

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СЕВЕРАРХПРОЕКТ»

УДК: 930(571.121)20

ББК: 63.4(2p5)

Гриф: ДСП

Экз. _____

Инв. № _____

УТВЕРЖДАЮ

Директор
ООО «СеверАрхПроект»

_____ Д. В. Бочкарёв

02 октября 2017



ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ НА ЗЕМЛЯХ, ИСПРАШИВАЕМЫХ
ПОД ОБЪЕКТ: «ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ МЕЖПРОМЫСЛОВЫХ
НЕФТЕПРОВОДОВ ТПП «РИТЭКБЕЛОЯРСКНЕФТЬ». I ОЧЕРЕДЬ
СТРОИТЕЛЬСТВА» (ПК 42 КМ – ПК 79,3 КМ), В НАДЫМСКОМ РАЙОНЕ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Ответственный исполнитель

А.В. Колозников

Сургут, 2017

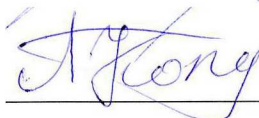
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель работ



Д. В. Бочкарёв

Ответственный исполнитель



А.В. Колозников

Нормоконтролёр



К.О. Калачёв

РЕФЕРАТ

Отчёт 67 с., 23 архивных источника, 11 литературных источников, 5 графических приложений

ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ, НАДЫМСКИЙ РАЙОН, РЕКА МАЛЫЙ ЛОНГЪЁГАН, РЕКА ВОН-ЛОНГЪЁХАН, РЕКА ВЭЛОЯХА, ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ, АРХЕОЛОГИЧЕСКАЯ РАЗВЕДКА, ОБЪЕКТ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ, ЗАЧИСТКА ОБНАЖЕНИЯ

Территория исследований расположена в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (граф. прил. 1).

Объектами исследований являются земли, испрашиваемые под размещение объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км).

Цель работ – подготовка планировочных ограничений и рекомендаций, которые позволят исключить негативное воздействие хозяйственной деятельности на объекты культурного наследия (памятники истории и культуры).

В ходе научных исследований решались следующие задачи:

- анализ архивных и литературных источников, изучение ранее проведенных исследований на испрашиваемой и сопредельной территориях;
- анализ ландшафтно-топографической ситуации, изучение картографических материалов и спутниковых снимков;
- проведение археологической разведки на участках с возможной вероятностью нахождения объектов культурного наследия, закладка зачисток обнажения, фотофиксация;
- документирование обнаруженных объектов культурного наследия (подготовка топографических планов, определение границ и описание территории объектов культурного наследия и т. д.);
- обработка полевых материалов, выработка рекомендаций, составление технического отчета.

В ходе проведенных археологических разведок на землях, испрашиваемых под размещение объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км), объектов культурного наследия не выявлено.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	5
1. МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ	6
2. ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ.....	11
3. ИСТОРИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ	14
4. ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ.....	17
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	23
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ АРХИВНЫХ ИСТОЧНИКОВ	24
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	26
ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ	27
СПИСОК ТЕКСТОВЫХ ПРИЛОЖЕНИЙ.....	28
СПИСОК ГРАФИЧЕСКИХ ПРИЛОЖЕНИЙ	29
ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	32
ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ.....	44

ВВЕДЕНИЕ

В настоящем техническом отчёте представлены результаты историко-культурных исследований на землях, испрашиваемых под размещение объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км).

Территория исследований находится в Надымском районе ЯНАО.

Исследования проводились на основании:

- письма-заявки ООО ПНИС «Гидроматик» от 28.08.2017 (текст. прил. 1).
- открытого листа от 21.07.2017 № 1204, выданного Колозникову Андрею Викторовичу Министерством культуры Российской Федерации (текст. прил. 2).

Цель работ – подготовка планировочных ограничений и рекомендаций, которые позволят исключить негативное воздействие хозяйственной деятельности на объекты культурного наследия (памятники истории и культуры).

В ходе научных исследований решались следующие задачи:

- анализ архивных и литературных источников, изучение ранее проведенных исследований на испрашиваемой и сопредельной территориях;
- анализ ландшафтно-топографической ситуации, изучение картографических материалов и спутниковых снимков;
- проведение археологической разведки на участках с возможной вероятностью нахождения объектов культурного наследия, закладка зачисток обнажения, фотофиксация;
- документирование обнаруженных объектов культурного наследия (подготовка топографических планов, определение границ и описание территории объектов культурного наследия и т. д.);
- обработка полевых материалов, выработка рекомендаций, составление технического отчета.

В ходе проведенных археологических разведок на землях, испрашиваемых под размещение объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км), объектов культурного наследия не выявлено.

Настоящий технический отчёт составлен по результатам полевых исследований в четырех экземплярах: два экземпляра в ООО ПНИС «Гидроматик», третий – в Службу государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО, четвертый – в архив ООО «СеверАрхПроект».

1. МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

Законодательными и нормативными документами по проведению историко-культурных исследований и составлению научно-технической документации являются:

1. Федеральный Закон № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

2. Приказ Министерства культуры РФ от 03.10.2011 № 954 «Об утверждении Положения о Едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации».

3. Приказ Министерства культуры РФ от 25.06.2015 № 1840 «Об утверждении состава и Порядка утверждения отчётной документации о выполнении работ по сохранению объекта культурного наследия, включённого в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, или выявленного объекта культурного наследия, Порядка приёма работ по сохранению объекта культурного наследия и подготовки акта приёма выполненных работ по сохранению объекта культурного наследия, включённого в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, или выявленного объекта культурного наследия и его формы».

4. Приказ Министерства культуры РФ от 02.07.2015 № 1905 «Об утверждении порядка проведения работ по выявлению объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, и государственному учёту объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия».

