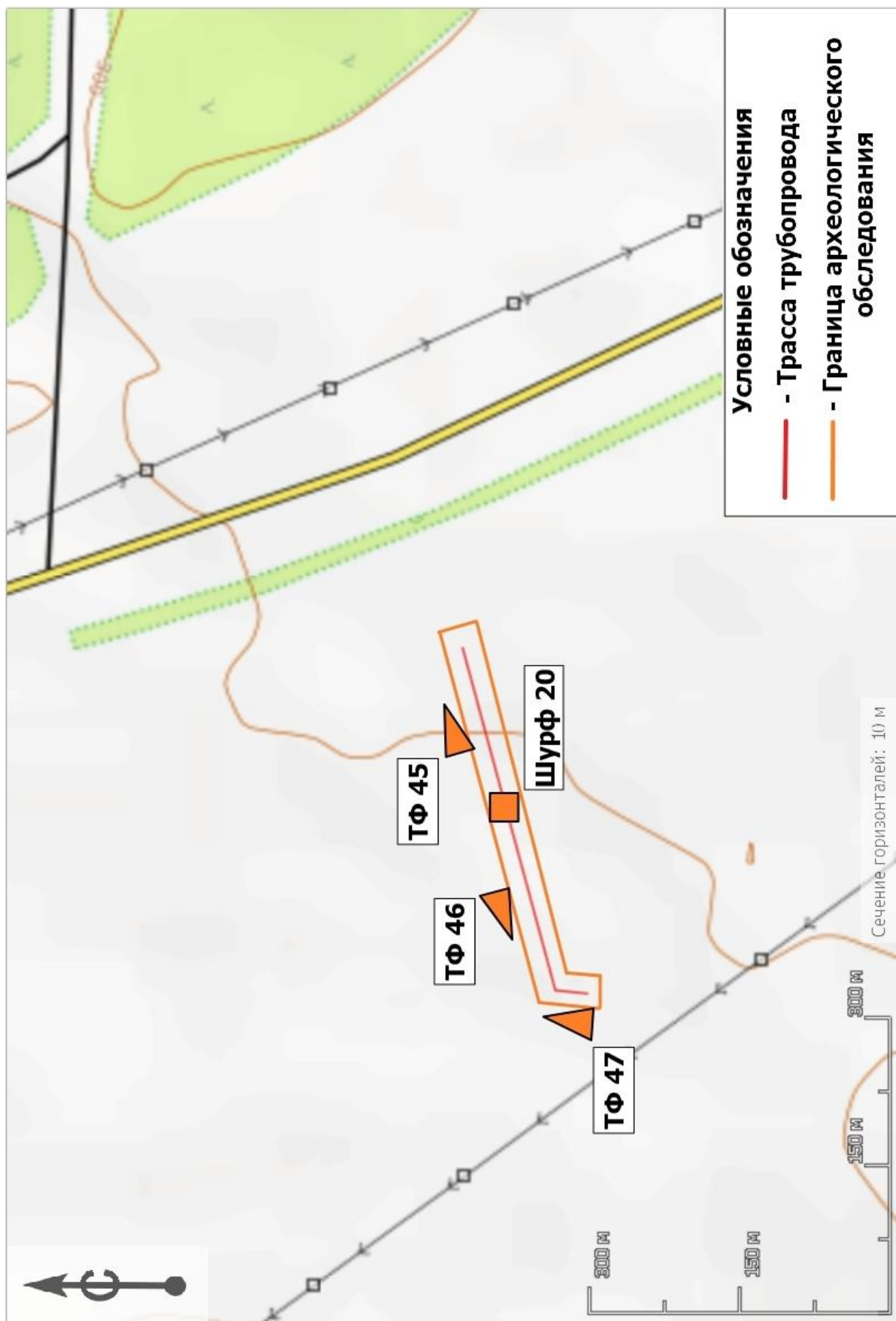


Рис. 20. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29441Г до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 16).

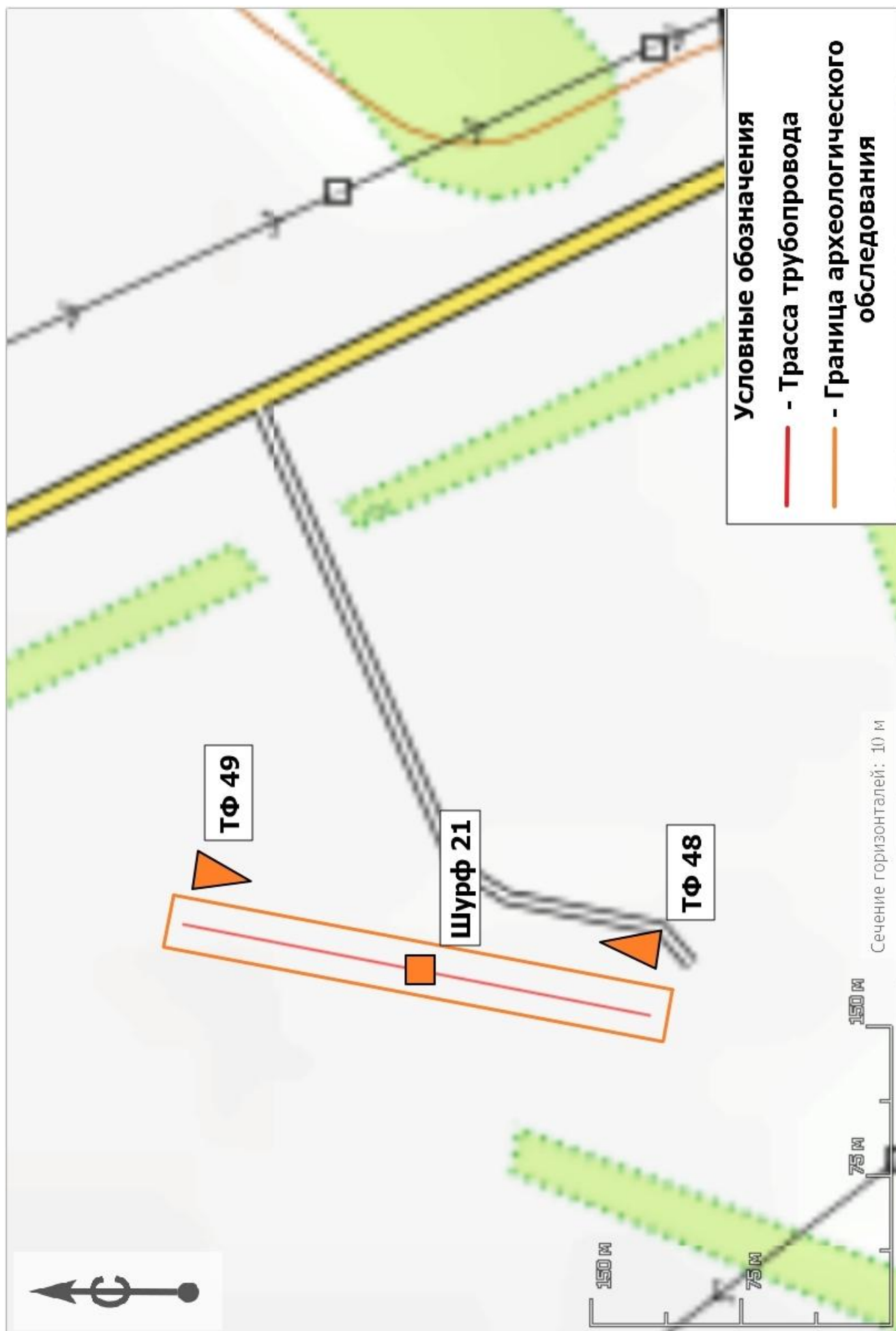


Рис. 21. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29437 до ГЗУ-381 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 17).

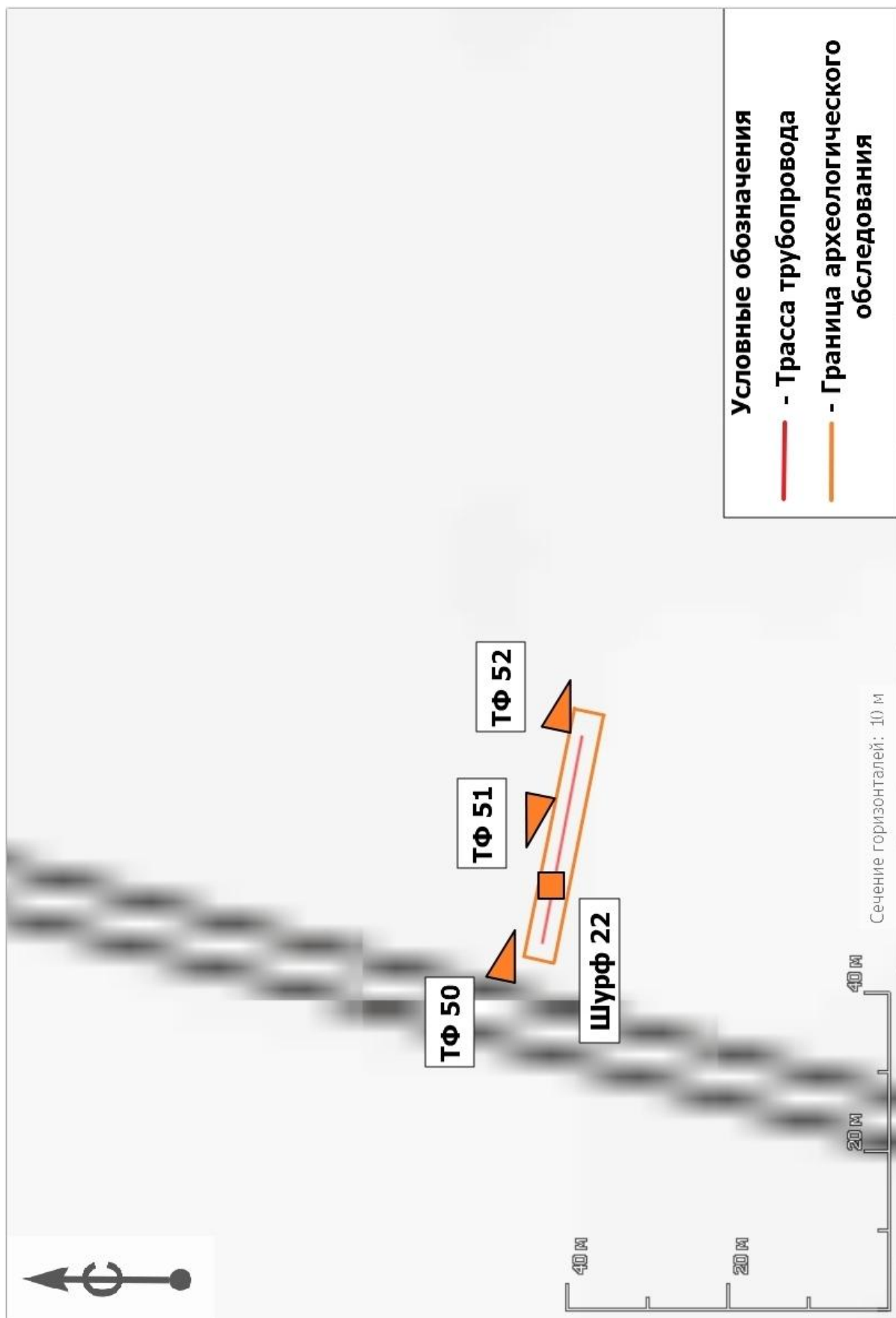


Рис. 22. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8289Б до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 18).

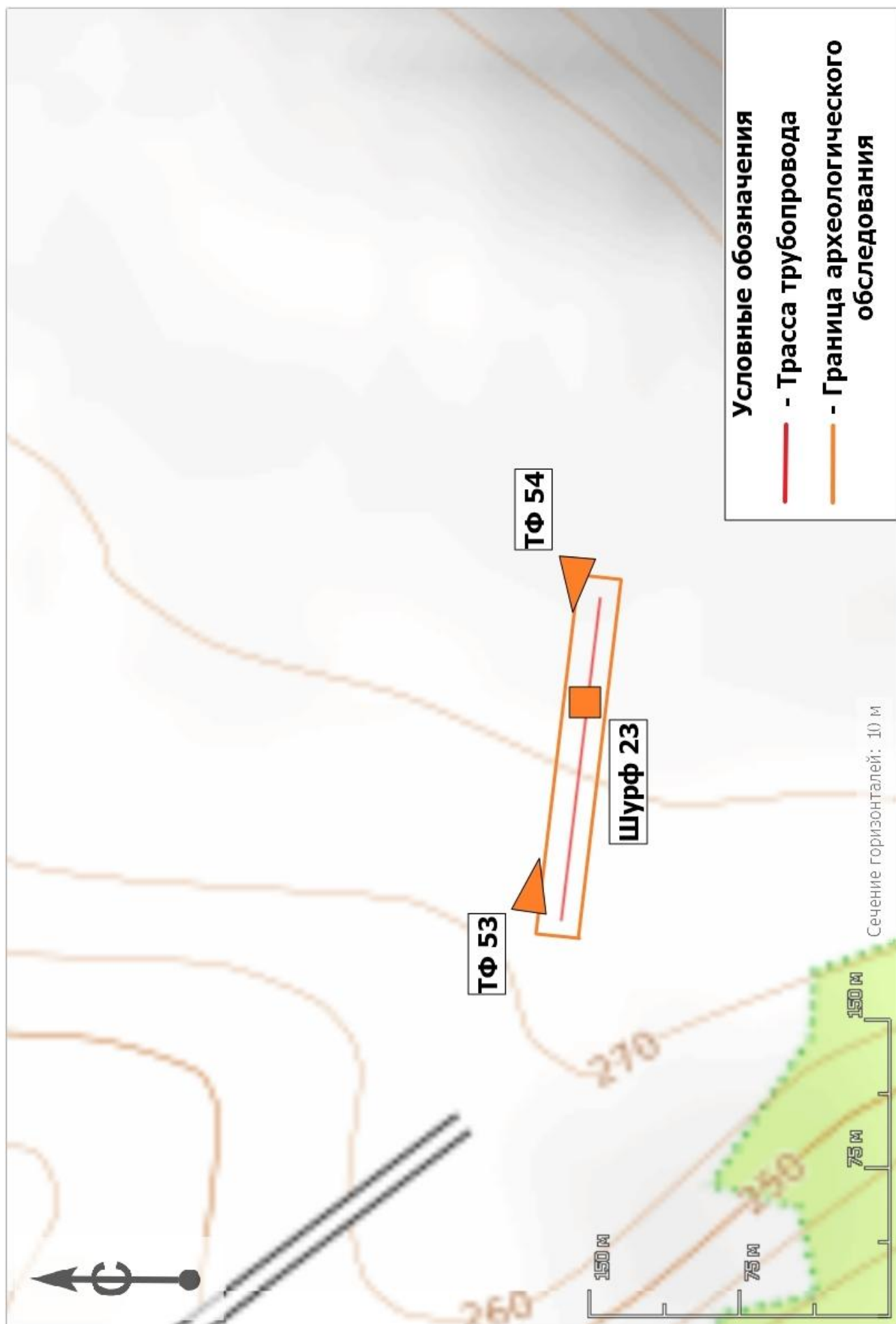


Рис. 23. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8674 до ГЗУ-418А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 19).

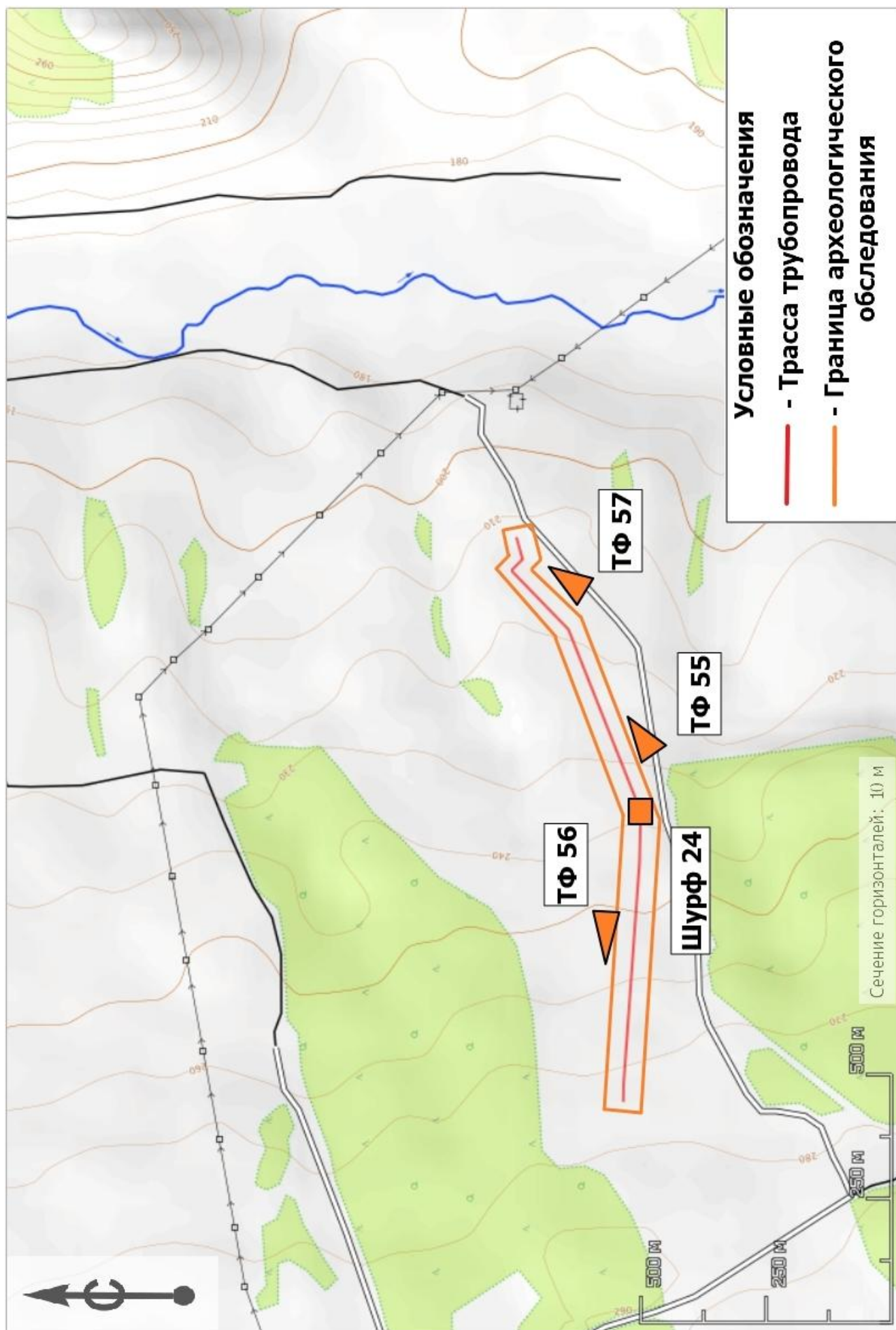


Рис. 24. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4839 до ГЗУ-10С объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 20).

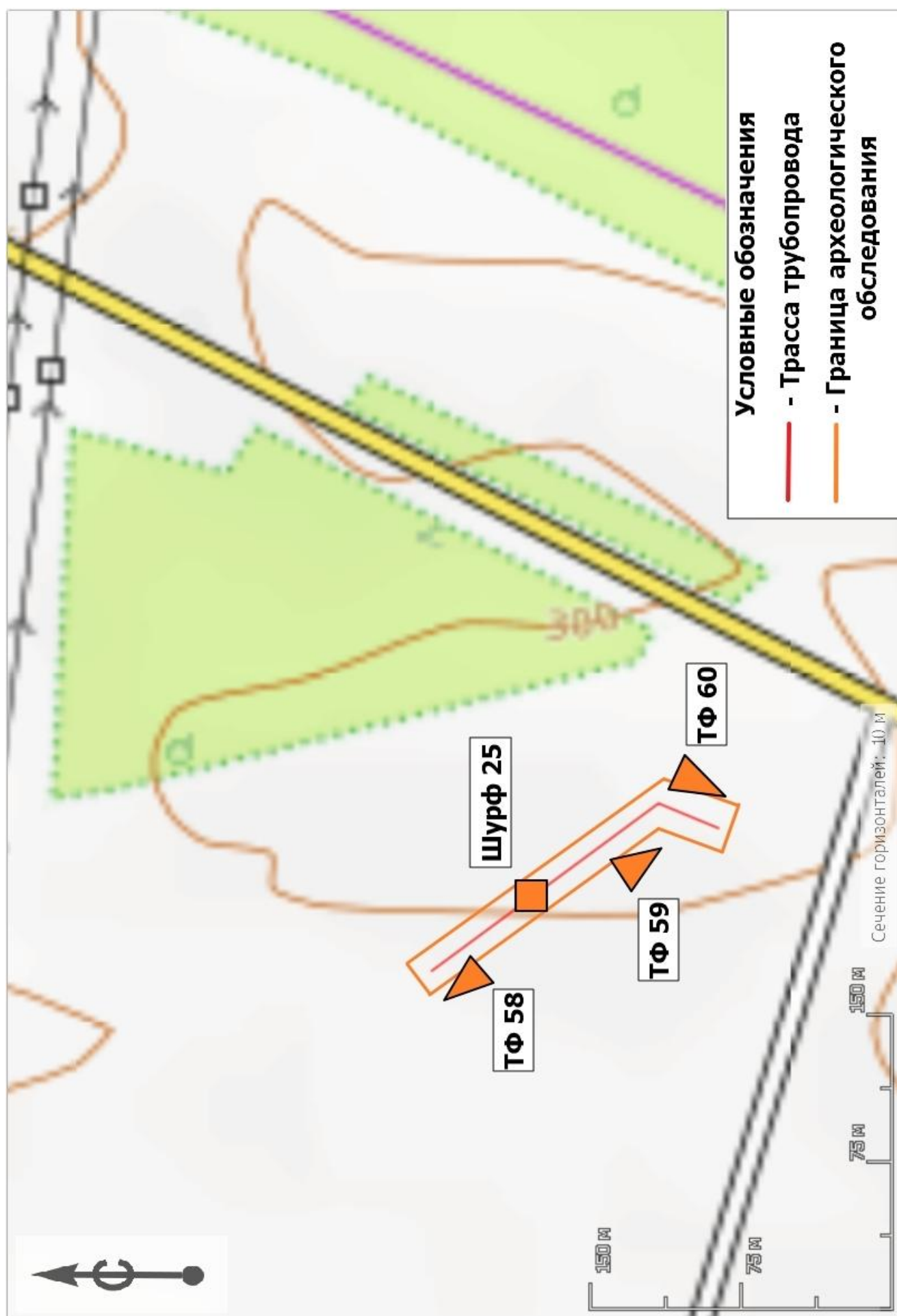


Рис. 25. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-10925 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 21).

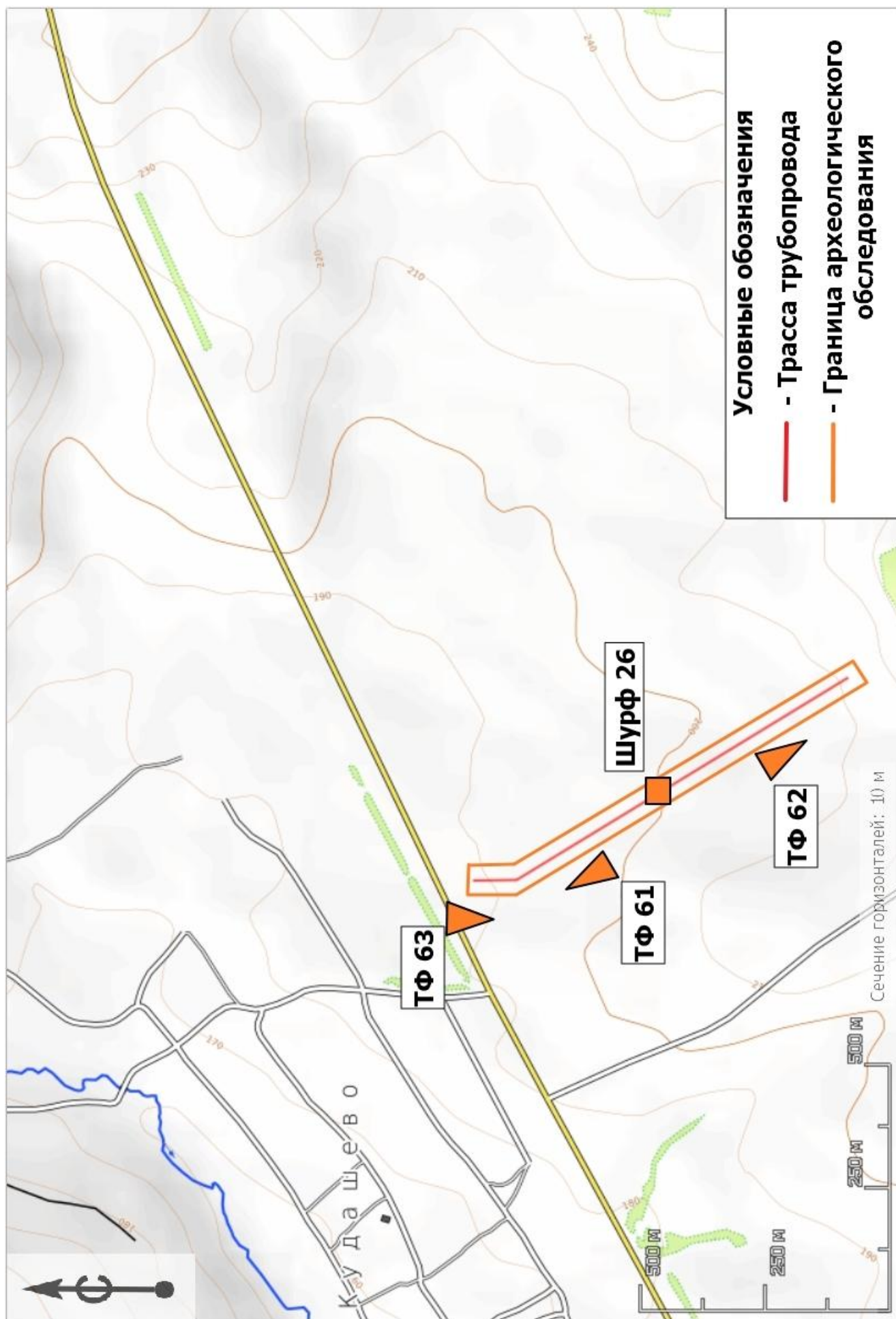


Рис. 26. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 22).

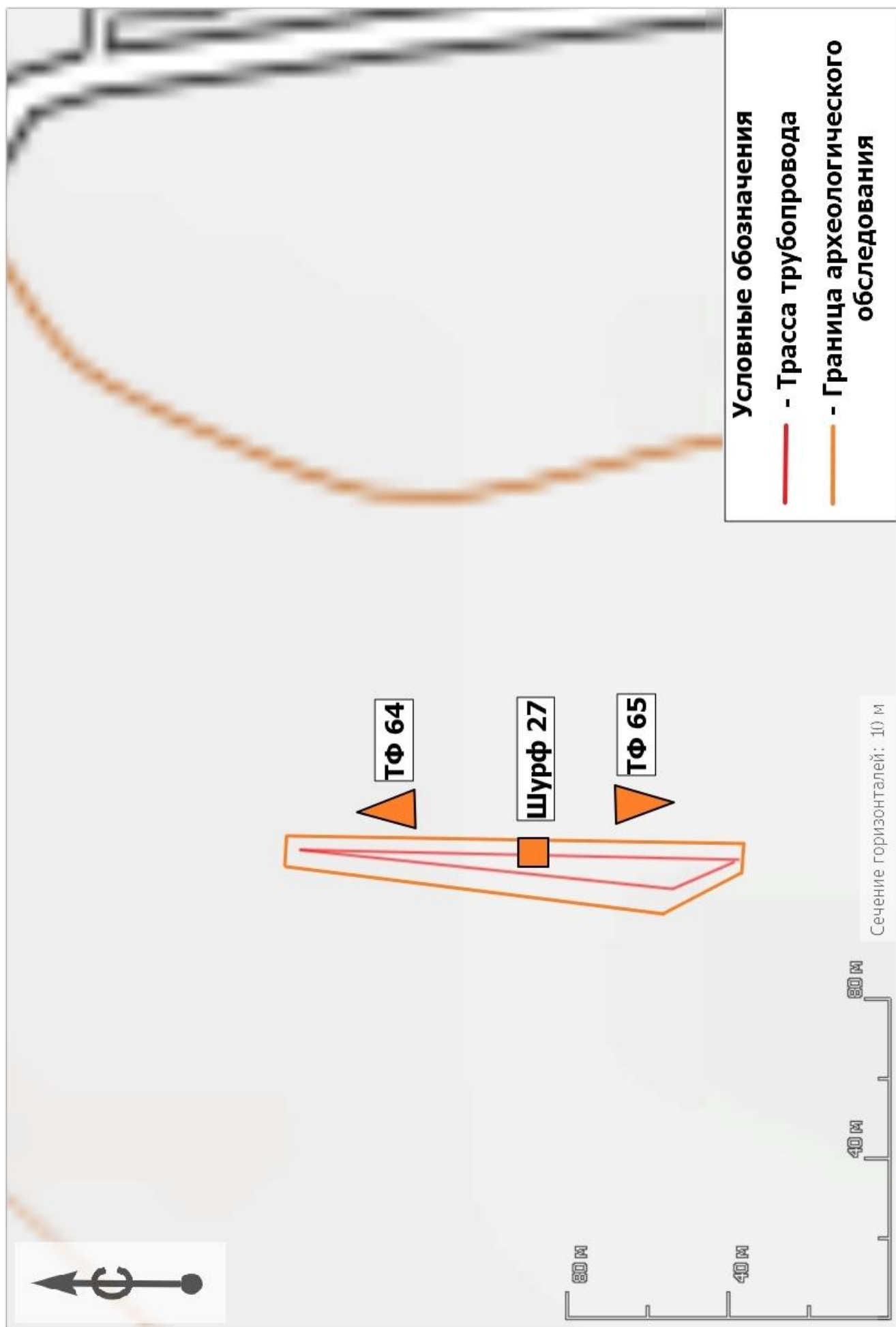


Рис. 27. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 23).

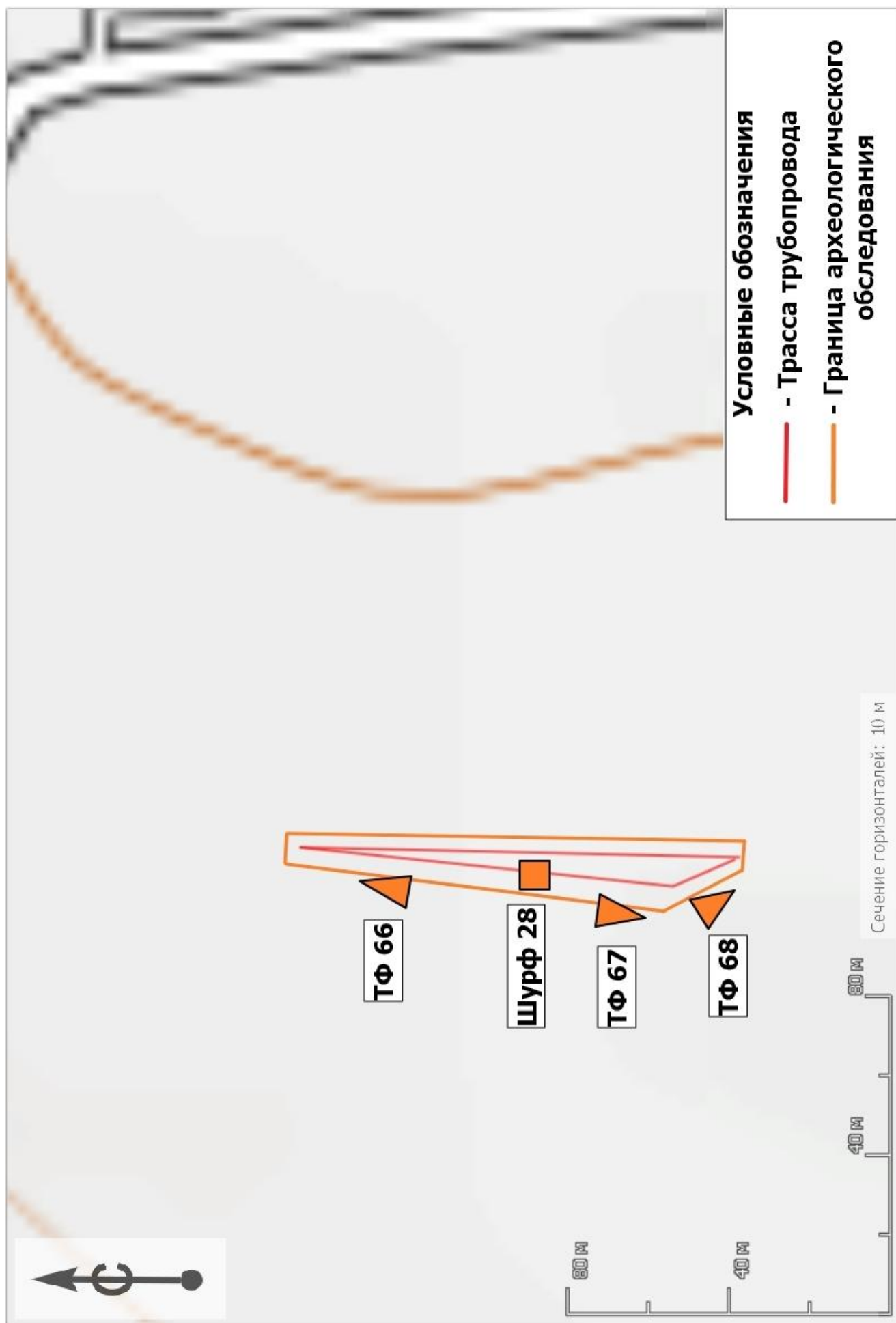


Рис. 28. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 24).

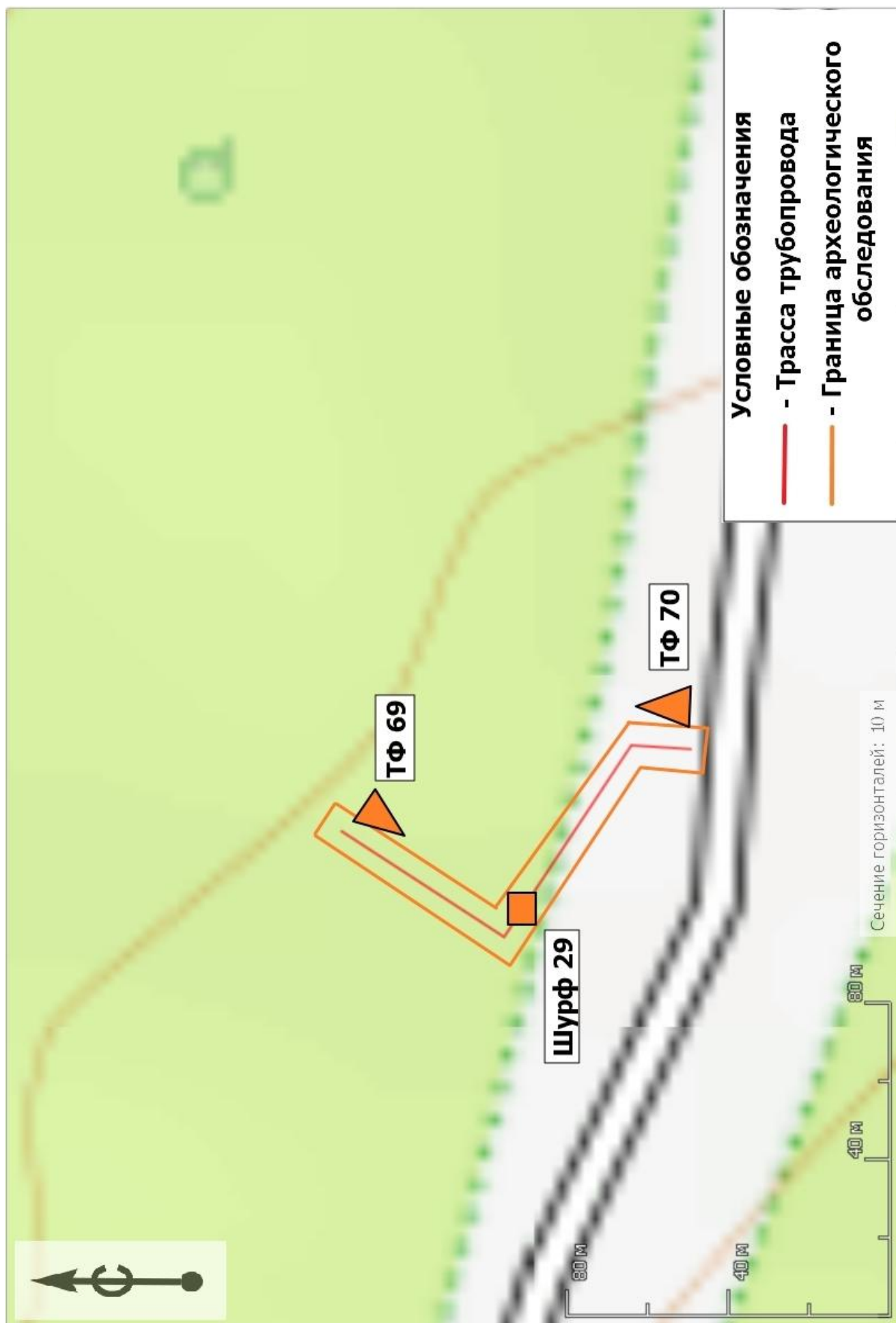


Рис. 29. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 25).

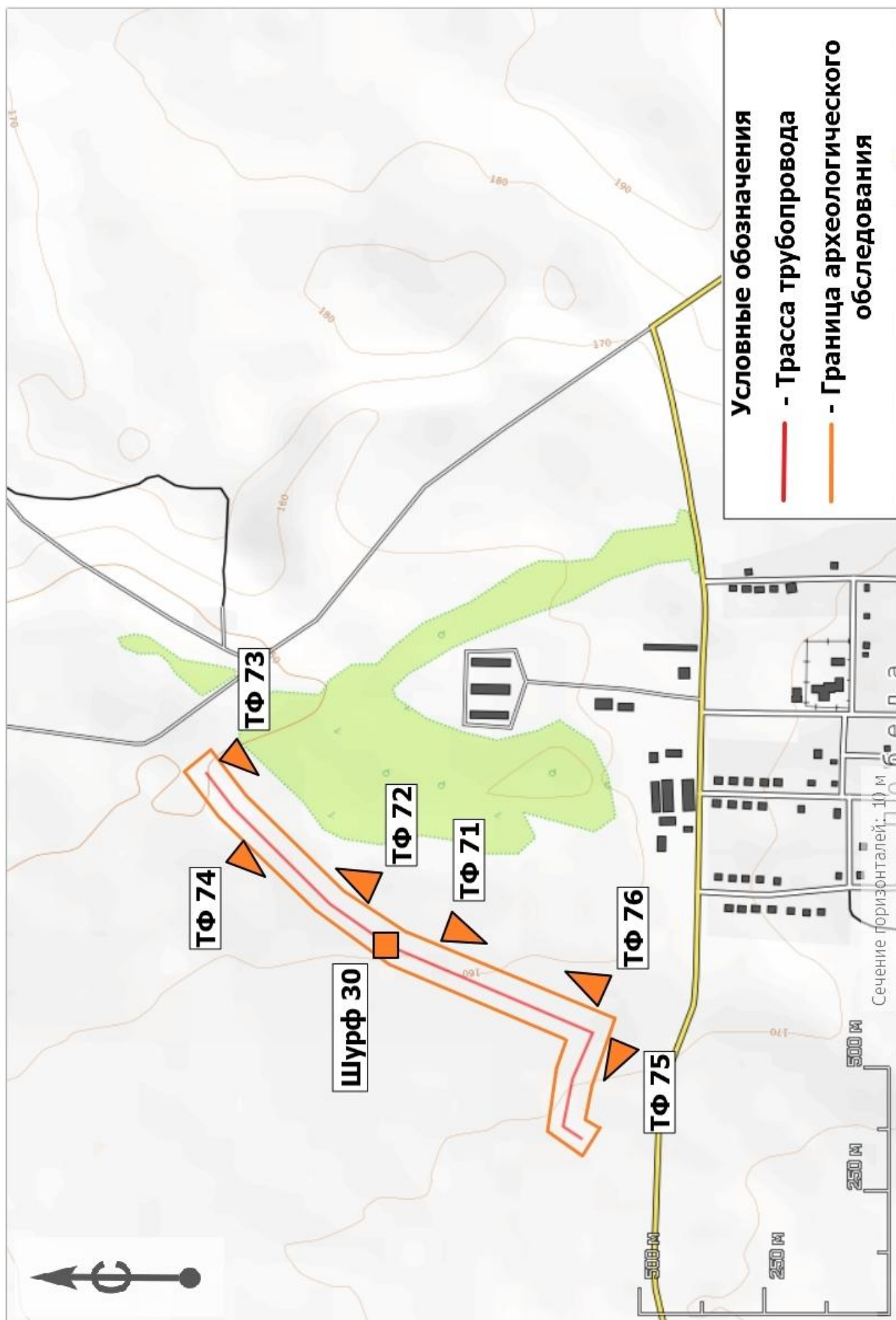


Рис. 30. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 26).

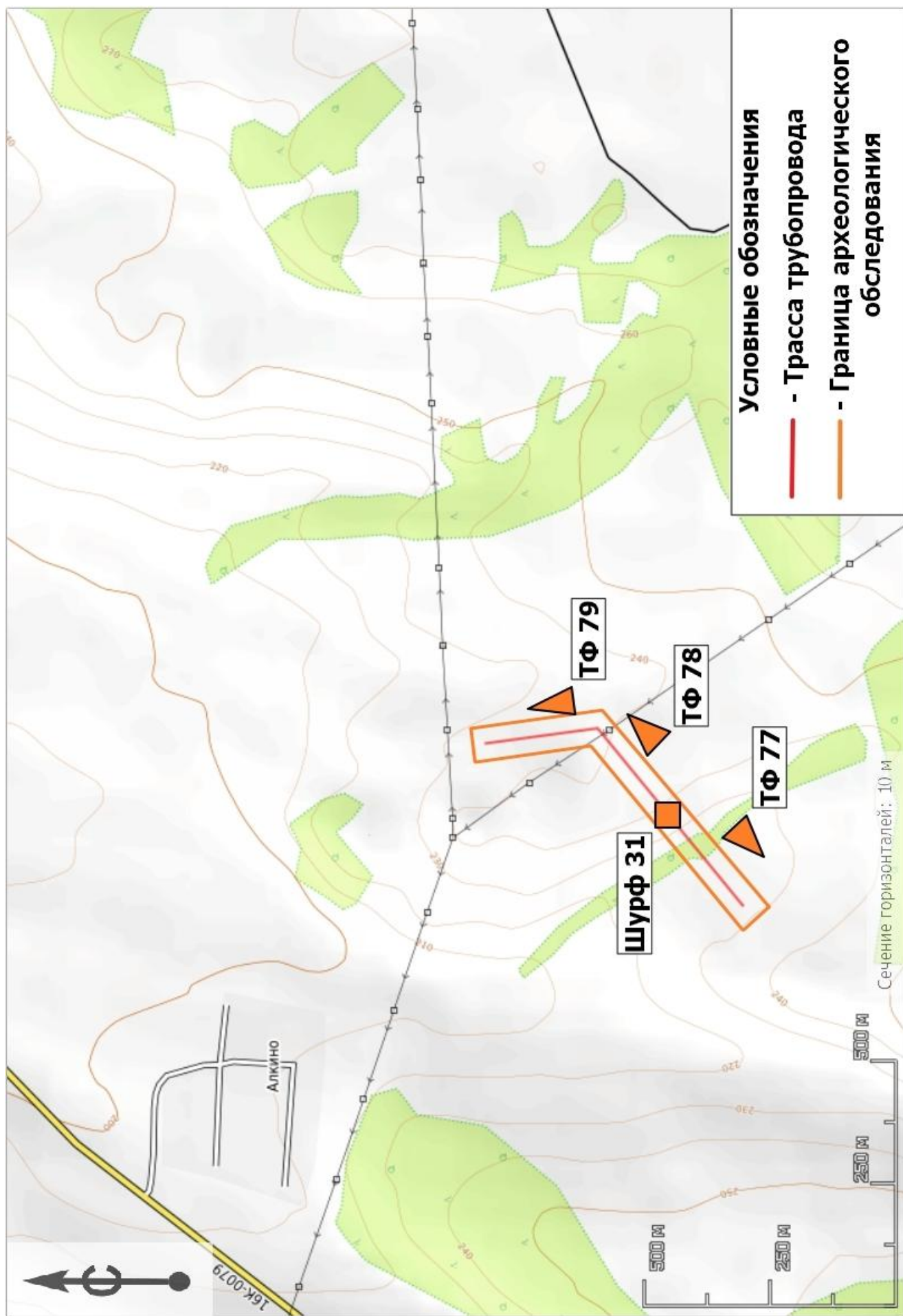


Рис. 31. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6029А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 27).