5. Закон Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.05.2015 г. № 52-ЗАО «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

6. «Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации». Утверждено постановлением Бюро историко-филологических наук Российской академии наук 27.11.2013 № 85.

7. ГОСТ 7.32-2001 «Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления».

8. ГОСТ 55627-2013 «Археологические изыскания в составе работ по реставрации, консервации, ремонту и приспособлению объектов культурного наследия». Утверждён и введён в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 09.10.2013 № 1138-ст.

9. СП 47.13330.2012. Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Утверждён приказом Госстроя России 10.12.2012 № 83/ГС.

В настоящем техническом отчете применяется следующие термины:

Объект культурного наследия (далее объекты КН) – ст. 3 закона РФ № 73 от 25.06.2002 «К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации в целях настоящего Федерального закона относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры».

– археологические предметы – движимые вещи, основным или одним из основных источников информации о которых, независимо от обстоятельств их обнаружения, являются археологические раскопки, или находки, в том числе предметы, обнаруженные в результате таких раскопок или находок;

– культурный слой – слой в земле или под водой, содержащий следы существования человека, время возникновения которых превышает 100 лет и включающий археологические предметы;

– археологические полевые работы (археологические разведки, археологические раскопки, археологические наблюдения) – работы по выявлению и изучению объектов археологического наследия;

– камеральная обработка – неотъемлемая часть археологических полевых работ, включающая лабораторную обработку и научный анализ собранного материала;

– разрешение (открытый лист) – документ, выдаваемый федеральным органом охраны объектов культурного наследия на основании заключения Российской академии наук и подтверждающий право на проведение одного из видов археологических полевых работ (археологических разведок, археологических раскопок, археологических наблюдений).

Историко-культурные исследования включали три этапа работ – камеральный, полевой (натурное обследование) и составление технического отчёта.

На первом этапе были выделены перспективные участки в отношении выявления объектов КН. Данная работа проводилась на основании анализа ландшафтно-топографической характеристики испрашиваемых участков, опыта выявления объектов КН на сопредельных территориях, анализа условий традиционного природопользования коренного населения. Предварительно были изучены архивные данные о наличии объектов археологического наследия и других видов объектов КН в районах будущего проведения работ. Было установлено, что в непосредственной близости от испрашиваемых земельных участков ранее известных объектов КН нет.

Итоги полевых работ на территории Западной Сибири свидетельствуют, что подавляющее большинство объектов КН располагается на незатопляемых в паводок берегах в среднем и нижнем течении рек, особенно близ мест их слияния. В то же время это далеко не единственный вариант расположения, которое диктовалось характером и назначением объектов. Что касается наиболее представленной категории, поселений, то они тяготели к наиболее продуктивным зонам, где сочетание различных «кормящих» ландшафтов обеспечивало стабильность природных ресурсов. Так, наибольшая концентрация археологических объектов от неолита до железного века приходится на сочетание верховых и переходных болот, проточных нерестовых озёр, беломошных боров и суходольных урманов. При этом пиковая концентрация наблюдается на участках, где эти зоны сочетаются с большой рекой или большим озером. В позднем средневековье поселенческие объекты распространяются на территории, на первый взгляд, не очень пригодные для жизни человека: темнохвойные леса в верховьях рек, где водоёмы небогаты рыбой, а

концентрация промысловых видов животных, за исключением пушных, невысока [Карачаров К. Г., 1999. С. 232].

Анализ месторасположения известных в Западной Сибири объектов КН (включая объекты традиционной культуры коренного населения) показывает, что для большинства из них характерны определённые ландшафтно-топографические условия размещения. Основным из таких условий является близость открытого водоёма или другого источника воды (включая в некоторых случаях и болото) в сочетании с наличием (для большинства видов объектов) сухих, не заливаемых в паводок надпойменных террас, их останцов или грив. Для объектов поселенческого типа характерно расположение на стыках разных ландшафтных зон, что позволяло наиболее полно использовать имеющиеся биоресурсы и вести комплексное хозяйство. Объекты КН, расположенные в подобных условиях почти всегда находятся на относительно ровных сухих площадках, имеющих хорошую связь по воде или по суше с другими территориями и водоёмами. Удалённость подобных объектов от края террасы в основном не превышает 0,2 км.

Хорошая дренированность участков предполагается при наличии выраженной бровки террас, с высокой степенью вероятности диагностируемой по картматериалам там, где соседние горизонталы (либо горизонталь и полугоризонталь), обращённые в сторону русла, проходят на расстоянии сотни и менее метров друг от друга, либо когда они почти вплотную повторяют контур границы болота или внешнего берега старицы, отделяющих их от реки.

Приведенные выше критерии по месторасположению уже известных объектов КН учитывались при выделении территории, обладающей признаками наличия объектов КН. Таким образом, перед проведением натурного обследования участков, которое проводилось на втором этапе, в отношении каждого испрашиваемого объекта было установлено, в какой зоне он находится – в перспективной или неперспективной.

Второй этап – натурное обследование земельных участков, попавших в результате камерального зонирования в категорию перспективных в плане возможного выявления объектов КН, а также выработку рекомендаций по обеспечению сохранности объектов КН (в случае их наличия). Полевые исследования проводились в соответствии с «Положением о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной

отчётной документации (утвержденным постановлением Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 27 ноября 2013 г. № 85)».

Натурное обследование территории проводилось пешим порядком по всей не заболоченной территории участков. Ширина полосы обследования проходила вдоль проектируемого объекта и составляла 25 м в обе стороны для линейных объектов. Разведка велась по берегам рек и коренным террасам, стратиграфические разрезы (зачистки) закладывались на перспективных участках обследования. Это продиктовано необходимостью выявления отдельных археологических находок, которые могут служить определяющими предметами при фиксировании и идентификации памятников археологии, не имеющих визуально видимых остатков конструкций – поселений, селищ, грунтовых могильников. Наиболее внимательно осматривались любые изменения рельефа, участки почвы, лишенные растительности (обрывы, овраги, промоины, техногенные нарушения) на которых обнаружить признаки памятников (керамика, остатки каменных или земляных конструкций) более вероятно.

Также, на втором этапе натурного обследования, непосредственно на месте, определялись участки с возможным нахождением культурных слоёв стоянок, городищ, древних поселений, а также грунтовых могильников. Как было указано выше, наиболее типичными местами расположения объектов КН являются края сухих песчаных террас современных и древних водотоков, берега озёр, локальные гривы в поймах рек, мысы в приустьевых частях водотоков. В этих таких местах закладывались шурфы и проводились зачистки почвенных обнажений. Количество шурфов и зачисток обнажений закладывалось согласно п. 3.17 «Положения о порядке проведения археологических полевых работ...» [Положение... М. 2013]. Географические координаты шурфов и зачисток обнажений определялись при помощи приборов глобального позиционирования в системе координат WGS-84.

При написании данного отчёта мы руководствовались положениями «Инструкции по составлению отчета об археологических исследованиях» (утвержденной приказом Службы государственной охраны объектов КН Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.05.2015 № 27).

Чертежи и иллюстрации выполнялись с помощью графических программ Adobe Photoshop, AutoCAD и ГИС программы MapInfo. В ходе работ для фиксации наиболее выраженных в ландшафтном отношении участков обследования производилась фотосъёмка с использованием масштабной рейки. Фотофиксация производилась цифровыми фотокамерами Nikon Coolpix E8800, Nikon DC D3100. Привязка на местности велась с помощью приёмников системы глобального позиционирования (GPS) GARMIN 12 XL и GARMIN 60 Cx в системе координат WGS-84.

2. ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ

Район проведения работ в географическом отношении находится в северной части Западно-Сибирской равнины и на Тазовском полуострове. По физико-географическому районированию территория проведения работ охватывает Надым-Пуровскую низменность. По физико-географическому районированию территория исследований находится в границах тундровой, лесотундровой равнинной широтно-зональной области и относится к Тазовской (Ямбургская подпровинция), Северо-Надым-Пуровской провинции северо-таёжной подзоны [Физико-географическое районирование..., 1973. С. 24-26]. По гидроклиматическому районированию исследуемая территория относится к зоне избыточного увлажнения и недостаточной теплообеспеченности. По агроклиматическому районированию – к прохладному и увлажнённому региону.

Обозначенная территория занимает плоско-волнистую равнину водно-ледникового генезиса, осложнённую грядами и буграми преимущественно вдоль речных долин. Равнина имеет общий уклон в северную сторону. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах 40-132 м в Балтийской системе высот.

Значительная удалённость от Атлантического и Тихого океанов определяет выраженную континентальность климата. Северный ледовитый океан в течение почти всего года скован льдом, поэтому заметного смягчающего влияния он не оказывает. Плоская низменная равнина не представляет преград для проникновения холодных арктических масс воздуха. Особенно благоприятные условия для их вторжения создаются весной и в начале лета при пониженном давлении на юге равнины и ослабленном движении антициклонов западного направления. Арктический воздух значительно понижает температуру, вызывает ранние заморозки.

По почвенно-географическому районированию территория исследований относится к Западно-Сибирской провинции подзолисто-элювиально-глеевых и глееватых тундровых иллювиально-гумусовых слабоподзоленных почв. Почвы глееватые, торфянисто-подзолисто-эллювиально-глеевые, торфяно-болотные [Почвы СССР, 1979. С. 46-48].

По геоботаническому районированию рассматриваемая территория относится к зоне тундры, лесотундры и северной подзоне таёжных лесов. В северной подзоне таёжных лесов преобладают болота олиготрофного типа, растительность

которых представлена сложными озерно-мочажинно-грядовыми комплексами с преобладанием кустарничково-лишайниково-сфагновых сообществ на буграх торфяников и пушицево-сфагновых – в мочажинах. Суходолы, покрытые сосново-лиственничными бруснично-зеленомошными лесами, занимают наиболее возвышенные дренированные участки территории. В древостое преобладает сосна обыкновенная и лиственница сибирская; в примеси встречается береза извилистая и сосна сибирская. Высота древостоя составляет 12–18 метров. В напочвенном покрове преобладают сфагновые мхи. Кустарники представлены брусникой, голубикой, кассандрой, островами – багульником, морошкой. Из трав присутствуют осоки и пушица [Иванова Н. А., Титов Ю. В., 2002].

В лесотундровой зоне древостой представлен достаточно широко: на высоких, приподнятых местах, ледниковых моренах – редкой высокоствольной лиственнице, сосной. На пониженных элементах ландшафта – лиственницей и берёзой. На частично обводнённых, пойменных и припойменных участках – кедром, елью, лиственницей. Нижний ярус растительности сравнительно одинаков: кустарнички подстилаются различными видами лишайников. Подавляющая площадь занята кустарничково-лишайниково-моховыми бугристыми болотами с низким редколесьем. Слабодренированные плоские междуречья и водоразделы занимает озерно-болотная равнина, где развиты явления очаговой многолетней мерзлоты и термокарста. Они обуславливают развитие бугристых болот и обилие мелководных озёр. Основу растительного покрова озёрно-болотной равнины образуют ерничко-сфагново-лишайниковые сообщества на болотных почвах.