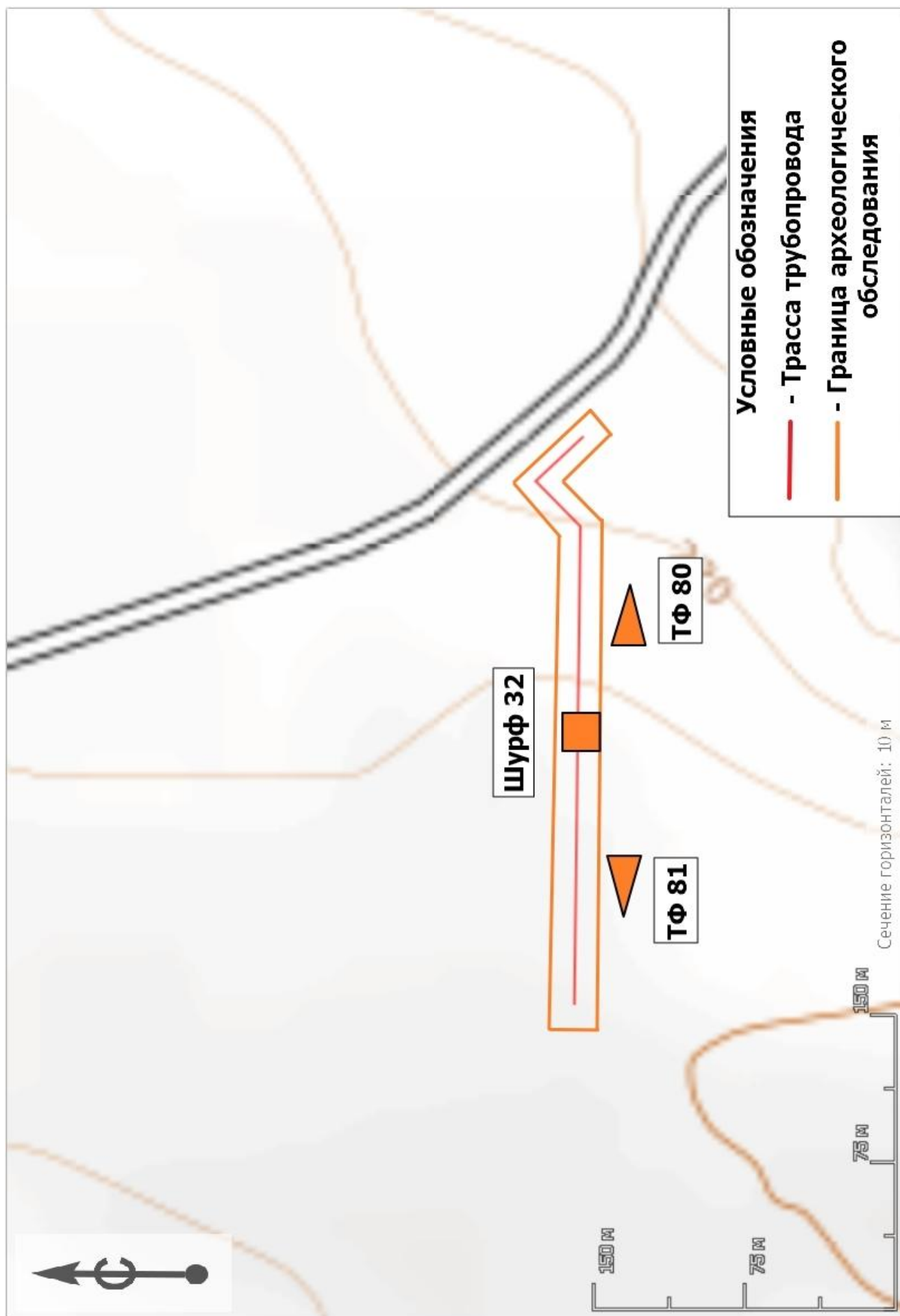


Рис. 32. Трасса нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6253 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 28).



Рис. 33. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2572А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 1.



Рис. 34. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2572А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 2.



Рис. 35. Шурф № 1. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2572А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 36. Шурф № 1. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 37. Шурф № 1. По завершении работ.



Рис. 38. Шурф № 1. После рекультивации.



Рис. 39. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24711Б до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 3.



Рис. 40. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24711Б до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 4.



Рис. 41. Шурф № 2. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24711Б до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 42. Шурф № 2. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 43. Шурф № 2. По завершении работ.



Рис. 44. Шурф № 2. После рекультивации.



Рис. 45. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4288 до ГЗУ-24 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 5.



Рис. 46. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4288 до ГЗУ-24 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 6.



Рис. 47. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4288 до ГЗУ-24 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 7.



Рис. 48. Шурф № 3. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4288 до ГЗУ-24, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 49. Шурф № 3. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 50. Шурф № 3. По завершении работ.



Рис. 51. Шурф № 3. После рекультивации.



Рис. 52. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 8.



Рис. 53. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 9.



Рис. 54. Шурф № 4. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24, на задернованной поверхности правобережья суходола. Вид с юга.



Рис. 55. Шурф № 4. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 56. Шурф № 4. По завершении работ.



Рис. 57. Шурф № 4. После рекультивации.



Рис. 58. Шурф № 5. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4320 до ГЗУ-24, на распаханной поверхности левобережья суходола. Вид с юга.



Рис. 59. Шурф № 5. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 60. Шурф № 5. По завершении работ.



Рис. 61. Шурф № 5. После рекультивации.



Рис. 62. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 10.



Рис. 63. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 11.



Рис. 64. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 12.



Рис. 65. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 13.



Рис. 66. Шурф № 6. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-2661 до точки врезки в существующий нефтепровод от скв. 9731, на распаханной поверхности правобережья реки Какреаланчукуры. Вид с юга.



Рис. 67. Шурф № 6. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 68. Шурф № 6. По завершении работ.



Рис. 69. Шурф № 6. После рекультивации.



Рис. 70. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24673А до ГЗУ-20 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 14.



Рис. 71. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24673А до ГЗУ-20 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 15.



Рис. 72. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24673А до ГЗУ-20 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 16.



Рис. 73. Шурф № 7. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-24673А до ГЗУ-20, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 74. Шурф № 7. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 75. Шурф № 7. По завершении работ.



Рис. 76. Шурф № 7. После рекультивации.



Рис. 77. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 17.



Рис. 78. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 18.



Рис. 79. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 19.



Рис. 80. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 20.



Рис. 81. Шурф № 8. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазоборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной поверхности правобережья речки Туреелга. Вид с юга.



Рис. 82. Шурф № 8. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 83. Шурф № 8. По завершении работ.



Рис. 84. Шурф № 8. После рекультивации.



Рис. 85. Шурф № 9. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15214 до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 86. Шурф № 9. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 87. Шурф № 9. По завершении работ.



Рис. 88. Шурф № 9. После рекультивации.



Рис. 89. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга, юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5025 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 21.



Рис. 90. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера, северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5025 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 22.



Рис. 91. Шурф № 10. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5025 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 92. Шурф № 10. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 93. Шурф № 10. По завершении работ.



Рис. 94. Шурф № 10. После рекультивации.



Рис. 95. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4914 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 23.



Рис. 96. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4914 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 24.



Рис. 97. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4914 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 25.



Рис. 98. Шурф № 11. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4914 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной поверхности левобережья реки Ниж. Ямашка. Вид с юга.



Рис. 99. Шурф № 11. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 100. Шурф № 11. По завершении работ.



Рис. 101. Шурф № 11. После рекультивации.



Рис. 102. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4599 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 26.



Рис. 103. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4599 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 27.



Рис. 104. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4599 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 28.



Рис. 105. Шурф № 12. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4599 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 106. Шурф № 12. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 107. Шурф № 12. По завершении работ.



Рис. 108. Шурф № 12. После рекультивации.



Рис. 109. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4763Д до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 29.



Рис. 110. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4763Д до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 30.



Рис. 111. Шурф № 13. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4763Д до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 112. Шурф № 13. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 113. Шурф № 13. По завершении работ.



Рис. 114. Шурф № 13. После рекультивации.



Рис. 115. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4676Д до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 31.



Рис. 116. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4676Д до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 32.



Рис. 117. Шурф № 14. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4676Д до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 118. Шурф № 14. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 119. Шурф № 14. По завершении работ.



Рис. 120. Шурф № 14. После рекультивации.



Рис. 121. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 33.



Рис. 122. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 34.



Рис. 123. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 35.



Рис. 124. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 36.



Рис. 125. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 37.



Рис. 126. Шурф № 15. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант), на распаханной поверхности правобережья безымянной речки правого притока реки Стярле. Вид с юга.



Рис. 127. Шурф № 15. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 128. Шурф № 15. По завершении работ.



Рис. 129. Шурф № 15. После рекультивации.



Рис. 130. Шурф № 16. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант), на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 131. Шурф № 16. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 132. Шурф № 16. По завершении работ.



Рис. 133. Шурф № 16. После рекультивации.



Рис. 134. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 38.



Рис. 135. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 39.



Рис. 136. Шурф № 17. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8700Б до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант), на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, правого притока реки Стярле. Вид с юга.



Рис. 137. Шурф № 17. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 138. Шурф № 17. По завершении работ.



Рис. 139. Шурф № 17. После рекультивации.



Рис. 140. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 40.



Рис. 141. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 41.



Рис. 142. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 42.



Рис. 143. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 43.



Рис. 144. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 44.



Рис. 145. Шурф № 18. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с востока.



Рис. 146. Шурф № 18. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 147. Шурф № 18. По завершении работ.



Рис. 148. Шурф № 18. После рекультивации.



Рис. 149. Шурф № 19. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7073 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 150. Шурф № 19. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 151. Шурф № 19. По завершении работ.



Рис. 152. Шурф № 19. После рекультивации.



Рис. 153. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29441Г до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 45.



Рис. 154. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29441Г до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 46.



Рис. 155. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29441Г до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 47.



Рис. 156. Шурф № 20. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29441Г до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 157. Шурф № 20. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 158. Шурф № 20. По завершении работ.



Рис. 159. Шурф № 20. После рекультивации.



Рис. 160. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29437 до ГЗУ-381 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 48.



Рис. 161. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29437 до ГЗУ-381 объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 49.



Рис. 162. Шурф № 21. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-29437 до ГЗУ-381, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 163. Шурф № 21. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 164. Шурф № 21. По завершении работ.



Рис. 165. Шурф № 21. После рекультивации.



Рис. 166. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8289Б до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 50.



Рис. 167. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8289Б до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 51.



Рис. 168. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8289Б до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 52.



Рис. 169. Шурф № 22. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8289Б до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 170. Шурф № 22. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 171. Шурф № 22. По завершении работ.



Рис. 172. Шурф № 22. После рекультивации.



Рис. 173. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8674 до ГЗУ-418А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 53.



Рис. 174. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8674 до ГЗУ-418А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 54.



Рис. 175. Шурф № 23. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-8674 до ГЗУ-418А, на задернованной поверхности левобережья реки Ямашка, правого притока реки Зай. Вид с юга.



Рис. 176. Шурф № 23. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 177. Шурф № 23. По завершении работ.



Рис. 178. Шурф № 23. После рекультивации.



Рис. 179. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4839 до ГЗУ-10С объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 55.



Рис. 180. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4839 до ГЗУ-10С объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 56.



Рис. 181. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4839 до ГЗУ-10С объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 57.



Рис. 182. Шурф № 24. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-4839 до ГЗУ-10С, на задернованной поверхности правобережья реки нижняя Ямашка, правого притока реки Зай. Вид с юга.



Рис. 183. Шурф № 24. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 184. Шурф № 24. По завершении работ.



Рис. 185. Шурф № 24. После рекультивации.



Рис. 186. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-10925 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 58.



Рис. 187. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-10925 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 59.



Рис. 188. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-10925 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 60.



Рис. 189. Шурф № 25. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-10925 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 190. Шурф № 25. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 191. Шурф № 25. По завершении работ.



Рис. 192. Шурф № 25. После рекультивации.



Рис. 193. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 61.



Рис. 194. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 62.



Рис. 195. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 63.



Рис. 196. Шурф № 26. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной поверхности левобережья реки Улаклычишма, левого притока реки Кудаш. Вид с юга.



Рис. 197. Шурф № 26. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 198. Шурф № 26. По завершении работ.



Рис. 199. Шурф № 26. После рекультивации.



Рис. 200. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 64.



Рис. 201. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 65.



Рис. 202. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 66.



Рис. 203. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 67.



Рис. 204. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант) объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 68.



Рис. 205. Шурф № 27. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (1 вариант), на распаханной поверхности правобережья реки Кзылчишма. Вид с юга.



Рис. 206. Шурф № 27. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 207. Шурф № 27. По завершении работ.



Рис. 208. Шурф № 27. После рекультивации.



Рис. 209. Шурф № 28. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3844А до точки врезки в существующий нефтепровод (2 вариант), на распаханной поверхности правобережья реки Кзылчишма. Вид с юга.



Рис. 210. Шурф № 28. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 211. Шурф № 28. По завершении работ.



Рис. 212. Шурф № 28. После рекультивации.



Рис. 213. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 69.



Рис. 214. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 70.



Рис. 215. Шурф № 29. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-985А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 216. Шурф № 29. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 217. Шурф № 29. По завершении работ.



Рис. 218. Шурф № 29. После рекультивации.



Рис. 219. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 71.



Рис. 220. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 72.



Рис. 221. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 73.



Рис. 222. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 74.



Рис. 223. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 75.



Рис. 224. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 76.



Рис. 225. Шурф № 30. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-3818 до ГЗУ-426А, на задернованной поверхности левобережья безымянной речки, левого притока реки Кузеньешка (р. Первая речка). Вид с юга.



Рис. 226. Шурф № 30. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 227. Шурф № 30. По завершении работ.



Рис. 228. Шурф № 30. После рекультивации.



Рис. 229. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6029А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 77.



Рис. 230. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6029А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 78.



Рис. 231. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6029А до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 79.



Рис. 232. Шурф № 31. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6029А до точки врезки в существующий нефтепровод, на задернованной поверхности правобережья реки Куземьешка (р. Первая речка). Вид с юга.



Рис. 233. Шурф № 31. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 234. Шурф № 31. По завершении работ.



Рис. 235. Шурф № 31. После рекультивации.



Рис. 236. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6253 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 80.



Рис. 237. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6253 до точки врезки в существующий нефтепровод объекта: 13914 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Азнакаевскнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 81.



Рис. 238. Шурф № 32. Место заложения и район прохождения трассы нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6253 до точки врезки в существующий нефтепровод, на распаханной поверхности правобережья реки Зай. Вид с запада.



Рис. 239. Шурф № 32. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 240. Шурф № 32. По завершении работ.



Рис. 241. Шурф № 32. После рекультивации.

13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.».

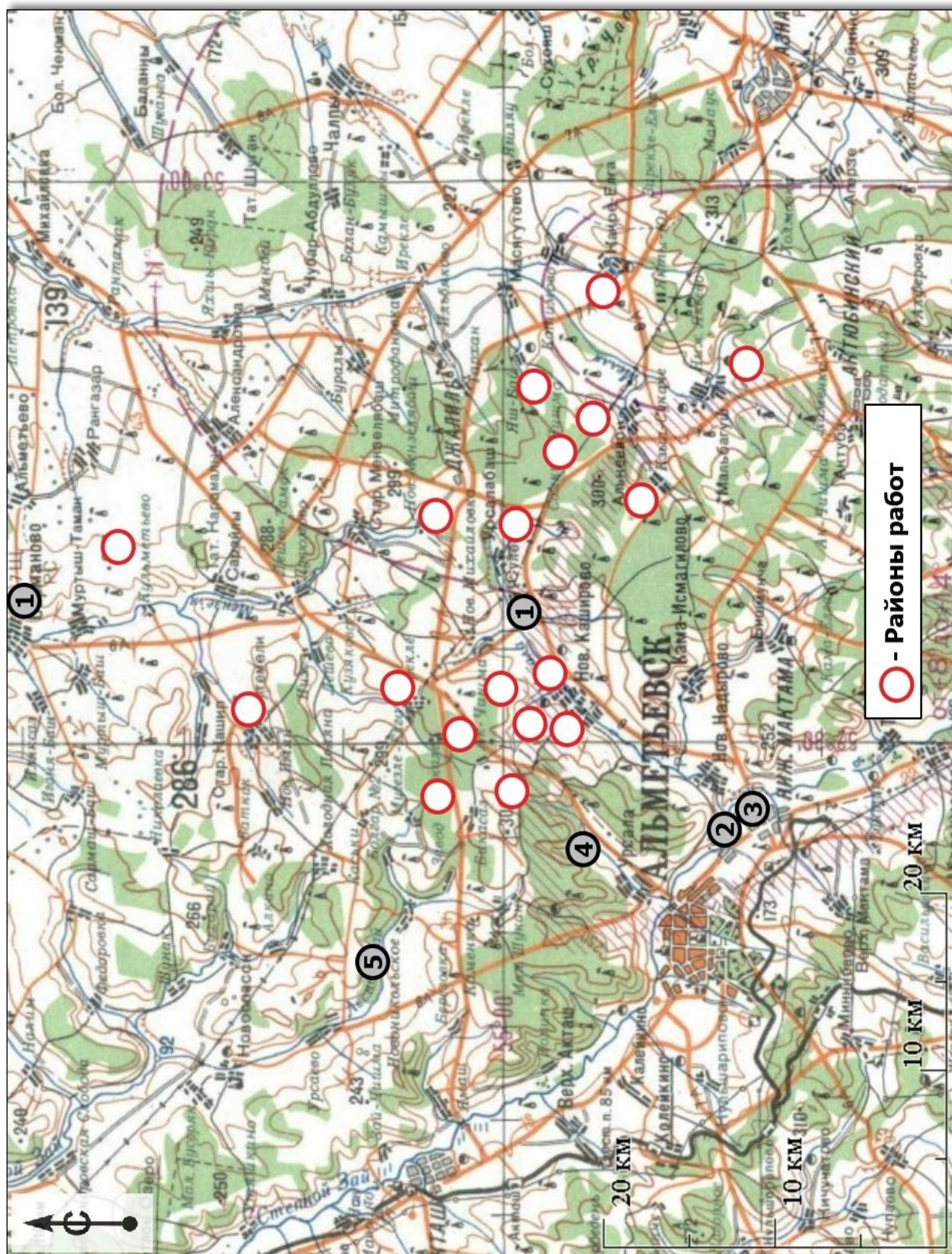


Рис. 242. Районы работ по объекту: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» и расположение выявленных памятников археологии: Сармановский район Республики Татарстан: 1- Сармановская стоянка; Альметьевский район Республики Татарстан: 1 – Шарламинское местонахождение; 2 – Нижнемактаминское местонахождение; 3 - Нижнемактаминская стоянка; 4 – Урсалинская стоянка; 5 – Новоникольская стоянка.

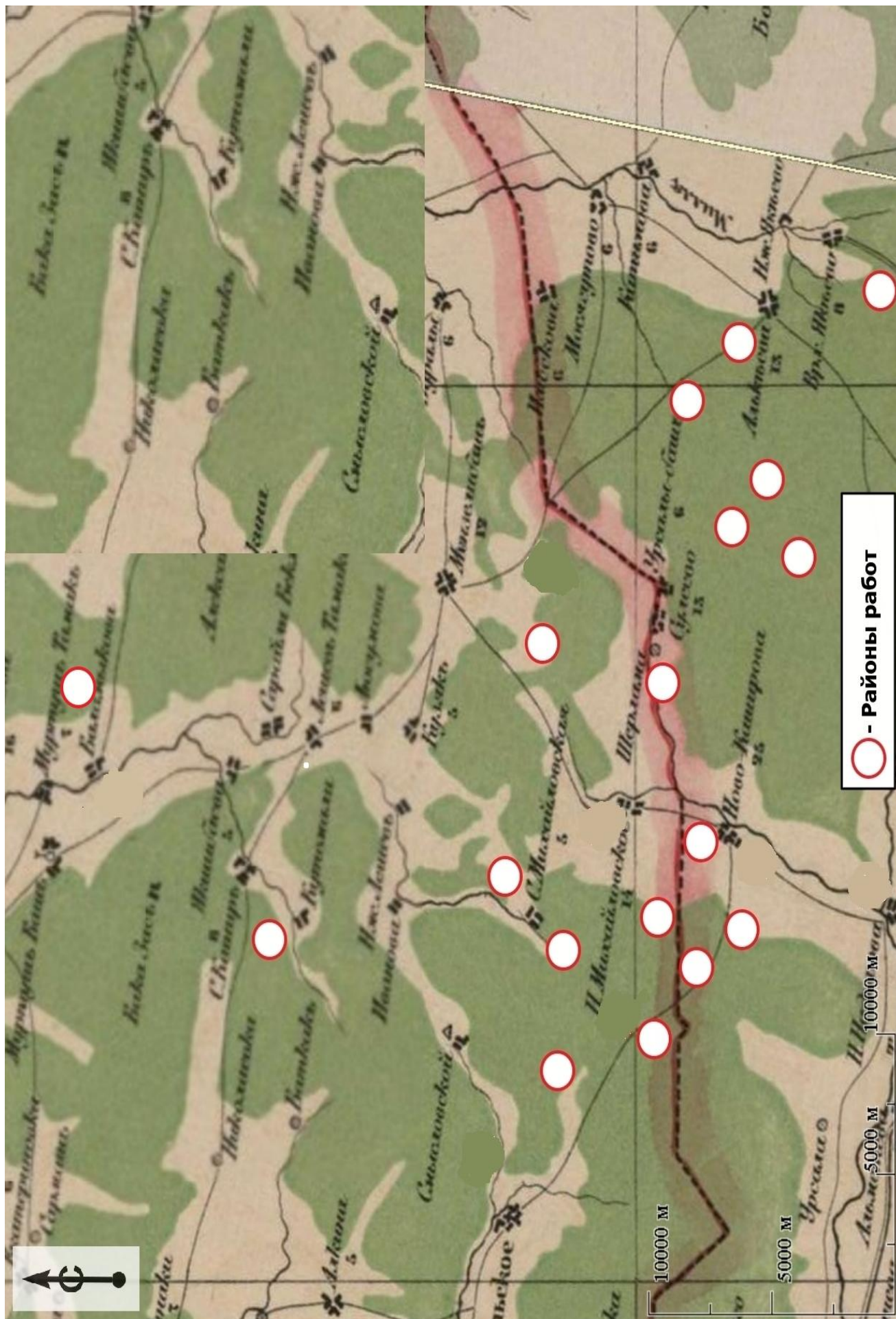


Рис. 243. Районы работ по объекту: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» на исторической карте Стрельбицкого 1882 года.