Район работ охватывает множество притоков основных речных систем рек Надым и Лев.Хетта. В питании рек основную роль играют талые снеговые воды, особенно в условиях вечной мерзлоты. Половодье начинается обычно в первой декаде июня, достигает пика обычно через две недели и заканчивается в конце июня – в начале июля. Средняя продолжительность его около 2 месяцев. Самый многоводный месяц – июнь, самый маловодный – март. Реки замерзают в октябре, в среднем во второй половине месяца. Замерзание и вскрытие рек сопровождается ледоходом. Средняя продолжительность ледостава составляет около 220-240 дней. По характеру водного режима реки относятся к типу с весенне-летним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной осенне-зимней меженью. Основные источники питания рек – талые снеговые воды и летне-осенние дожди.

Культурно-хозяйственные типы (комплексы) традиционных обществ (включая систему расселения в регионе, а также систему размещения различных объектов жизнедеятельности) находятся в прямой зависимости от кормящего ландшафта и природно-климатических условий. Взаимосвязь окружающей среды и культурно-хозяйственных типов раскрывается в ряде работ А.В. Головнёва [Головнёв А.В., 1993; Головнёв А.В., 1995]. Поэтому информация о природной среде во многом помогает понять процесс становления и развития историко-культурного пространства.

3. ИСТОРИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ

Территория ЯНАО в археологическом отношении является слабо и неравномерно исследованной. Если в границах ЯНАО на данный момент известно более 300 объектов КН, то на территории Надымского района к настоящему времени известно о двух десятках объектов КН. Поэтому территорию Надымского района в археологическом отношении можно назвать слабоизученной. На 2017 год на территории района насчитывается 21 объект культурного наследия.

Значительная часть известных в Надымском районе объектов КН, являющихся археологическими памятниками, приурочена к верхнему течению р. Надым и её притокам, к зоне северной тайги и лесотундры. В силу их удалённости от территории исследований, мы ограничимся только их перечнем: городище Лонг-Юган I [Морозов В.М., 1980 ф]; поселение Лонг-Юган II [Морозов В.М., 1980 ф]; группа ловчих ям Лонг-Юган Па [Бессмертных, 1999 ф]; группа ловчих ям Хейгия-ха I [Бессмертных, 1999 ф; Ивасько Л.В., Мызников С.А., 2003]; группа ловчих ям Лекью [Рудь А.А., 2009 ф]; ловчие ямы Нюдяха [Соколов А.В., 2007 ф]; поселение Ет-то I [Косинская Л. Л., Фёдорова Н. В., 1994; Косинская Л. Л., Дубовцева Е. Н., 2003]; поселение и комплекс ловчих ям Ет-то II [Косинская Л. Л., Фёдорова Н. В., 1994; Косинская Л. Л., Дубовцева Е. Н., 2003]; местонахождение Ет-то III [Косинская Л. Л., Фёдорова Н. В., 1994; Косинская Л. Л., Дубовцева Е. Н., 2003]; комплекс Ет-то IV [Косинская Л. Л., Дубовцева Е. Н., 2003].

Объекты КН наследия расположенные в северной части Надымского района, представлены археологическими, этнокультурными объектами и памятниками истории. Наиболее древними археологическими памятниками, известными к настоящему времени в северной части Надымского района являются: стоянка Ныда, относящаяся к археологическим памятникам раннего железного века [Косинская Л.Л., 1998 ф]; стоянка Ямбург, предварительно датируемая VII в. [Гриценко В.Н., 2008 ф]; святилище «Святой Мыс» – «Хэбидя сале», расположенное в 15 км к З от устья р. Надым, обследованное Г.П. Визгаловым и датируемое XVII в. [Визгалов Г.П., 2008 ф]. А также «Надымский городок» (Надымское городище), открытый сотрудником Тобольского губернского музея, русским исследователем начала XX века Г.М. Дмитриевым-Садовниковым в 1916 г. [Кардаш О.В., 2009, С.24].

В 1976 г. памятник был исследован Л.П. Хлобыстиным [Хлобыстин Л.П., 1977], а с 1999 регулярно исследуется О.В. Кардашем [Кардаш О.В., 2009].

Памятники истории и этнокультурные объекты XIX – XX вв. представлены следующими объектами: часовня XIX в. В районе р. Левый Ярудей [Гриценко В.Н., 2006 ф]; бывшее село Хэ [Гриценко В.Н., 2006 ф]; могильником Кутопьюган [Гриценко В.Н., 2009 ф]; могильником Надеи [Гриценко В.Н., 2009 ф].

Памятники истории середины XX вв. представлены объектами КН связанными с «501 стройкой», исследованы в разные годы В.Н. Гриценко, М.Ю. Гизбрехтом: лагпункт 501-й стройки на правом берегу реки Хейги-Яха [Гриценко В.Н., 2006 ф]; лагпункт 501-й стройки № 76 у разъезда «Глухариный» [Гриценко В.Н., 2007 ф]; лагпункт «Комариный» [Гизбрехт М.Ю., 2008 ф]; лагпункт «Щучий» [Гизбрехт М.Ю., 2008 ф].

В 2010 году сотрудники ООО «Центр археологических исследований» под руководством Л. Н. Сладковой разработали проект границ зон охраны памятника «Группа впадин (древний промысловый комплекс) Лёкью», расположенного на правобережье реки Лёкью, левого притока р. Лонгьюган в 11,5 км к СЗ от пос. Лонгьюган [Сладкова, 2010].

В 2012 году специалистами ООО «НПО «Северная археология - 1» проведено натурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проекту «Разведочные скважины №№ 215, 216, 222 Песцовой площади и поисковая скважина №2-ВП Восточно-Падинской площади». В результате проведенных работ объектов культурного наследия выявлено не было [Чибирик, 2012]. В 2013 году экспедицией НП ЦЭТИС под руководством С.В. Скочиной проведено археологическое обследование земельных участков на территории Песцового месторождения. Объектов культурного наследия выявлено не было [Скочина, 2013].

Первичное натурное обследование земельных участков непосредственно на Юбилейном месторождении проводилось под руководством Л.Л. Косинской (УрГУ им. А.М. Горького) в 2007 г. Памятников археологии обнаружено не было [Косинская, 2007]. Неоднократно проводилась экспертиза земельных участков на реке Ныда в пределах соседнего с Юбилейным Медвежьего месторождения. В 2008 - 2011 гг. историко-культурные изыскания здесь осуществлялись силами ИПОС СО РАН и ООО «Центр археологических исследований» [Гриценко, 2010б; Сладкова, 2008б, 2010, 2011].

Объектов культурного наследия по результатам проведенных работ обнаружено не было.

В полевой сезон 2017 года специалистами ООО «НПО «Северная археология - 1» проведено натурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проекту «Капитальный ремонт МГ Надым – Пунга 1, Ду 1220, инв.№184. Ремонтируемый участок км 45,96-51. Надымское ЛПУМГ». Объектов культурного наследия обнаружено не было [Визгалов, 2017].

4. ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

В настоящем разделе приводится описание историко-культурных исследований на землях, испрашиваемых под размещение объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км).

Наименование объекта/проекта	«Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)
Общая площадь объекта/проекта	141,9175 га
Административная принадлежность участков, географическое расположение	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район. Материалы лесоустройства: Надымское лесничество, Лонг-Юганское участковое лесничество, кварталы № 240, 241, 242, 243.
Координаты (WGS-84)	Координаты угловых точек испрашиваемого объекта приведены в текст. прил. 1 (10 листов) (начало: X:7131775.670; Y: 598184.937 и конец: X:7136329.973; Y: 579049.697 в WGS-84)
Кадастровые номера земельных участков	Кадастровый квартал: 89:04:020606 Кадастровый номер: 89:04:020606:4529, 89:04:020606:4530, 9:04:020606:4531, 89:04:020606:4532, 89:04:020606:4533, 9:04:020606:4534, 89:04:020606:4535, 89:04:020606:4536, 9:04:020606:4537, 89:04:020606:4538, 89:04:020606:4539, 9:04:020606:4543, 89:04:020606:4544, 9:04:020606:4545, 89:04:020606:4546

Проектируемый линейный объект представляет собой трубопровод, планируемый к реконструкции. Трубопровод ориентирован с З на В, имеет вид умеренной Z – формы. Западная оконечность расположена на стыке Белоярского и Надымского районов, а его восточная часть располагается в окрестностях п. Приозерный. Нефтепровод проходит параллельно внутрипромысловой автодороге Приозерного ЛПУ.

Испрашиваемый под хозяйственное освоение земельный участок под размещение испрашиваемого объекта находятся на левом берегу р. Лев. Хетта в 31-35 км к ЮВ от русла реки, при этом пересекает верховья притоков р. Лев. Хетта, такие, как: Мал. Лонгёган, Вон-Лонгёхан, Вэлояха и безымянные притоки. Так же участок расположен в 3,35 км к З от п. Приозерный (граф. прил. 3).

Исходя из проведенных камеральных работ и анализа картматериалов, было определено 6 участков натурного обследования. Общая протяженность участков

обследования составила – 3,24 км. Участки наносились буферной зоной 25 м от испрашиваемого землеотвода. К участкам археологического обследования были отнесены лево и правобережные террасы рек: Мал. Лонгъёган (верховье), Вон-Лонгъёхан (верховье), Вэлояха, а так же верхнее течение левого безымянного притока р. Лев. Хетты.

Аналогично было установлено, что большая часть нефтепровода расположена в неперспективной зоне, по вероятности выявления объектов культурного наследия, так как большая часть испрашиваемого участка представляет собой бугры пучения, низкие слабодренированные террасы, обильно подболоченные территории (граф. прил. 4 (4листа), граф. прил. 5, рис. 21).

Археологические исследования проводились на наиболее перспективных участках в отношении обнаружения объектов культурного наследия, а именно по берегам рек и коренным террасам. Так же в ходе проведения работ было выполнено 6 стратиграфических разрезов (зачисток). В зачистках культурного слоя и находок не обнаружено.

Участок обследования № 1 (граф.прил. 4, лист 1) расположен на левом берегу р. Мал. Лонгъёган в 1,38 км к З от русла. Участок представляет собой южную оконечность обширного суходола и протяжённостью – 0,53 км. Он имеет форму вытянутого с С на Ю мыса, врезанного в болотный массив. Рельеф пологий, перепады высот не превышает 1 м.

Растительность представлена в верхнем ярусе темнохвойный породами деревьев и березой, в нижнем ярусе – ягель и багульник (граф. прил. 5 рис. 1). Почвы на данном участке подзолистые, супесчаные, аллювиальные. На заболоченных участках – почвы торфяно-болотного типа.

Для выявления культурного слоя была заложена зачистка (граф. прил. 5, рис. 2):

Зачистка 1 (граф. прил. 5, рис. 3). Координаты в WGS84 N 64° 18' 47.06" E 70° 23' 3.19"

№	Описание слоя	Мощность
1	лесная подстилка (дерн)	до 0,20 м
2	серый песок (подзол)	до 0,05 м
3	желтый (ожилезненный песок) песок (иллювий)	до 0,10 м
4	светло-желтый песок (материк)	

В зачистке культурного слоя и находок не обнаружено. Осмотр обнажений поверхности и особенностей микрорельефа не выявил наличия видимых признаков объектов культурного наследия.

Участок обследования № 2 (граф. прил. 4, лист 1) расположен на правом берегу р. Мал. Лонггёган, в 0,51 км к востоку от русла реки. Участок расположен на краю обширного останца, граничащего с болотом и протяжённостью – 0,34 км. Рельеф пологий, перепады высот – не более 1 м. На участке имеются техногенные нарушения, связанные с аварийным ремонтом трубопровода (граф. прил. 5, рис. 8).