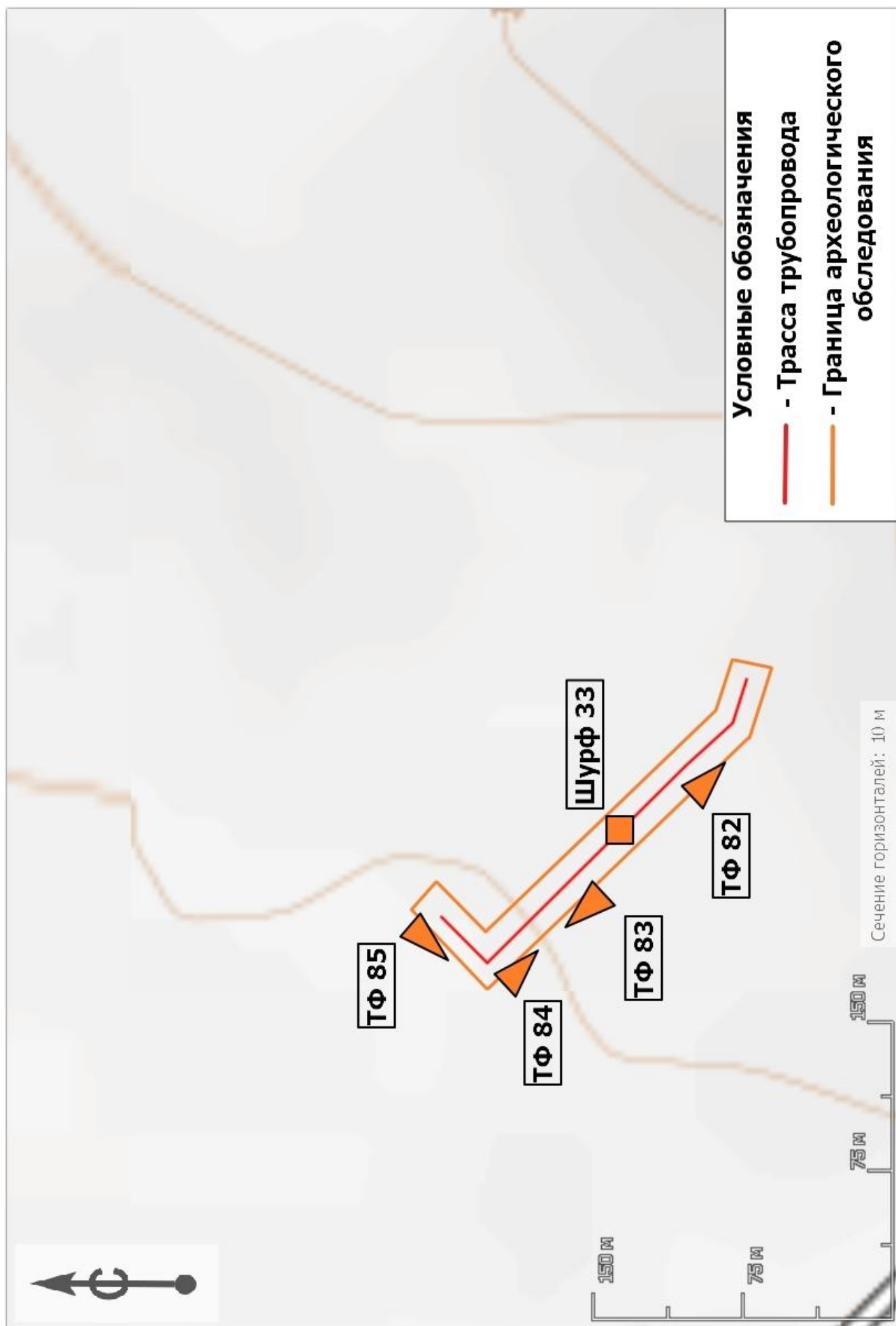


Рис. 244. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 29).

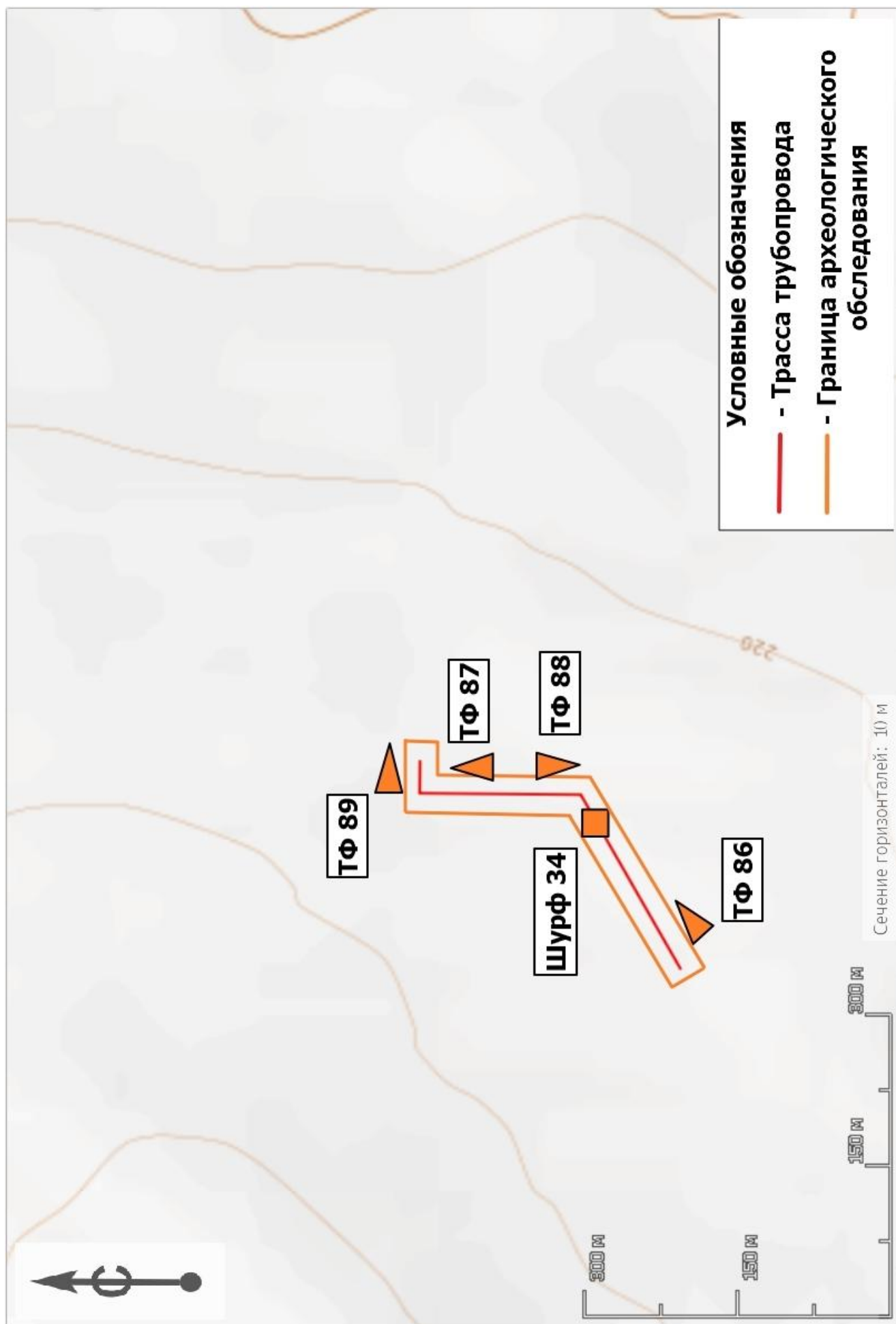


Рис. 245. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 12013 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 30).

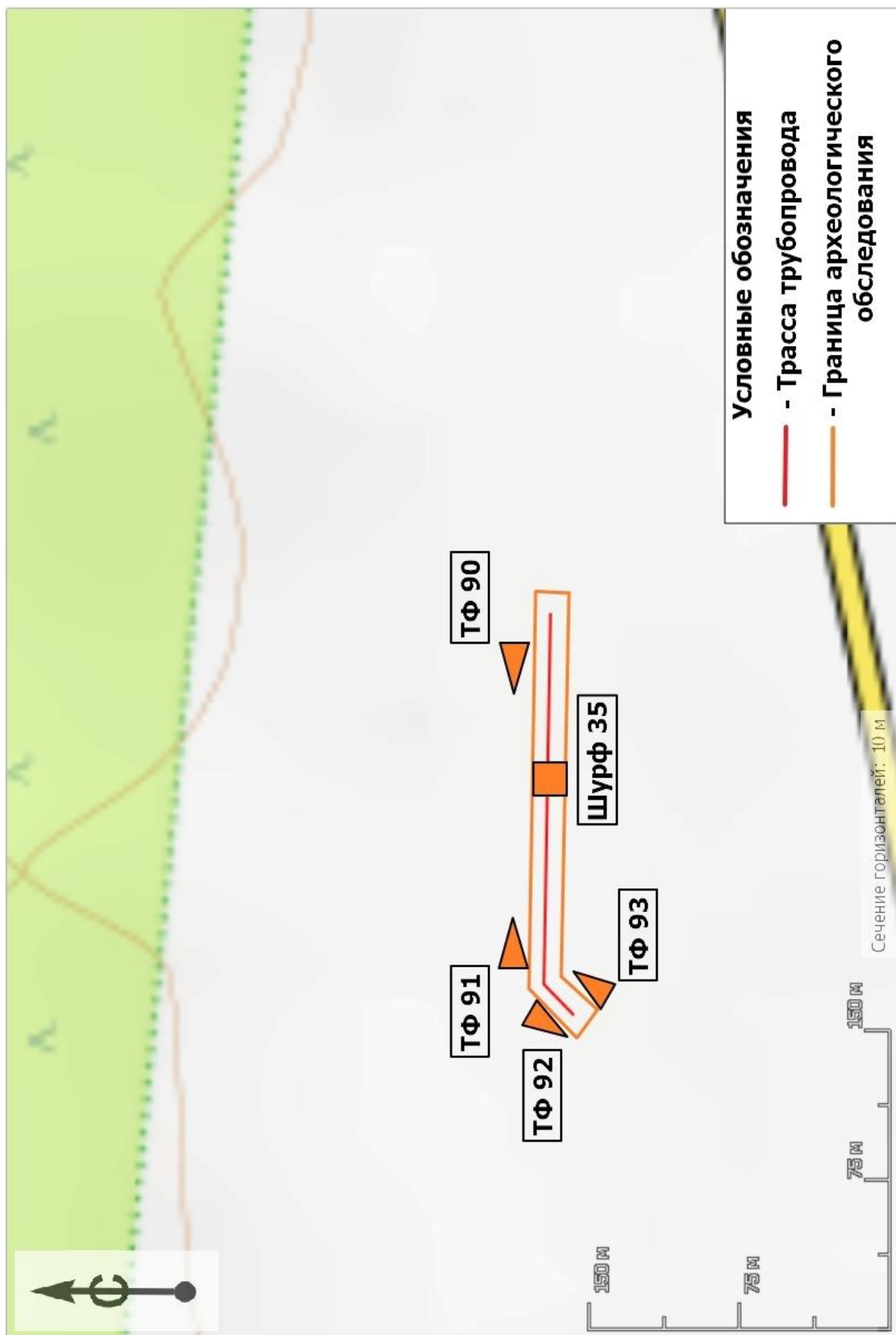


Рис. 246. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 34006 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 31).

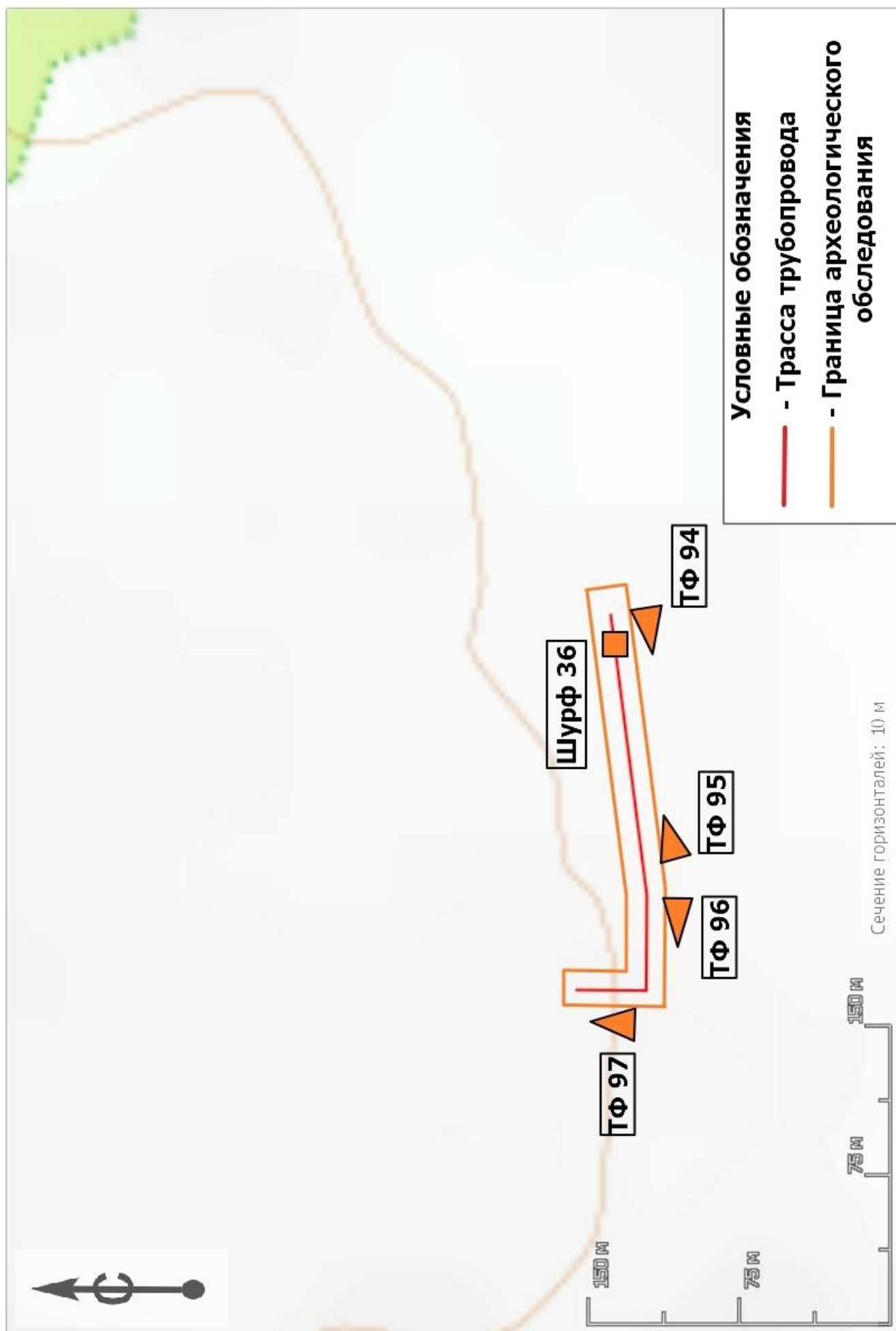


Рис. 247. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 5400 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 32).

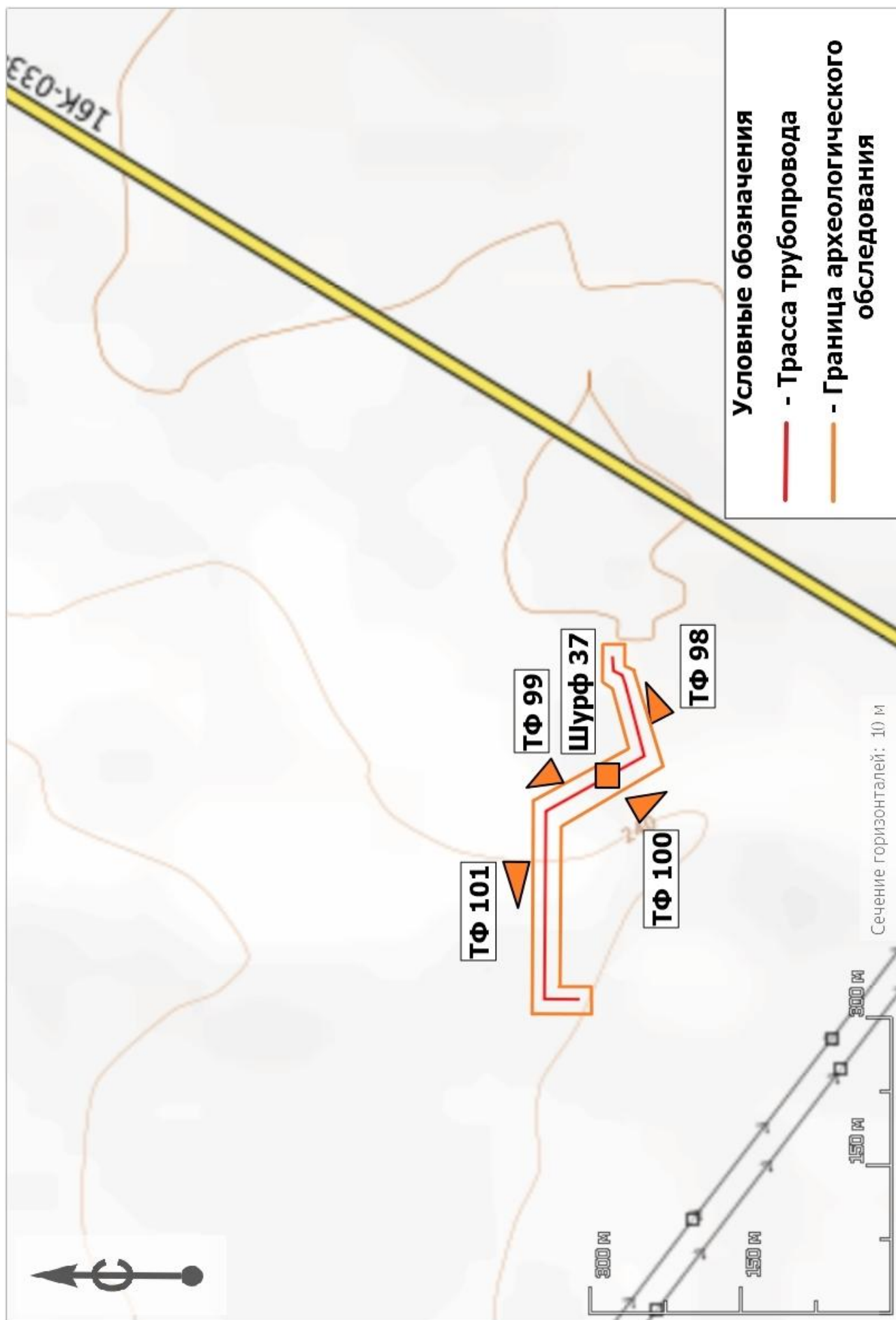


Рис. 248. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 30537 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 33).

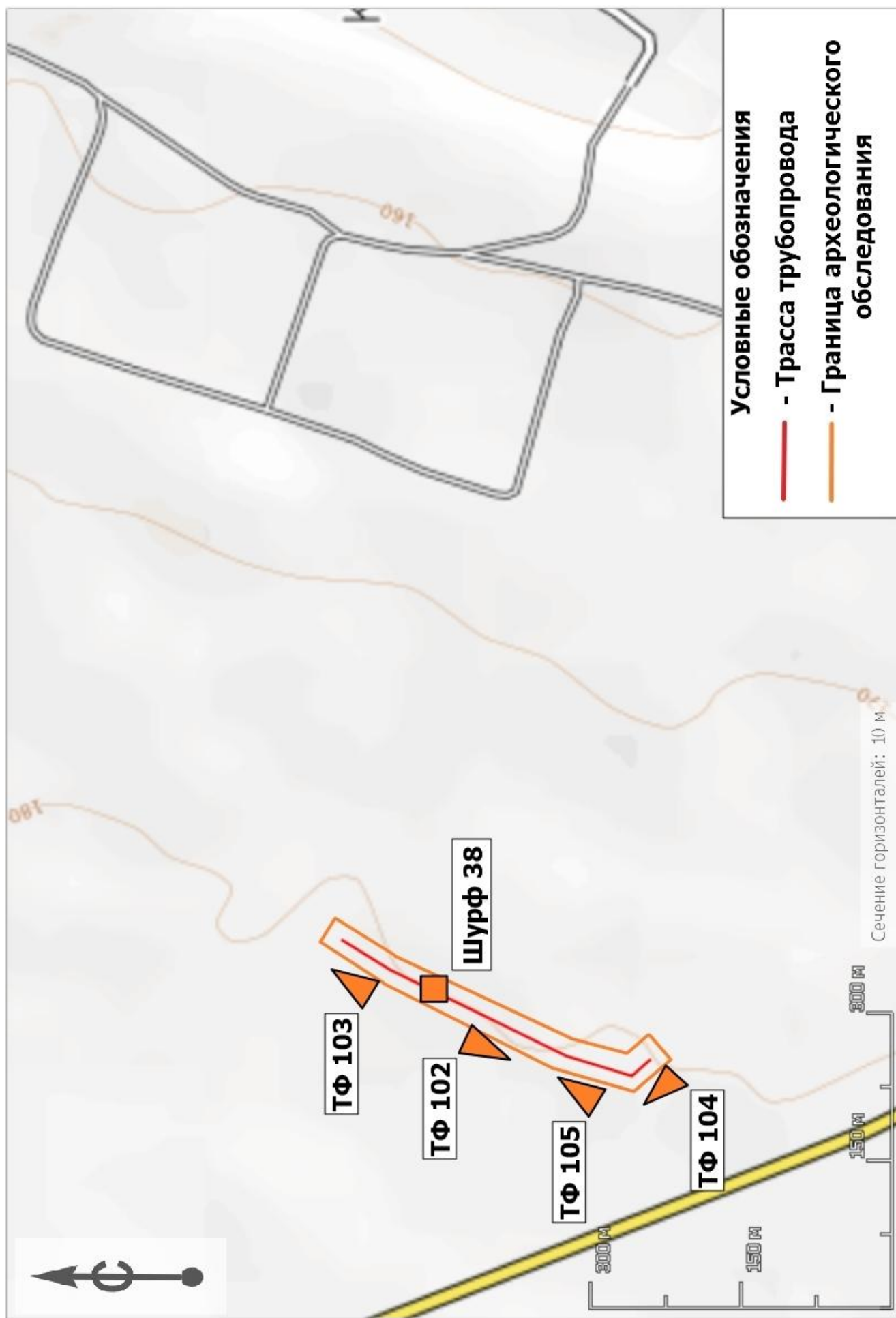


Рис. 249. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 23151 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 34).

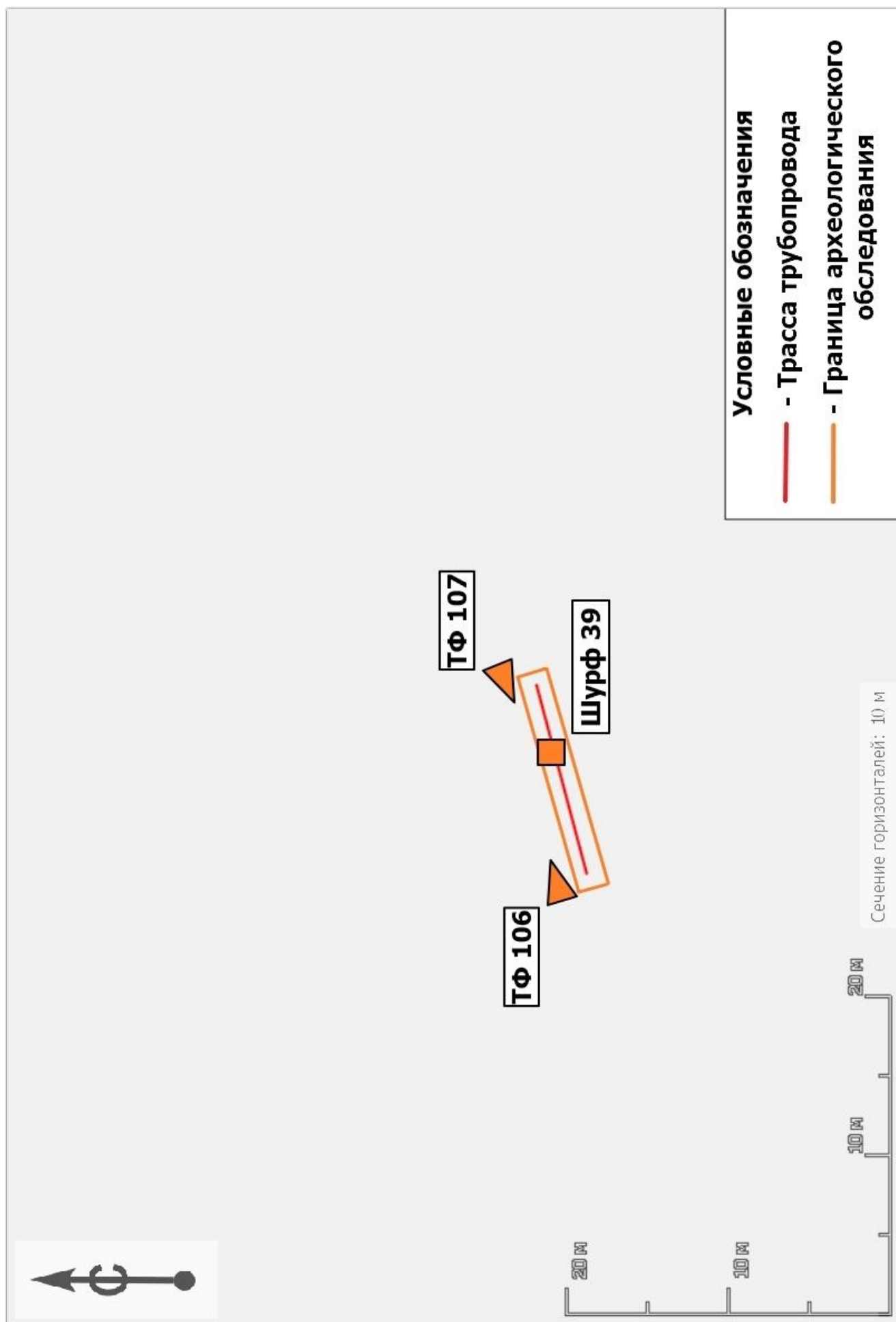


Рис. 250. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30614 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 5193Д объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 35).