Растительность представлена в верхнем ярусе темнохвойный породами деревьев и березой, в нижнем ярусе – ягель и зеленые мхи (граф. прил. 5, рис. 7). Почвы на данном участке подзолистые, супесчаные, аллювиальные. На заболоченных участках – почвы торфяно-болотного типа.

Для выявления культурного слоя был заложена зачистка (граф. прил. 5, рис. 8):

Зачистка 2 (граф. прил. 5, рис. 9). Координаты в WGS84 N 64° 18' 58.12" E 70° 24' 38.28"

№	Описание слоя	Мощность
1	лесная подстилка (дерн)	до 0,15 м
2	серый супесь (подзол)	до 0,05 м
3	желтый (ожилезненный песок) супесь (иллювий)	до 0,15 м
4	светло-желтый супесь (материк)	

В зачистке культурного слоя и находок не обнаружено. Осмотр обнажений поверхности и особенностей микрорельефа не выявил наличия видимых признаков объектов культурного наследия.

Участок обследования № 3 (граф. прил. 4, лист 2) пересекает р. Вон-Лонггёхан в её верхнем течении. Участок представлен право и левобережной террасами р. Вон-Лонггёхан, с З и В к нему примыкают верховые болота и протяжённостью – 0,81 км. Рельеф пологий, перепады высот не более 1 м. В целом территория слабодренированная и затопляемая в весенний паводок. На участке имеются техногенные нарушения, связанные с аварийным ремонтом трубопровода (граф. прил. 4рис. 22).

Растительность представлена в верхнем ярусе темнохвойный пародами деревьев и березой, в нижнем ярусе – ягель и зеленые мхи (граф. прил. 5, рис. 12). Почвы на данном участке подзолистые, супесчаные, аллювиальные. На заболоченных участках – почвы торфяно-болотного типа.

Для выявления культурного слоя было заложено 2 зачистки обнажения (гр. прил. 5, рис. 13, 18):

Зачистка 3 (гр. прил. 5, рис. 14). Координаты в WGS84 N 64° 19' 7.77" E 70° 37' 18.59"

№	Описание слоя	Мощность
1	лесная подстилка (дерн)	до 0,01 м
2	светло-серый переотложенный слой (песок)	до 0,20 м
3	светло-серый суглинок (материк)	

В зачистке культурного слоя и находок не обнаружено. Осмотр обнажений поверхности и особенностей микрорельефа не выявил наличия видимых признаков объектов культурного наследия.

Зачистка 4 (гр. прил. 5, рис. 19). Координаты в WGS84 N 64° 19' 5.55" E 70° 37' 45.54"

№	Описание слоя	Мощность
1	лесная подстилка (дерн)	до 0,02 м
2	светло-серый переотложенный слой (песок)	до 0,15 м
3	погребенный дерн (лесная подстилка)	до 0,02 м
4	серый суглинок (подзол)	до 0,05 м
5	желто-оранжевый суглинок (иллювий)	до 0,10 м
6	светло-серый суглинок (материк)	

В зачистке культурного слоя и находок не обнаружено. Осмотр обнажений поверхности и особенностей микрорельефа не выявил наличия видимых признаков объектов культурного наследия.

Участок обследования № 4 (граф. прил. 4, лист 3) расположен на левом и правом берегу верхнего течения р. Вэлояха, а так же пересекает русло реки. Участок представлен двумя довольно низкими террасами и протяжённостью – 0,41 км. Рельеф местности пологий. Территория слабодренируемая и частично подболочена, с юго-восточной стороны примыкает верховое болото. Перепады высот незначительны.

В верхнем ярусе растительного покрова доминируют лиственные пароды деревьев (по преимуществу береза), нижний ярус представлен зеленомошником и

влаголюбивой растительностью (граф. прил. 5 рис. 21). Почвы на данном участке супесчаные, подзолистые, аллювиальные. На заболоченных участках – почвы торфяно-болотного типа.

В ходе натурного обследования было установлено, что участок, выделенный в процессе камеральных исследований как территория обладающая признаками наличия объектов КН, расположен на низкой речной террасе затопляемый в весенний паводок (граф. прил. 5 рис. 22). Из-за высокой обводненности участка закладка шурфов и зачисток обнажений в процессе натурного обследования здесь не производилась.

Участок обследования № 5 (граф. прил. 4, лист 4) расположен в верховьях безымянного левого притока р. Лев. Хетты, на его левом берегу. Участок представляет собой суходольную гриву, местами рассечённую болотистыми низинами. С З и В участок ограничен безымянными ручьями и протяжённостью – 0,61 км. Рельеф местности пологий, перепады высот на местности незначительные.

Растительность представлена в верхнем ярусе темнохвойный пародами деревьев и березой, в нижнем ярусе произрастает ягель (граф. прил. 5, рис. 25). Почвы на данном участке подзолистые, супесчаные, аллювиальные. На заболоченных участках – почвы торфяно-болотного типа.

Для выявления культурного слоя был заложена зачистка (гр. прил. 5, рис. 25):

Зачистка 5 (гр. прил. 4, рис. 26). Координаты в WGS84 N 64° 15' 29.51" E 70° 57' 30.33"

№	Описание слоя	Мощность
1	лесная подстилка (дерн)	до 0,05 м
2	серая супесь (подзол)	до 0,05 м
3	желтая (ожилезненный песок) супесь (иллювий)	до 0,20 м
4	светло-серая супесь (материк)	

В зачистке культурного слоя и находок не обнаружено. Осмотр обнажений поверхности и особенностей микрорельефа не выявил наличия видимых признаков объектов культурного наследия.