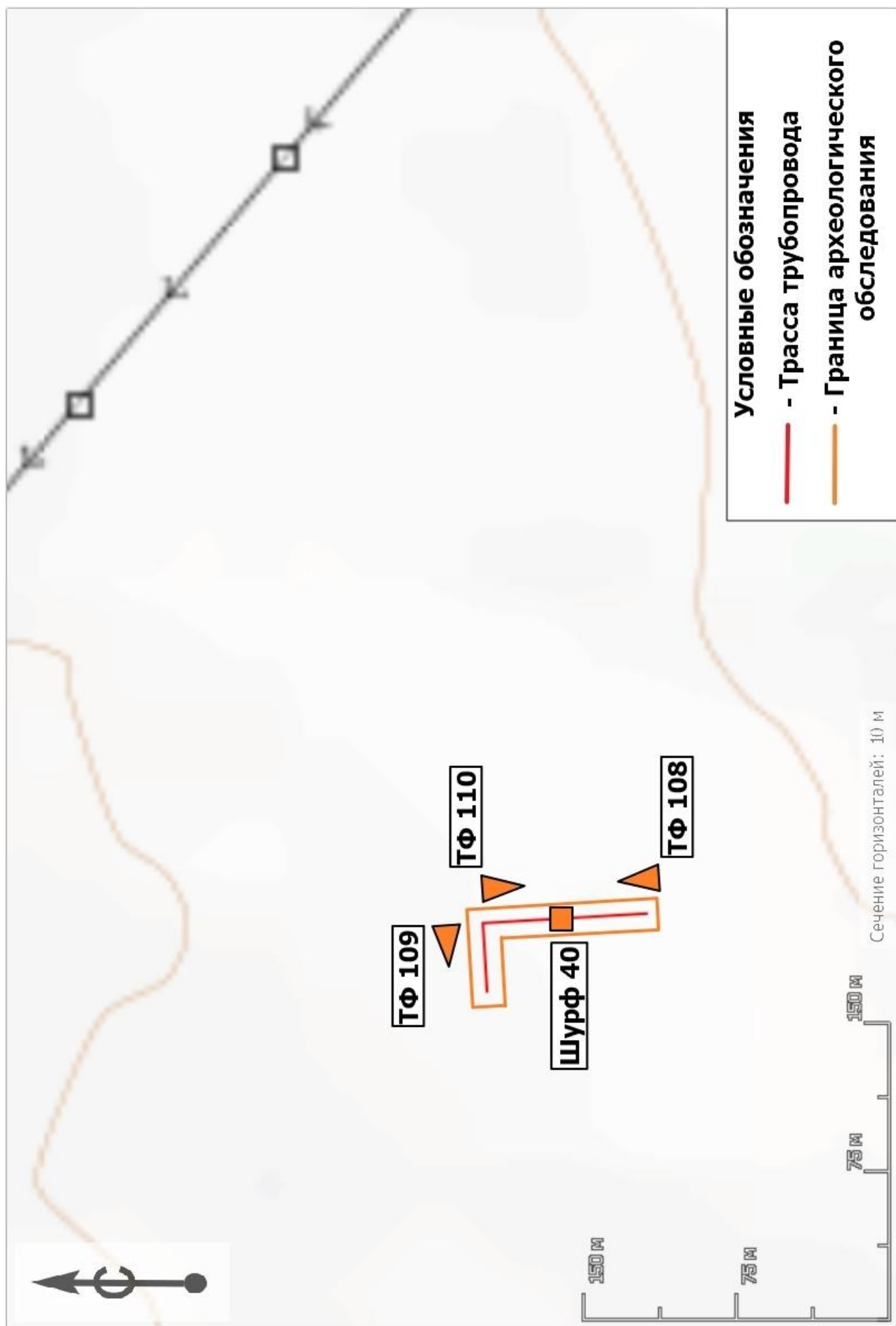


Рис. 251. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-22011 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 11822 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 36).

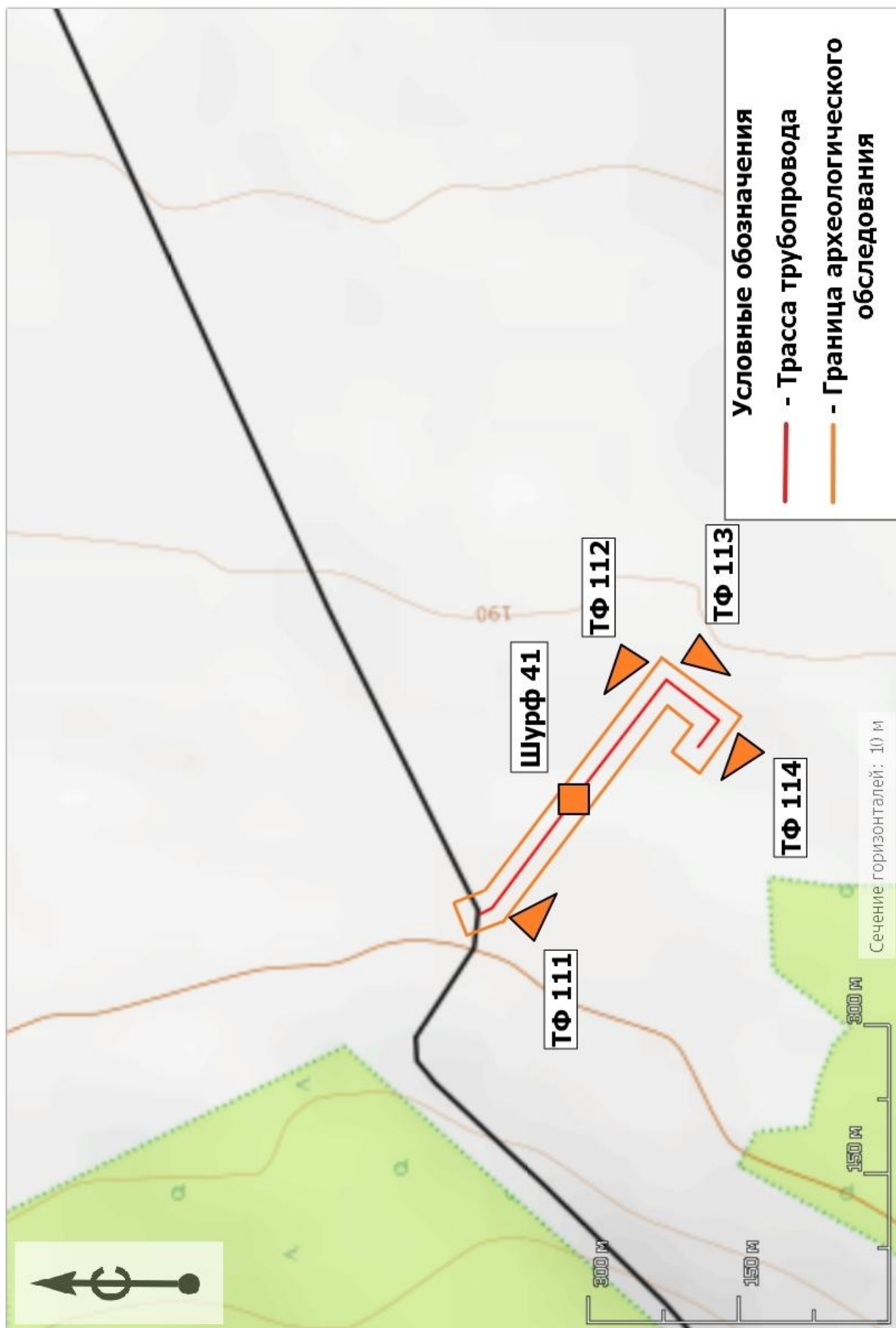


Рис. 252. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 37).

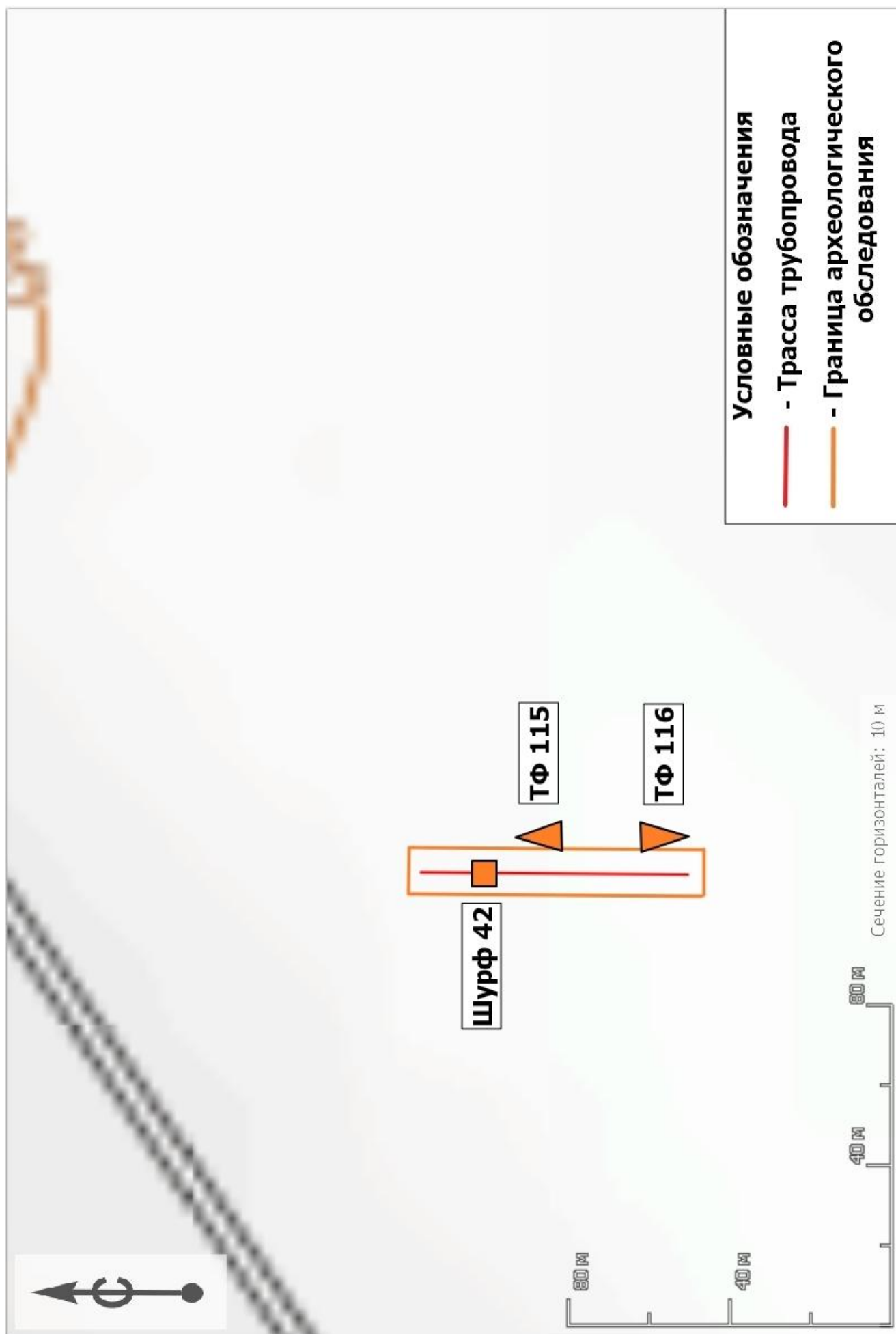


Рис. 253. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-4950 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 6660Д объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 38).



Рис. 254. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-4952 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-45А1 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 39).

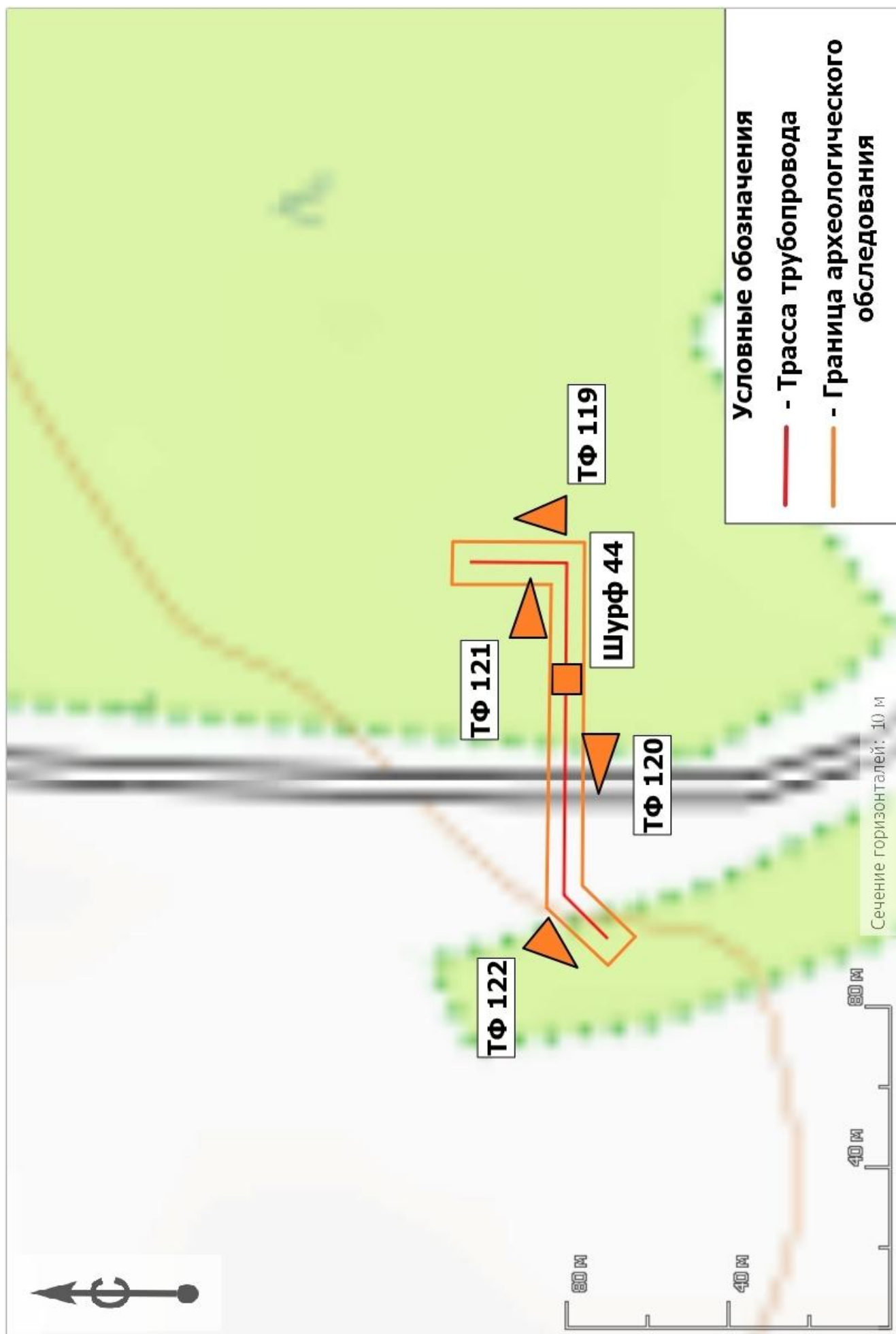


Рис. 255. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 23035 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 40).

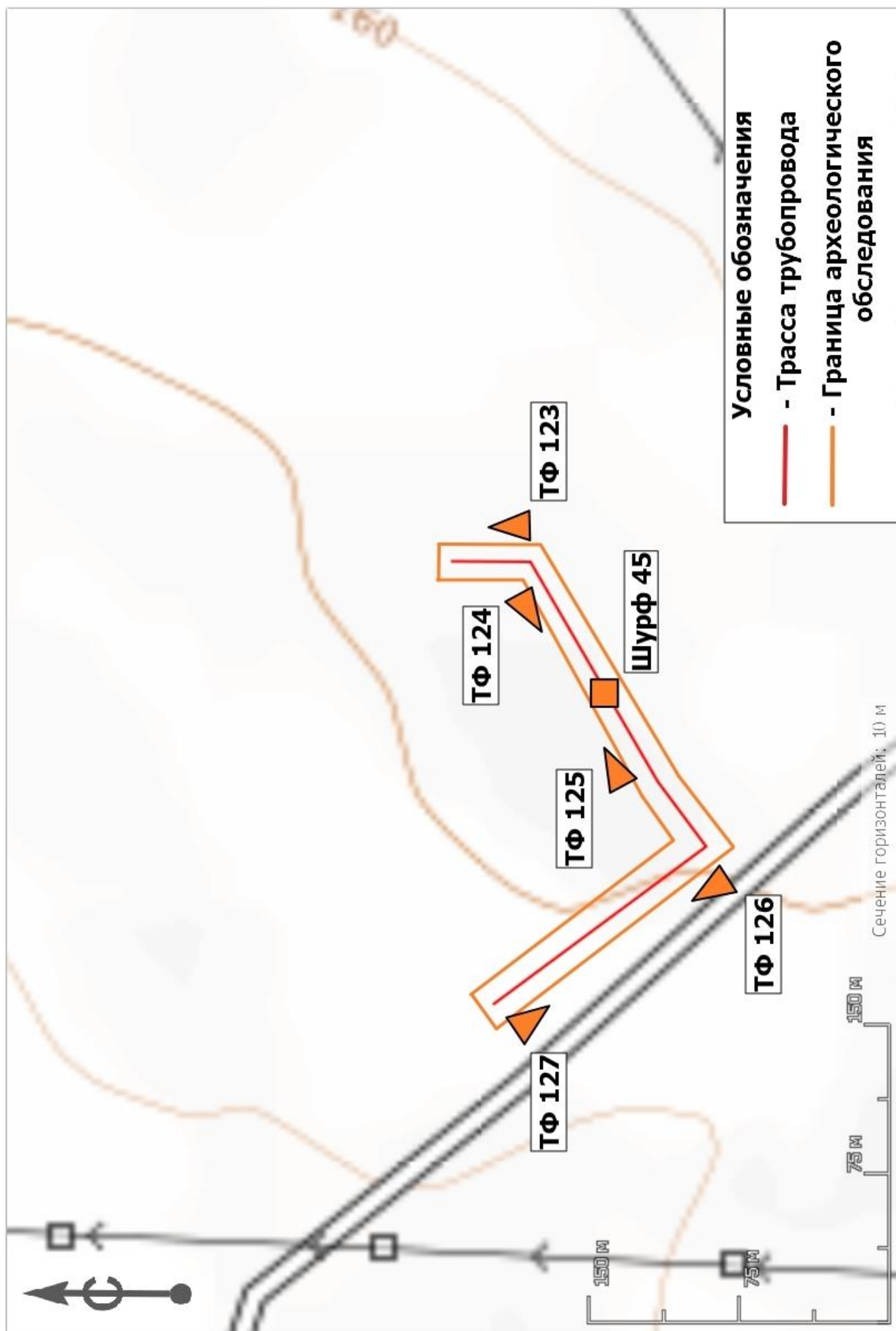


Рис. 256. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 41).

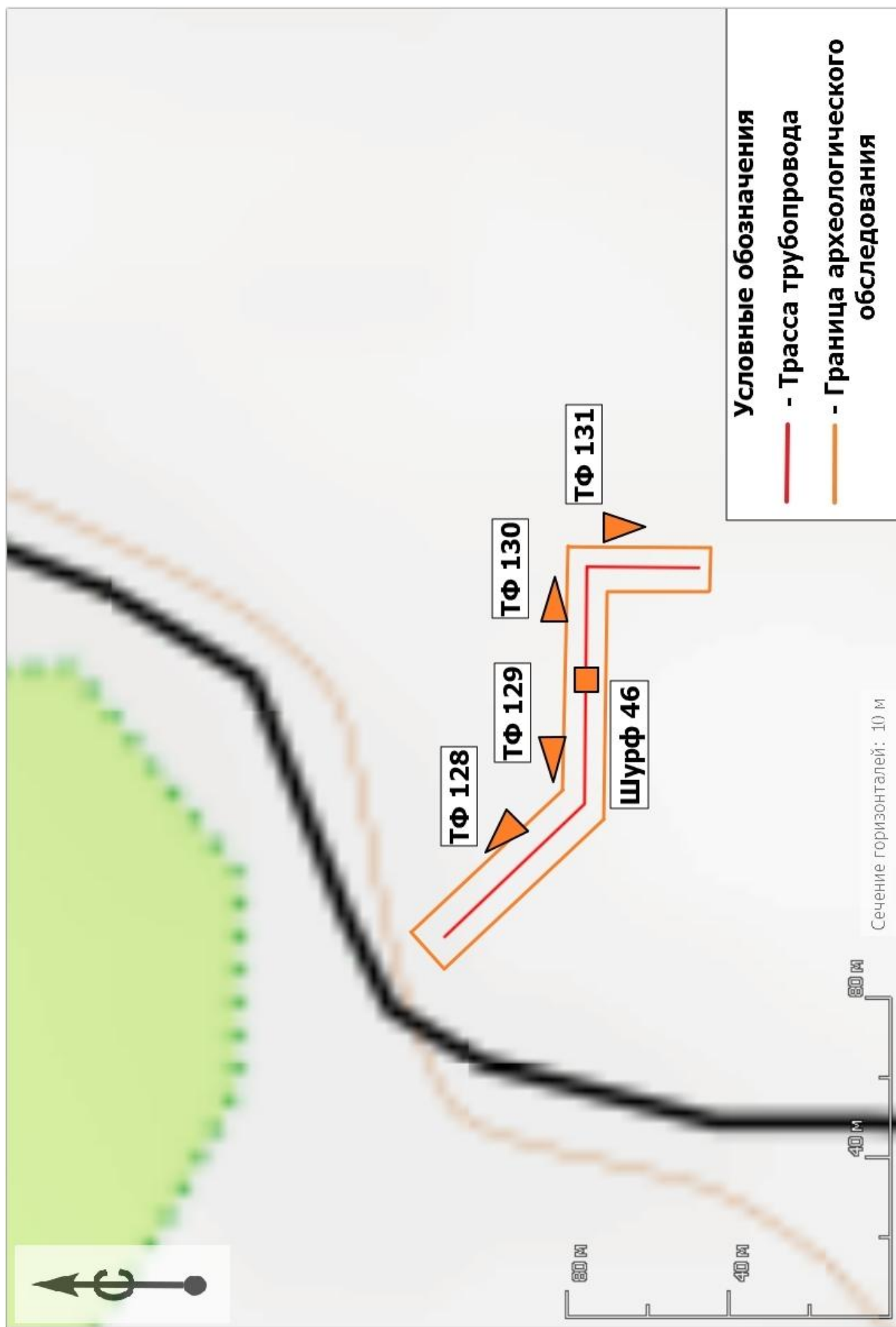


Рис. 257. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 1371 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 42).

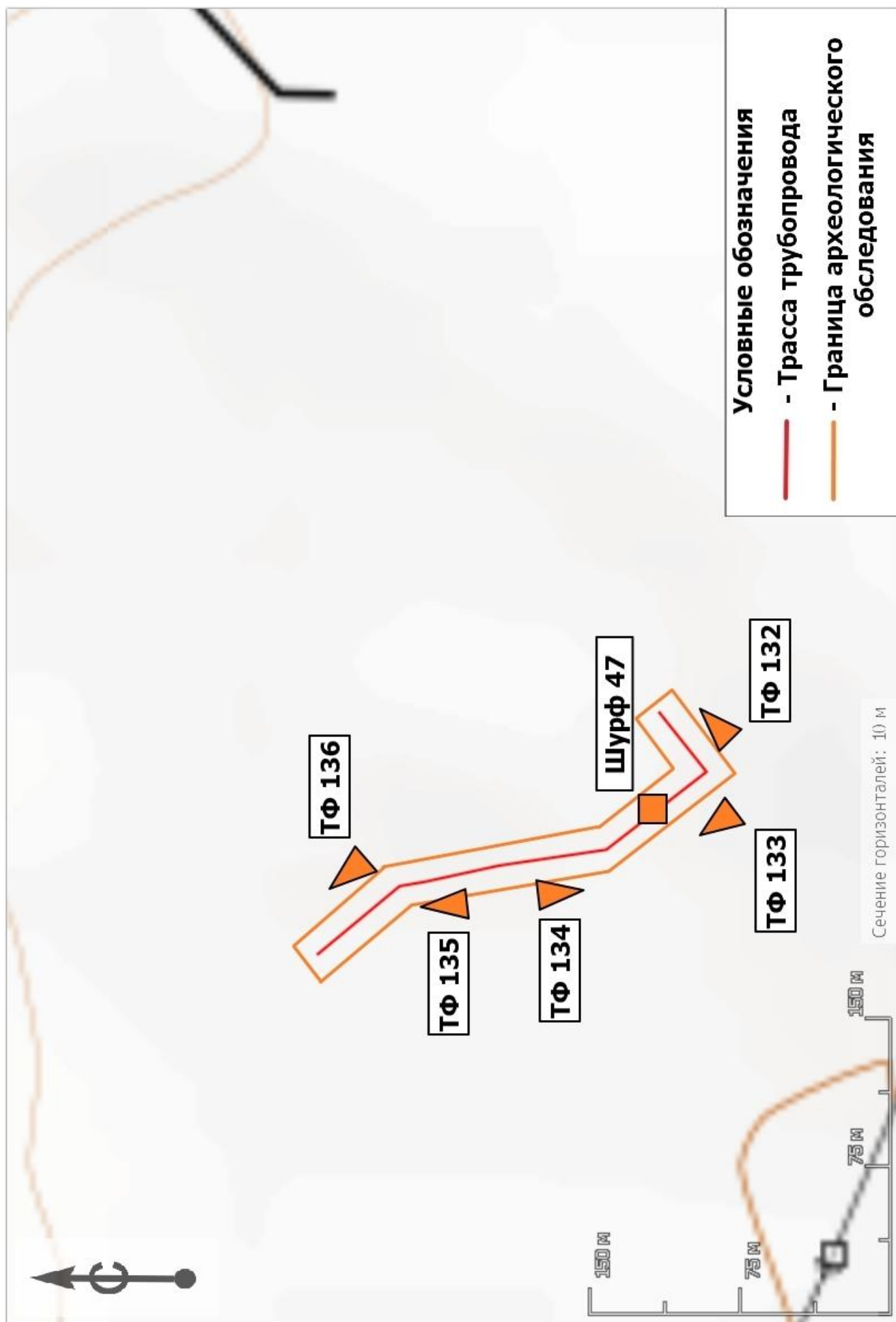


Рис. 258. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 5179 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 43).

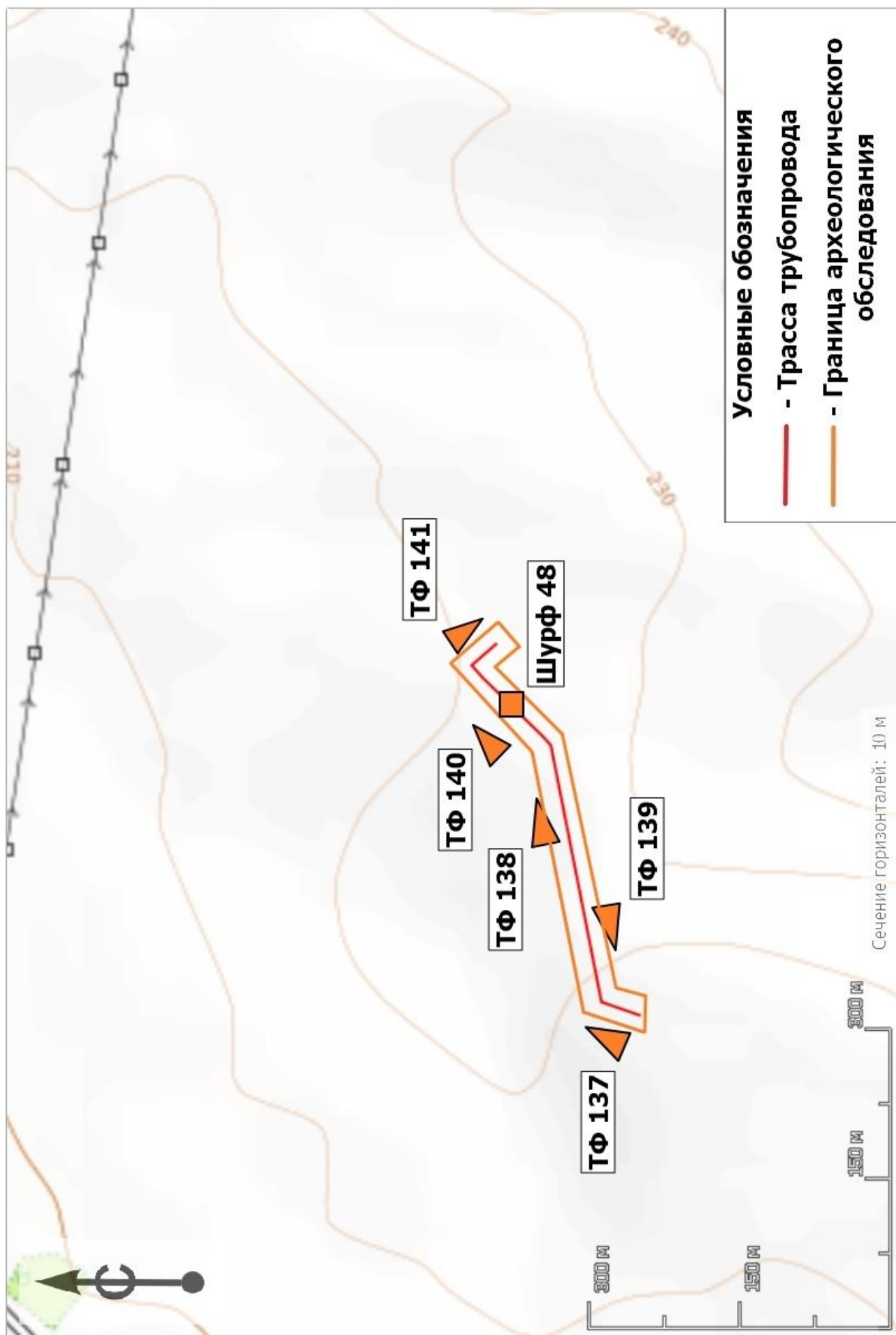


Рис. 259. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 644 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 44).

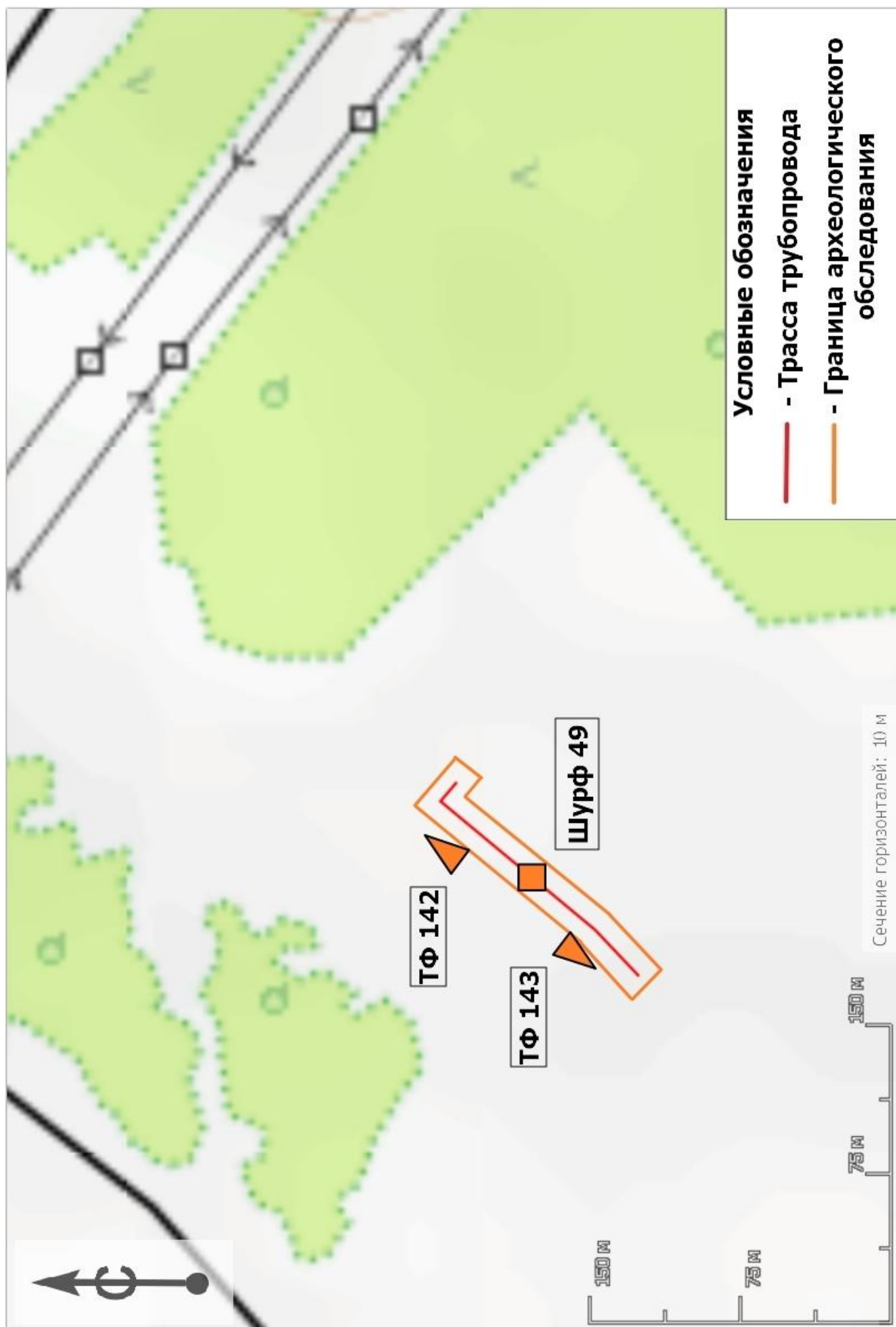


Рис. 260. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-27635 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 16045 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 45).

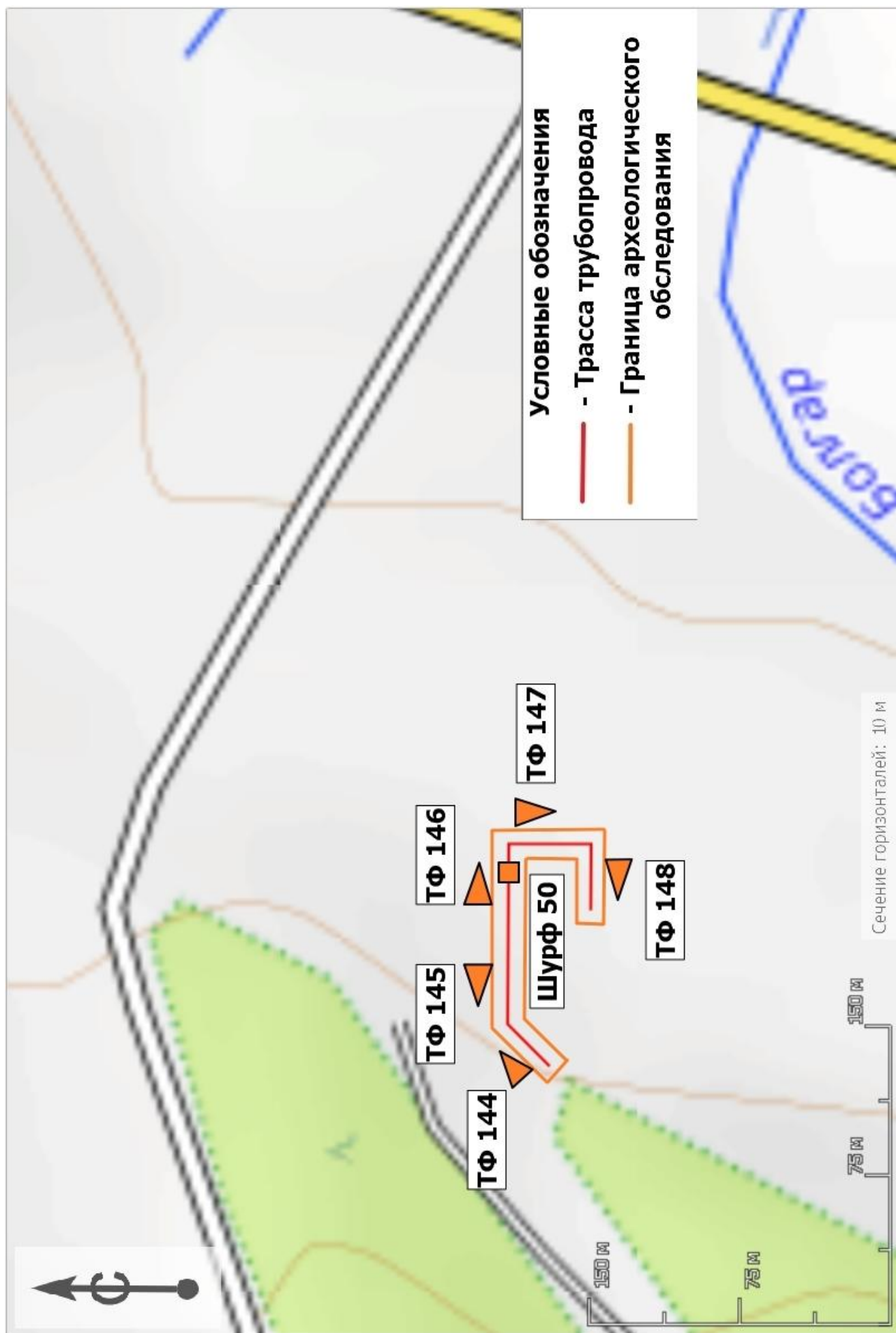


Рис. 261. Нефтегазосборный трубопровод от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины № 23105 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 46).



Рис. 262. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 82.



Рис. 263. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 83.



Рис. 264. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 84.



Рис. 265. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 85.



Рис. 266. Шурф № 33. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11528 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-30ВД, на распаханной поверхности правобережья реки Урсала. Вид с юга.



Рис. 267. Шурф № 33. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 268. Шурф № 33. По завершении работ.



Рис. 269. Шурф № 33. После рекультивации.



Рис. 270. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №12013 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 86.



Рис. 271. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №12013 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 87.



Рис. 272. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №12013 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 88.



Рис. 273. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №12013 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 89.



Рис. 274. Шурф № 34. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-12340 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №12013, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 275. Шурф № 34. Северная стенка и поверхность материка.

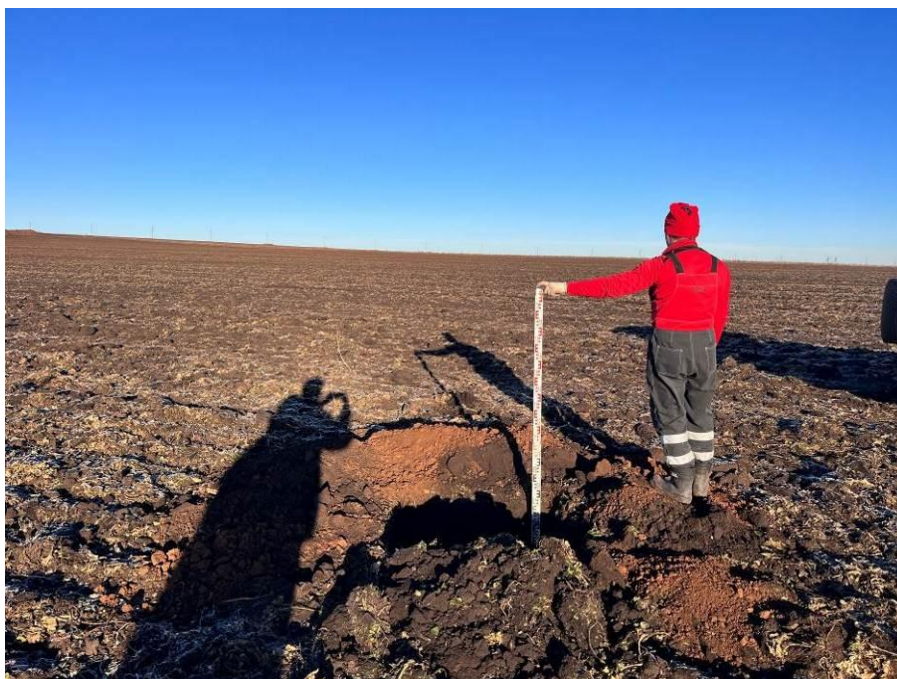


Рис. 276. Шурф № 34. По завершении работ.



Рис. 277. Шурф № 34. После рекультивации.



Рис. 278. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №34006 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 90.



Рис. 279. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №34006 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 91.



Рис. 280. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №34006 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 92.



Рис. 281. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №34006 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 93.



Рис. 282. Шурф № 35. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-13204 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №34006, на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, правого притока реки Каськин Ключ. Вид с юга.



Рис. 283. Шурф № 35. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 284. Шурф № 35. По завершении работ.



Рис. 285. Шурф № 35. После рекультивации.



Рис. 286. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5400 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 94.



Рис. 287. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5400 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 95.



Рис. 288. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5400 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 96.



Рис. 289. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5400 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 97.



Рис. 290. Шурф № 36. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23149 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5400, на распаханной поверхности левобережья реки Мензеля. Вид с юга.



Рис. 291. Шурф № 36. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 292. Шурф № 36. По завершении работ.



Рис. 293. Шурф № 36. После рекультивации.



Рис. 294. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №30537 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 98.



Рис. 295. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №30537 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 99.



Рис. 296. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №30537 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 100.



Рис. 297. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №30537 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 101.



Рис. 298. Шурф № 37. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30300 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №30537, на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, правого притока реки Холодная. Вид с юга.



Рис. 299. Шурф № 37. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 300. Шурф № 37. По завершении работ.



Рис. 301. Шурф № 37. После рекультивации.



Рис. 302. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23151 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 102.



Рис. 303. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23151 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 103.



Рис. 304. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23151 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 104.



Рис. 305. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23151 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 105.



Рис. 306. Шурф № 38. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30504 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23151, на задернованной поверхности левобережья реки Шарлыкелга. Вид с юга.



Рис. 307. Шурф № 38. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 308. Шурф № 38. По завершении работ.



Рис. 309. Шурф № 38. После рекультивации.



Рис. 310. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30614 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5193Д объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 106.



Рис. 311. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30614 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5193Д объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 107.



Рис. 312. Шурф № 39. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30614 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5193Д, на распаханной поверхности правобережья реки Болгар. Вид с юга.



Рис. 313. Шурф № 39. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 314. Шурф № 39. По завершении работ.



Рис. 315. Шурф № 39. После рекультивации.



Рис. 316. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга, юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-22011 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №11822 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 108.



Рис. 317. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-22011 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №11822 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 109.



Рис. 318. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-22011 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №11822 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 110.



Рис. 319. Шурф № 40. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-22011 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №11822, на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, правого притока реки Камышлы. Вид с юга.



Рис. 320. Шурф № 40. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 321. Шурф № 40. По завершении работ.



Рис. 322. Шурф № 40. После рекультивации.



Рис. 323. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 111.



Рис. 324. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 112.



Рис. 325. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 113.



Рис. 326. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 114.



Рис. 327. Шурф № 41. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30430 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-38А, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 328. Шурф № 41. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 329. Шурф № 41. По завершении работ.



Рис. 330. Шурф № 41. После рекультивации.



Рис. 331. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4950 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6660Д объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 115.



Рис. 332. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4950 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6660Д объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 116.



Рис. 333. Шурф № 42. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4950 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6660Д, на распаханной поверхности правобережья безымянной речки, левого притока реки Мелля. Вид с юга.



Рис. 334. Шурф № 42. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 335. Шурф № 42. По завершении работ.



Рис. 336. Шурф № 42. После рекультивации.



Рис. 337. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4952 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-45А1 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 117.



Рис. 338. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4952 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-45А1 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 118.



Рис. 339. Шурф № 43. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-4952 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-45А1, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 340. Шурф № 43. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 341. Шурф № 43. По завершении работ.



Рис. 342. Шурф № 43. После рекультивации.



Рис. 343. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23035 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 119.



Рис. 344. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23035 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 120.



Рис. 345. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23035 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 121.



Рис. 346. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23035 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 122.



Рис. 347. Шурф № 44. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30325 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23035, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 348. Шурф № 44. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 349. Шурф № 44. По завершении работ.



Рис. 350. Шурф № 44. После рекультивации.



Рис. 351. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 123.



Рис. 352. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 124.



Рис. 353. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 125.



Рис. 354. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 126.