Участок обследования № 6 (граф. прил. 4, лист 4) расположен на левом берегу безымянного левого притока р. Лев. Хетты в 0,65 км к СВ от ее русла. Участок представляет собой останец, ограниченный с запада и востока верховыми болотами, а

так же буграми пучения и протяжённостью – 0,54 км. Рельеф пологий, перепады высот не превышают 1 м. На участке имеются техногенные нарушения, связанные с аварийным ремонтом трубопровода (граф. прил. 5 рис. 28).

Растительность представлена в верхнем ярусе темнохвойный породами деревьев и березой, в нижнем ярусе произрастает ягель (граф. прил. 5 рис. 30). Почвы на данном участке подзолистые, супесчаные, аллювиальные. На заболоченных участках – почвы торфяно-болотного типа.

Для выявления культурного слоя был заложена зачистка (гр. прил. 5, рис. 30):

Зачистка 6 (гр. прил. 5, рис. 31). Координаты в WGS84 N 64° 15' 38.24" E 7 70° 59' 23.99"

№	Описание слоя	Мощность
1	лесная подстилка (дерн)	до 0,01 м
2	переотложенный слой	до 0,25 м
3	лесная подстилка (дерн)	до 0,05 м
4	серая супесь (подзол)	до 0,10 м
5	желтая (ожилезненный песок) супесь (иллювий)	до 0,25 м
6	светло-серая супесь (материк)	

В зачистке культурного слоя и находок не обнаружено. Осмотр обнажений поверхности и особенностей микрорельефа не выявил наличия видимых признаков объектов культурного наследия.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В 2017 г. проведены историко-культурные исследования на землях, испрашиваемых под размещение объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)» в Надымском районе ЯНАО.

В результате исследований установлено, что в границах земельного участка, под размещение объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)», объекты культурного наследия отсутствуют. Хозяйственная деятельность на этих участках может осуществляться без каких-либо ограничений и обременений со стороны государственных органов охраны объектов культурного наследия.

Однако, в случае обнаружения каких-либо объектов КН, или предметов (случайные находки, клады, средства охоты и промысла и т.п.), чего нельзя полностью исключать, вступает в силу действующее законодательство. Статья 37, п.1 закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.02 № 73-ФЗ гласит: *«Земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные... работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия... Исполнитель работ обязан проинформировать орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области охраны объектов культурного наследия, об обнаруженном объекте»*. Статья 33 Закона РФ «О недрах» от 21.02.92 № 2395-1 гласит: *«... В случае обнаружения при пользовании недрами ... археологических и других объектов, представляющих интерес для науки и культуры, пользователи недр обязаны приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом органам, выдавшим лицензию»*.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ АРХИВНЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Бессмертных А.Н. Отчет о проделанной работе по археологическому обследованию участков газопровода СРТО-Торжок в Белоярском районе Ханты-Мансийского автономного округа и Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Екатеринбург, 1999. – Архив Ямало-Ненецкого окружного краеведческого музея им. И.С. Шемановского (г. Салехард).
2. Богданова А.А. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (натурное обследование) на земельных участках, испрашиваемых под объект «Продуктопровод «Пуровский ЗСК-врезка в продуктопровод ШФЛУ «Сургутский ЗСК-Южный Балык» в Пуровском районе ЯНАО и в Сургутском районе ХМАО-Югры, проведенные в 2011 г. – Нефтеюганск, 2011.
3. Визгалов Г.П. АКТ №427/22-17/Н/113/ИКЭ-2017 государственной историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих воздействию строительных работ в ходе строительства по проекту «Капитальный ремонт МГ Надым – Пунга 1, Ду 1220, инв.№184. Ремонтируемый участок км 45,96-51. Надымское ЛПУМГ» площадью 129970 кв. м.; «Капитальный ремонт. МГ Ямбург-Елец II, Ду 1420, инв.№116. Ремонтируемый участок км 531,5-536. Приозерное ЛПУМГ» площадью 150294 кв. м.; «Капитальный ремонт МГ Медвежье-Надым 1, инв.№000200. Основная нитка подводного перехода через р. Надым, Ду 1000 мм, км 94,3 - 99,6. Надымское ЛПУМГ» площадью 183 569 кв. м.; «Капитальный ремонт. Подводящие и отводящие г-ды от КС к г-ду [шлейфы], «Уренгой-Петровск», КС «Надымская». Инв.№ 133460. Надымское ЛПУМГ. (Шлейфы КЦ-6)» площадью 32096 кв. м.; «Капитальный ремонт. Здание компрессорного цеха 7, «Уренгой-Новопсков», КС «Надымская». Инв.№ 133452. Надымское ЛПУМГ (Шлейфы КЦ-7)» площадью 31384 кв. м.; «Капитальный ремонт. Г-д Уренгой-Петровск 306,3 км 0- 201 км; 213-258,2 км; 330,6- 371,8 км. инв.№173 Пангодинское ЛПУМГ (Шлейфы КЦ-4)» площадью 73696 кв. м. – Нефтеюганск, 2017.
4. Визгалов Г.П. Отчёт о НИР. Работы по обследованию состояния объекта этнической культуры «Святылища Святой мыс» в Надымском районе ЯНАО. Нефтеюганск, 2008. – Архив «НПО «Северная Археология-1» (г. Нефтеюганск).
5. Гизбрехт М.Ю. Отчёт о НИР. Выявление объектов культурного наследия, в том числе сохранившихся на трассе «501 стройка» в Надымском районе. Омск, 2008. – Архив Фонда охраны археологического наследия (г. Омск).
6. Гриценко В.Н. Отчёт о НИР. Обследование объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия – «Часовня XIX века в районе реки Левый Ярудей», «Лагпункт 501-й стройки на правом берегу р. Хей- ги-Яха (Лонг-Юган)». Надым, 2006. – Архив ООО НПО «Центр археоло- гических исследований» (г. Надым).
7. Гриценко В.Н. Заключение историко-культурной экспертизы объекта, обладающего признаками культурного наследия «Лагерный пункт 501-й стройки № 76 у разъезда «Глухариный» Надым, 2007. – Архив ООО НПО «Центр археологических исследований» (г. Надым).
8. Гриценко В.Н. Заключение историко-культурной экспертизы объекта, обладающего признаками культурного наследия «Бывшее село Хэ». Надым, 2007. – Архив ООО НПО «Центр археологических исследований» (г. Надым).
9. Гриценко В.Н. Экспресс-отчёт. Археологическая разведка в Надымском районе ЯНАО, проведённая летом 2008 г. Надым, 2008. – Архив ООО НПО «Центр археологических исследований» (г. Надым).