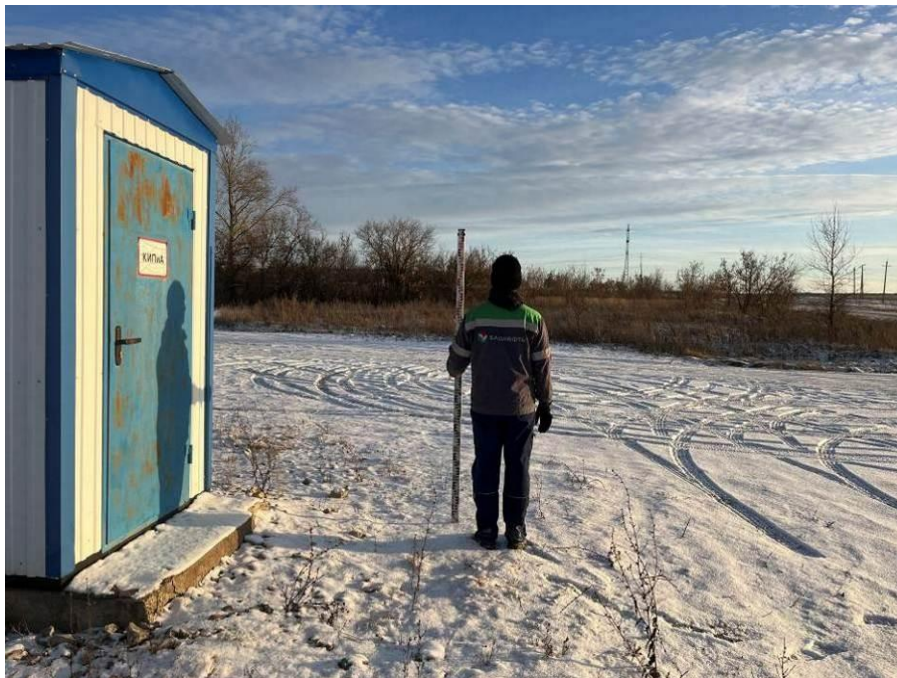


Рис. 355. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 127.



Рис. 356. Шурф № 45. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-30073 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-53ВД, на задержанной поверхности левобережья реки Урсала. Вид с юга.



Рис. 357. Шурф № 45. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 358. Шурф № 45. По завершении работ.



Рис. 359. Шурф № 45. После рекультивации.



Рис. 360. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1371 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 128.



Рис. 361. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1371 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 129.



Рис. 362. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1371 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 130.



Рис. 363. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1371 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 131.



Рис. 364. Шурф № 46. Место заложения и район прохождения нефтегазоборного трубопровода от площадки развития К-11729 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №1371, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 365. Шурф № 46. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 366. Шурф № 46. По завершении работ.



Рис. 367. Шурф № 46. После рекультивации.



Рис. 368. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5179 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 132.



Рис. 369. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5179 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 133.



Рис. 370. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5179 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 134.



Рис. 371. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5179 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 135.



Рис. 372. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины 5179 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 136.



Рис. 373. Шурф № 47. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-15923 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5179, на распаханной поверхности левобережья реки Урсала. Вид с юга.



Рис. 374. Шурф № 47. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 375. Шурф № 47. По завершении работ.



Рис. 376. Шурф № 47. После рекультивации.



Рис. 377. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 137.



Рис. 378. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 138.



Рис. 379. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 139.



Рис. 380. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 140.



Рис. 381. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 141.



Рис. 382. Типичный ландшафт района проведения работ. Обследование обнажений общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.».



Рис. 383. Шурф № 48. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-17723 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №644, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 384. Шурф № 48. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 385. Шурф № 48. По завершении работ.



Рис. 386. Шурф № 48. После рекультивации.



Рис. 387. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-27635 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №16045 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 142.

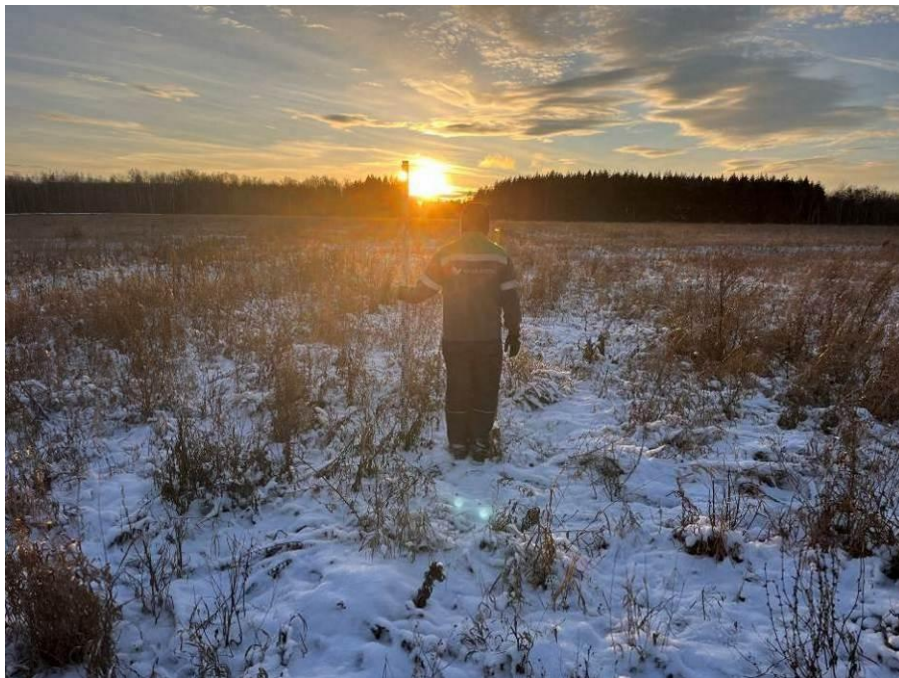


Рис. 388. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-27635 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №16045 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 143.



Рис. 389. Шурф № 49. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-27635 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №16045, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 390. Шурф № 49. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 391. Шурф № 49. По завершении работ.



Рис. 392. Шурф № 49. После рекультивации.



Рис. 393. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23105 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 144.



Рис. 394. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23105 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 145.



Рис. 395. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23105 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 146.



Рис. 396. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23105 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 147.



Рис. 397. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23105 объекта: 13943 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.». Точка фотофиксации № 148.



Рис. 398. Шурф № 50. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от площадки развития К-23360 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №23105, на задернованной поверхности левобережья реки Болгар. Вид с юга.



Рис. 399. Шурф № 50. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 400. Шурф № 50. По завершении работ.



Рис. 401. Шурф № 50. После рекультивации.

13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803».

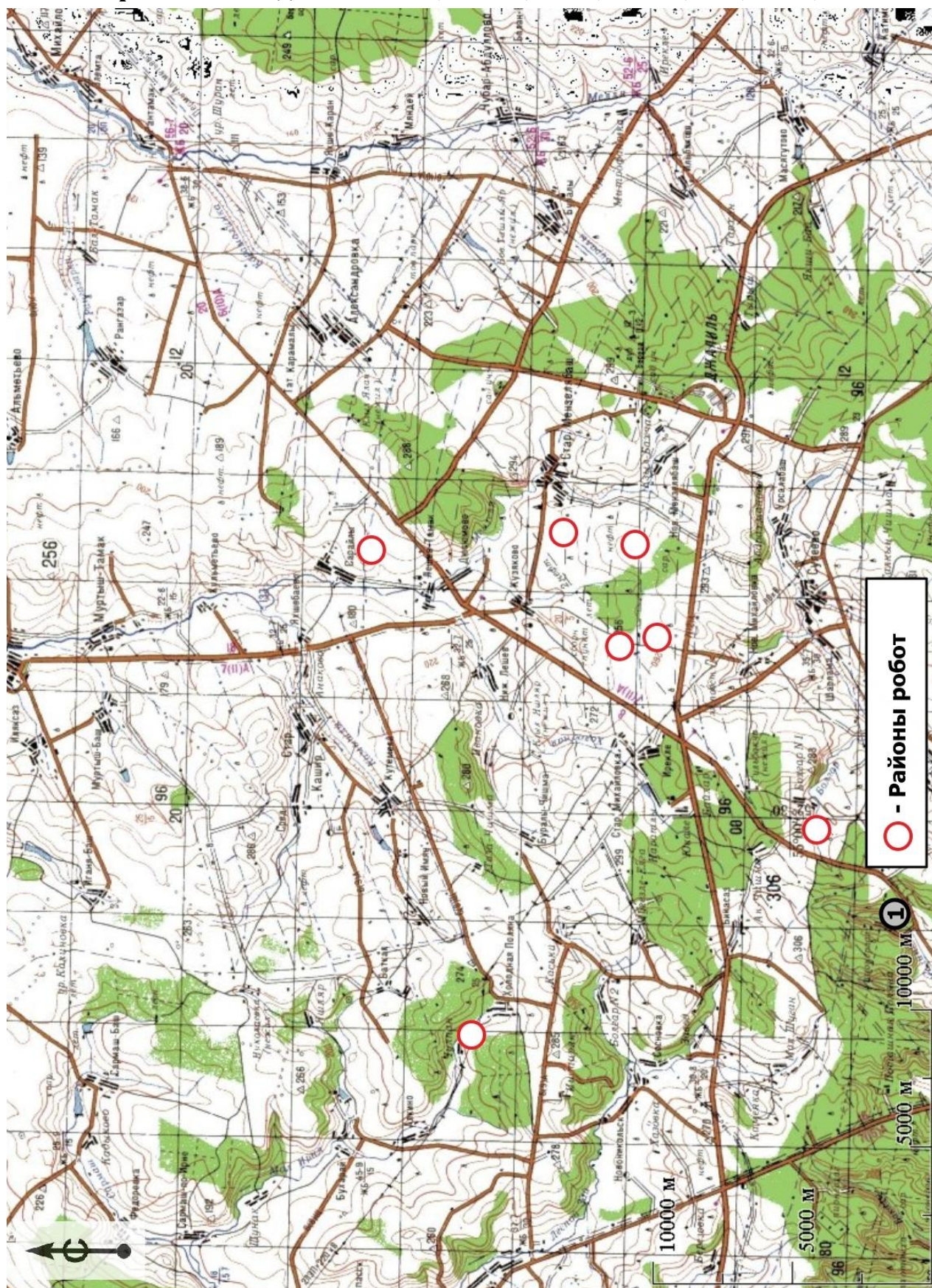


Рис. 402. Районы работ по объекту: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» и расположение выявленного памятника археологии: 1 – Урсалинская стоянка.

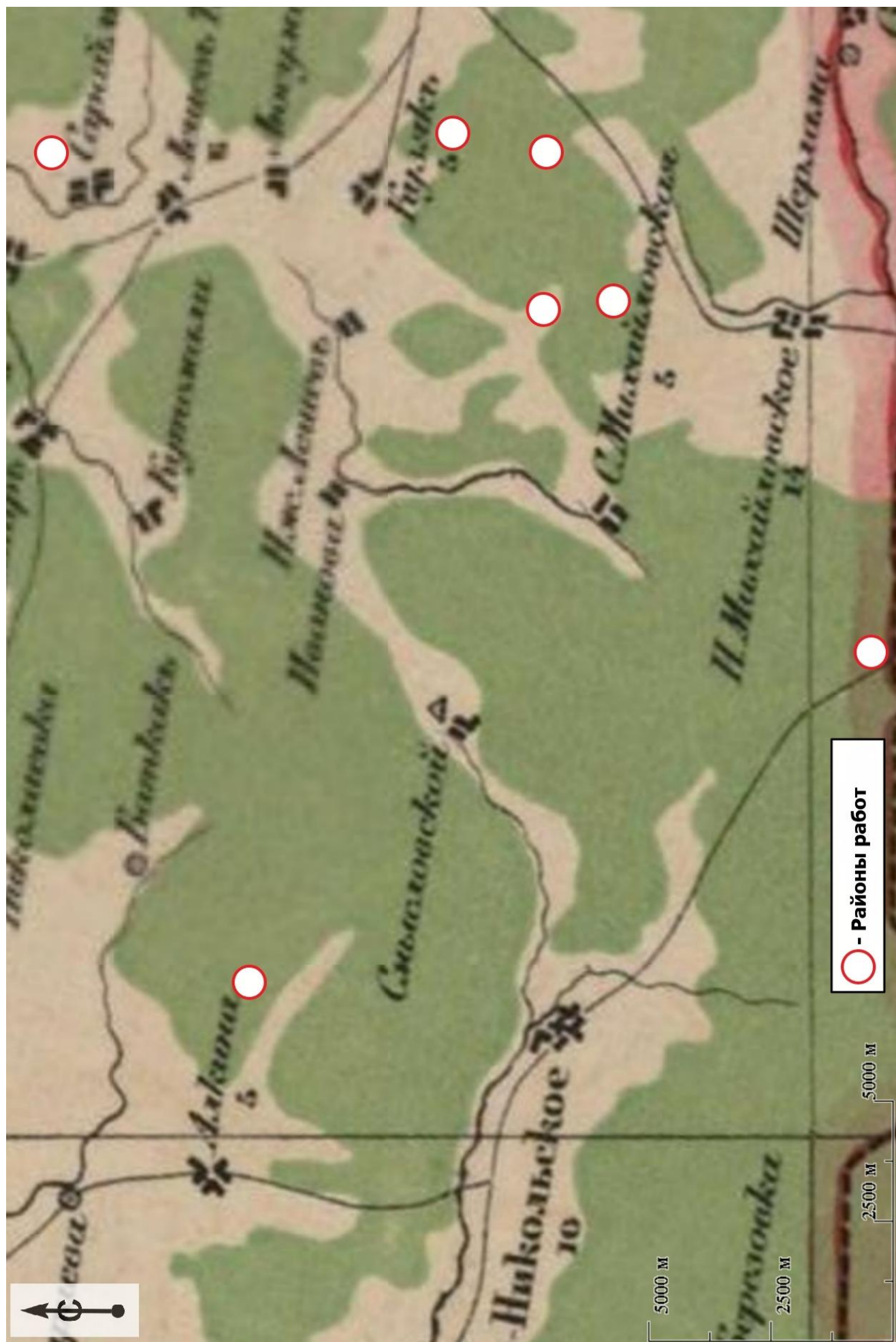


Рис. 403. Районы работ по объекту: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803» на исторической карте Стрельбицкого 1882 года.

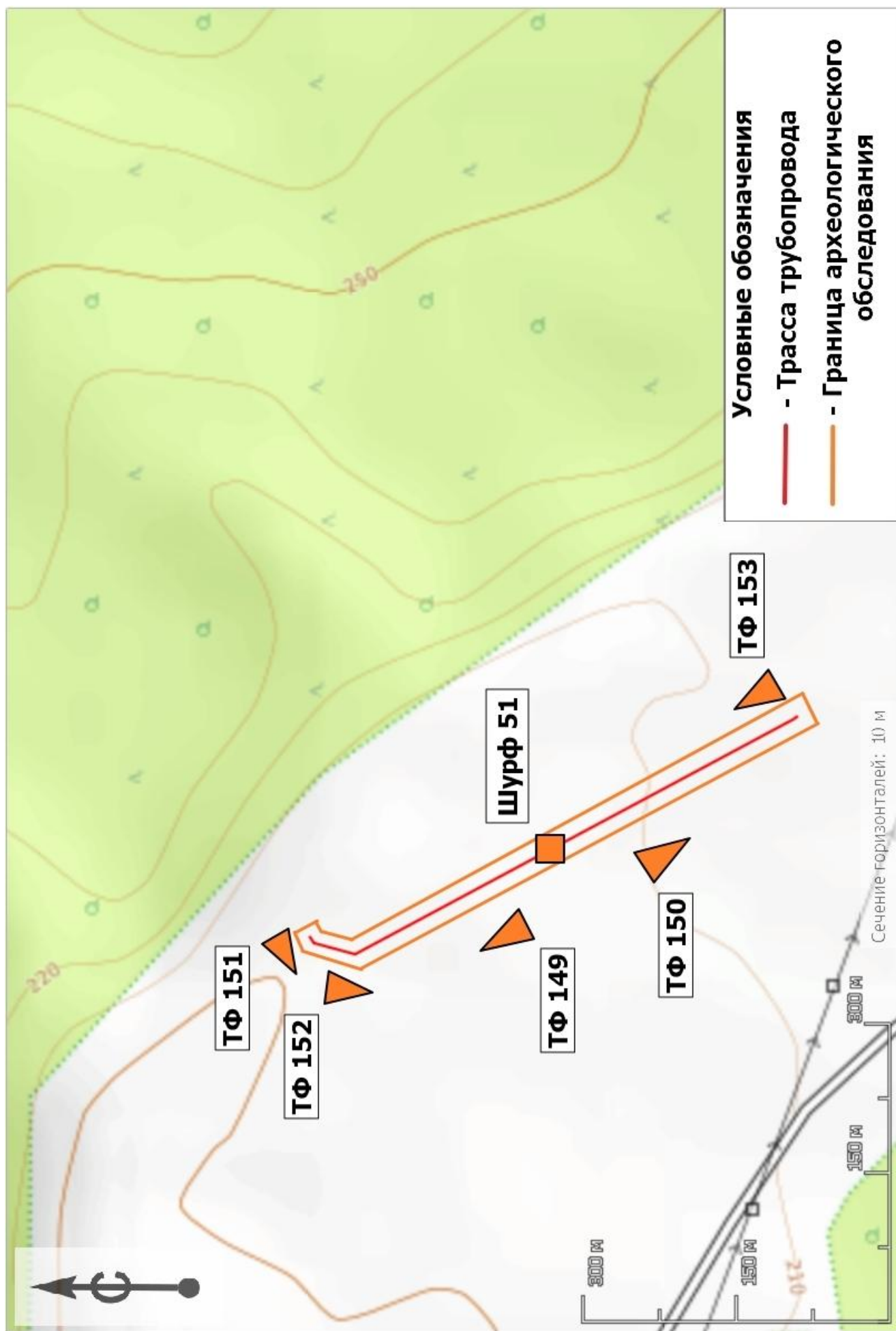


Рис. 404. Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 47).

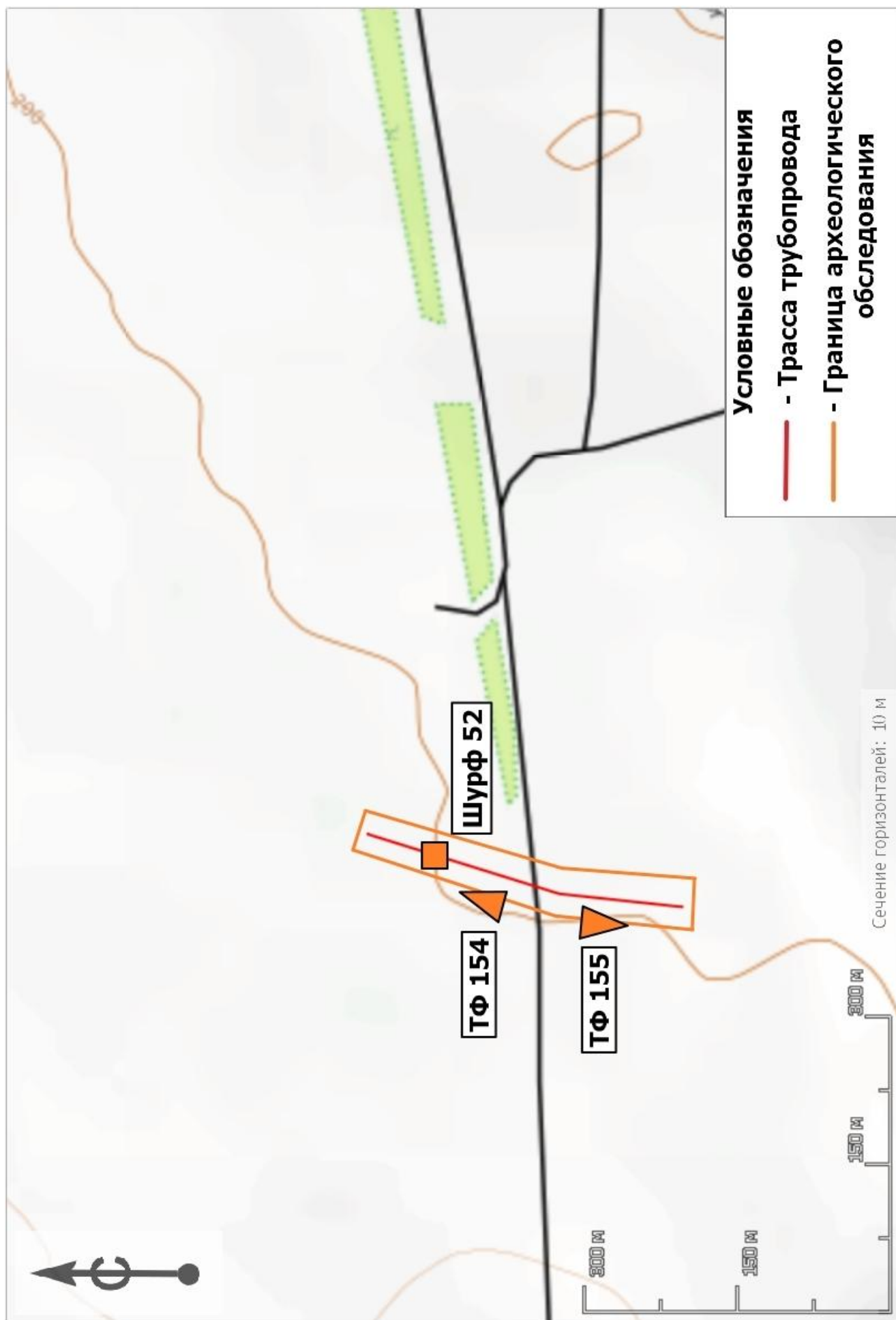


Рис. 405. Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-7571 до точки врезки в существующий УЗА на нефтепроводе от скважины №7571 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 48).

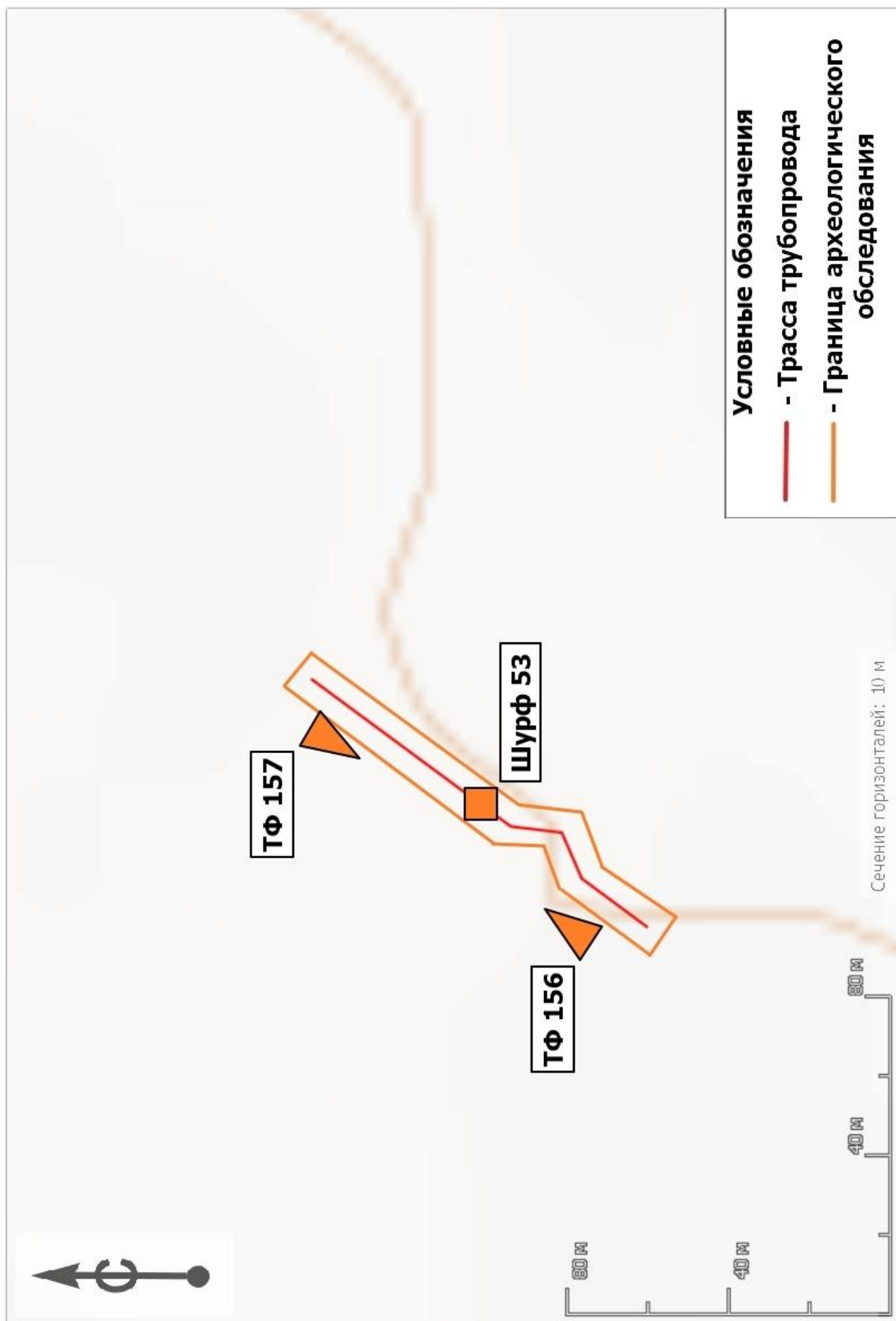


Рис. 406. Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-16689 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6686 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 49).

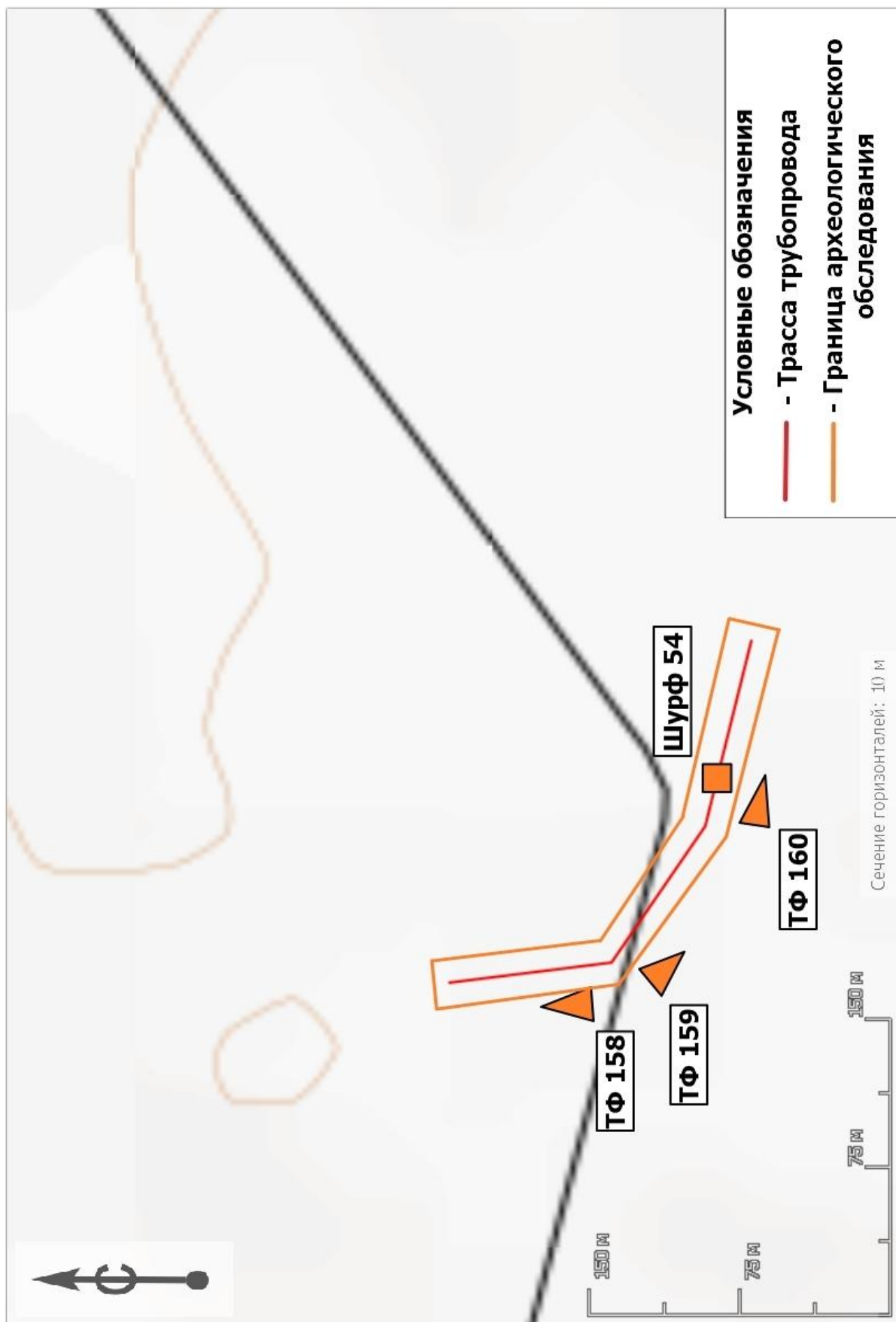


Рис. 407. Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-15803 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №15803 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 50).

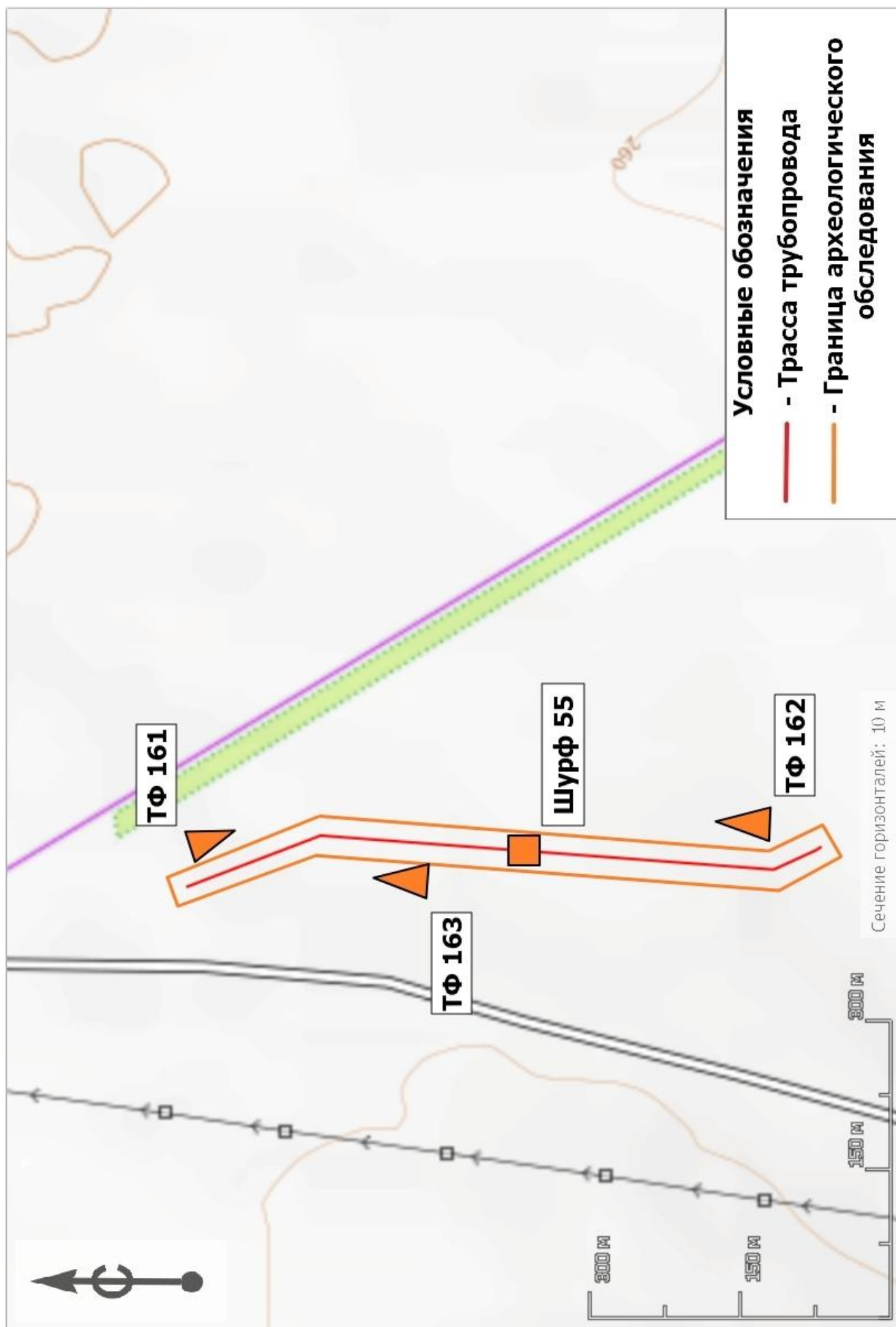


Рис. 408. Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-5455 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5411 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 51).

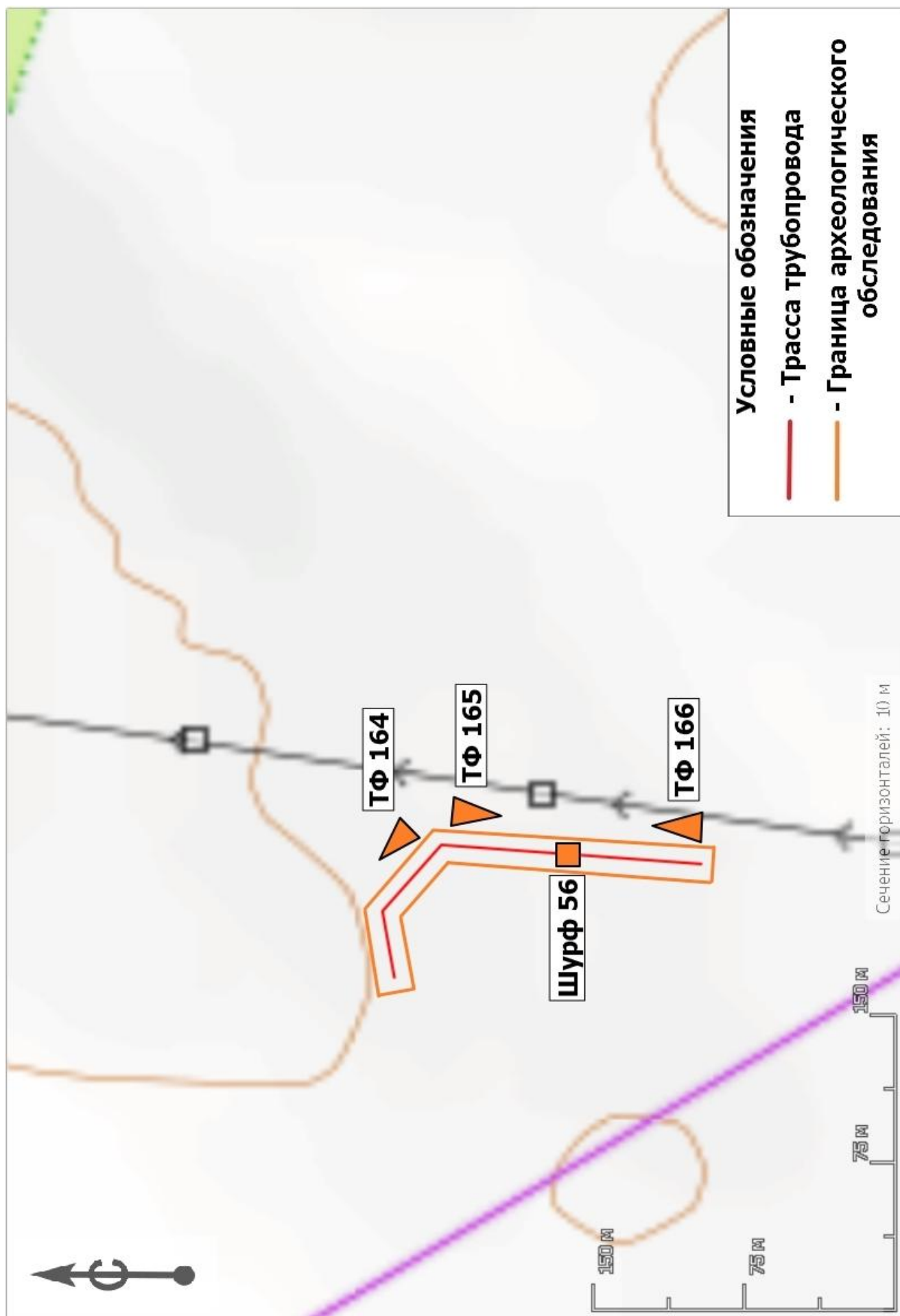


Рис. 409. Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-6621 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5455 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 52).

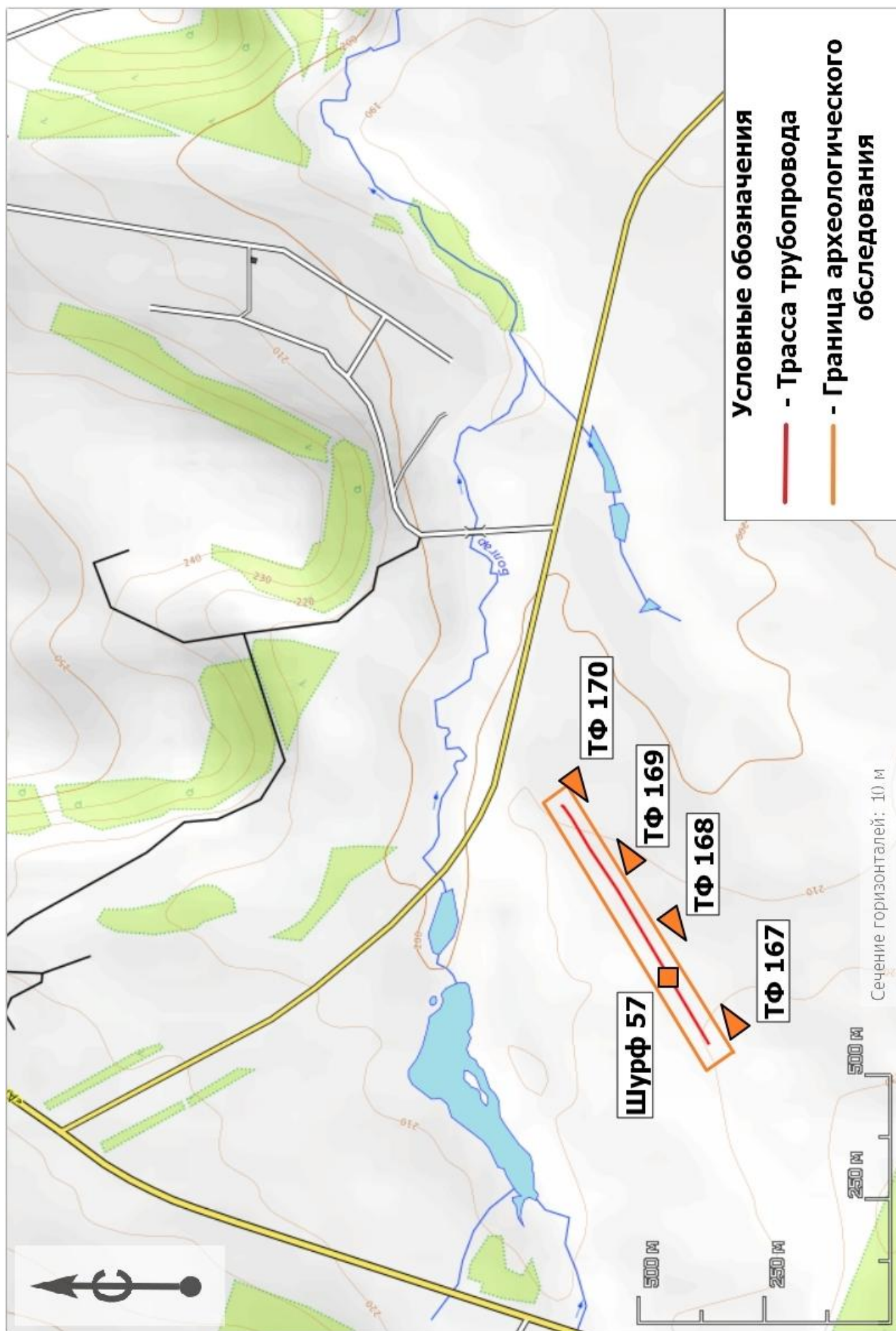


Рис. 410. Нефтегазосборный трубопровод от ПР К-576 до ГЗУ-28А объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803», расположение разведочного шурфа и точек фотофиксации (Лист 53).



Рис. 411. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 149.



Рис. 412. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 150.



Рис. 413. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 151.



Рис. 414. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 152.



Рис. 415. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 153.



Рис. 416. Шурф № 51. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-11808 до точки врезки в существующий нефтепровод от ГЗУ-2С, на распаханной поверхности левобережья реки Малая Ид-ня. Вид с юга.



Рис. 417. Шурф № 51. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 418. Шурф № 51. По завершении работ.



Рис. 419. Шурф № 51. После рекультивации.



Рис. 420. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7571 до точки врезки в существующий УЗА на нефтепроводе от скважины №7571 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 154.



Рис. 421. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7571 до точки врезки в существующий УЗА на нефтепроводе от скважины №7571 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 155.



Рис. 422. Шурф № 52. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-7571 до точки врезки в существующий УЗА на нефтепроводе от скважины №7571, на распаханной поверхности правобережья реки Мензеля. Вид с юга.



Рис. 423. Шурф № 52. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 424. Шурф № 52. По завершении работ.



Рис. 425. Шурф № 52. После рекультивации.



Рис. 426. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-16689 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6686 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фиксации № 156.



Рис. 427. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-16689 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6686 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фиксации № 157.



Рис. 428. Шурф № 53. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-16689 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №6686, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 429. Шурф № 53. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 430. Шурф № 53. По завершении работ.



Рис. 431. Шурф № 53. После рекультивации.



Рис. 432. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15803 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №15803 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фиксации № 158.



Рис. 433. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15803 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №15803 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фиксации № 159.



Рис. 434. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15803 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №15803 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фиксации № 160.



Рис. 435. Шурф № 54. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-15803 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №15803, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 436. Шурф № 54. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 437. Шурф № 54. По завершении работ.



Рис. 438. Шурф № 54. После рекультивации.



Рис. 439. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5455 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5411 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 161.



Рис. 440. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5455 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5411 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 162.



Рис. 441. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5455 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5411 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 163.



Рис. 442. Шурф № 55. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-5455 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5411, на задернованной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 443. Шурф № 55. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 444. Шурф № 55. По завершении работ.



Рис. 445. Шурф № 55. После рекультивации.



Рис. 446. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6621 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5455 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 164.



Рис. 447. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с севера на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6621 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5455 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 165.



Рис. 448. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юга на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6621 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5455 объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалильнефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 166.



Рис. 449. Шурф № 56. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-6621 до точки врезки в существующий нефтепровод от скважины №5455, на распаханной водораздельной поверхности. Вид с юга.



Рис. 450. Шурф № 56. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 451. Шурф № 56. По завершении работ.



Рис. 452. Шурф № 56. После рекультивации.



Рис. 453. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-576 до ГЗУ-28А объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 167.



Рис. 454. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-576 до ГЗУ-28А объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 168.



Рис. 455. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с юго-запада на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-576 до ГЗУ-28А объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 169.



Рис. 456. Типичный ландшафт района проведения работ. Общий вид с северо-востока на район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-576 до ГЗУ-28А объекта: 13974 «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Джалиль-нефть». 2025 год.» ПРК-6621, 11808, 5455, 16689, 576, 7571, 15803». Точка фотофиксации № 170.



Рис. 457. Шурф № 57. Место заложения и район прохождения нефтегазосборного трубопровода от ПР К-576 до ГЗУ-28А, на распаханной поверхности правобережья реки Болгар. Вид с юга.



Рис. 458. Шурф № 57. Северная стенка и поверхность материка.



Рис. 459. Шурф № 57. По завершении работ.



Рис. 460. Шурф № 57. После рекультивации.



Министерство культуры Российской Федерации

ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ P018-00103-00/01215683

Настоящий открытый лист выдан:

Лыганову Антону Васильевичу

паспорт 9205 № 467614

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ на земельных участках под объекты «Обустройство нефтяных месторождений, строительство и реконструкция объектов переработки и транспортировки нефти ПАО «Татнефть» в Агрийском, Азнакаевском, Аксубаевском, Альметьевском, Бавлинском, Бугульминском, Заинском, Елабужском, Лениногорском, Менделеевском, Мушлюмовском, Нижнекамском, Новошешминском, Нурлатском, Сармановском, Тукаевском, Черемшанском, Ютазинском районах; «НИУЦ в г. Альметьевске, застройка 4-го квартала: 145-квартирный 6-секционный жилой дом переменной этажности (35-й этаж)» в Альметьевском районе; «Газопровод высокого давления от газопровода-отвода к ГРС-2 Зеленодольска до СПГ-стенда»; «Распределительный газопровод к Свяжескому ММЛЦ» в Зеленодольском районе; «Реконструкция ГРС Дубязы, ГРС Топасево, ГО и ГРС Альметьевск» в Альметьевском, Высокогорском и Мензелинском районах; «Комплексы по переработке отходов (КПО)» в Лениногорском, Пестречинском и Тукаевском районах Республики Татарстан; «Обустройство Ромашкинского нефтяного месторождения. НГДУ «Лениногорскинефть» в Клявлинском районе Самарской области; «Обустройство Поповкинского нефтяного месторождения ООО «Татнефть-Самара» в Чердаклинском районе Ульяновской области.

(место проведения археологических полевых работ)

На основании открытого листа

Лыганов Антон Васильевич

(Ф.И.О.)

имеет право производить следующие археологические полевые работы:
археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанной территории в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Передоверие права на проведение археологических полевых работ по данному открытому листу другому лицу запрещается.

Срок действия открытого листа: с 30 мая 2024 г. по 15 мая 2025 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 30 мая 2024 г.

Первый заместитель Министра

(должность)

Дата 30 мая 2024 г.

(подпись)

С.Г.Обрывагин

(Ф.И.О.)

МП

036727

Рис. 461. Копия Открытого листа.