10. Гриценко В.Н. Отчёт об археологической разведке на территории ЯНАО, произведённой осенью 2008 г., Надым, 2009. – Архив ООО НПО «Центр археологических исследований» (г. Надым).
11. Зах В.А. Отчет о работах 4 отряда Тюменской археологической экспедиции в 1987 г. - Тюмень, 1988.
12. Косинская Л.Л. Отчет о разведке в зоне Сугмутского нефтяного месторождения /Надымский и Пуровский районы Тюменской обл./ в 1991 г. - Екатеринбург, 1992.
13. Морозов В.М. Отчет об исследовании средневековых памятников Нижнего Приобья. Свердловск, 1980. – АКА УрГУ. ф. II, д. 326.
14. Погодин А.А. Разведка в Надымском и Пуровском районах Тюменской области, УрГУ. - Екатеринбург, 1992.
15. Погодин А.А., Борзунов В.А., Ковригин К.А. Акт историко-культурной экспертизы территории Романовского месторождения. Екатеринбург, 1998.
16. Рудь А.А. Отчёт о НИР. Историко-культурные изыскания земельных участков ООО «Газпромтрансгаз Югорск» отводимых под размещение газопровода-отвода к гг. Салехард, Лабытнанги, Харп, а также УРС-9а КС Правохеттинская в Надымском районе ЯНАО в 2009 г. Сургут, 2009. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 425.
17. Скочина С.Н. Археологические исследования в Надымском районе, Тюменской области в 2013 г. – Тюмень, 2013.
18. Сладкова Л.Н. Отчет о научно-исследовательской работе «Историко-культурная экспертиза земельных участков в Надымском и Пуровском районах Ямало-Ненецкого автономного округа», проведенной летом 2008 года. – Надым, 2008а.
19. Сладкова Л.Н. Отчет о научно-исследовательской работе «Историко-культурная экспертиза в стадии натурного обследования территории, отводимой под размещение объектов в составе проекта: «Геологоразведочные работы на м/р бурение» на Медвежьем ГМ, Юбилейном НГКМ и Ямсовейском ГКМ, проведенная летом 2008 г. Надым, 2008б.
20. Сладкова Л.Н. Проект границ зон охраны памятника «Группа впадин (древний промысловый комплекс) Лёкью», расположенного на 10 км газопровода-отвода к гг. Салехард, Лабытнанги, Харп. – Надым, 2010.
21. Сладкова Л.Н. Отчет о натурном обследовании по историко-культурной экспертизе территории, отводимой под размещение объекта: «Карьер песка в районе ВЗиС на р. Ныда». Надым, 2011.
22. Ткачев А.А. Отчет «Археологические исследования на территории Надымского и Пуровского НАО в 2004 г.
23. Чибирик В.Э. Отчёт о НИР. Историко-культурные изыскания (натурное обследование) земельных участков, по проекту «Разведочные скважины №№ 215, 216, 222 Песцовой площади и поисковая скважина №2-ВП Восточно-Падинской площади» в Надымском районе ЯНАО, проведенные в 2012 году. – Нефтеюганск, 2012.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Головнев А.В. Историческая типология хозяйства народов Северо-Западной Сибири. Новосибирск: НГУ, 1993.
2. Головнев А.В. Говорящие культуры: традиции самодийцев и угров. Екатеринбург: УрО РАН, 1995.
3. Троицкая Т. Н, Природа и развитие общества докапиталистических формаций. – Новосибирск, 1989.
4. Даркевич В.П. Светское искусство Византии. Произведения византийского художественного ремесла в Восточной Европе X–XIII века. М.: Искусство, 1975.
5. Иванова Н.А., Титов Ю.В. Экология растений. Учебное пособие. – Томск: МГП «РАСКО», 2002.
6. Ивасько Л.В., Мызников С.А. Раскопки археологического памятника «Группа ловчих ям Хейгияха 1» // Археологические открытия 2002 года.– М.: Наука, 2003. – С. 365-366.
7. Кардаш О.В. Надымский городок в конце XVI-первой трети XVIII вв. История и материальная культура. – Екатеринбург-Нефтеюганск: Изд-во «Магеллан», 2009.
8. Троицкая Т. Н, Экология древних и современных обществ. – Новосибирск, 2000.
9. Почвы СССР. – М., 1979.
10. Физико-географическое районирование Тюменской области. М., 1973.
11. Хлобыстин Л.П. Работы на севере Западной Сибири // АО 1976 г. М., 1977.

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ

АКА – архив кабинета археологии
БИИКФ – библиотечно-информационный историко-культурный фонд (г. Сургут)
В/з – водозабор
ВЛ – воздушная линия электропередачи
граф. прил. – графическое приложение
ДНС – дожимная насосная станция
ИКНПЦ – историко-культурный научно-производственный центр
К – куст нефтяных скважин
КН – культурное наследие
КНС – компрессорная насосная станция
м/р – месторождение
МУК – муниципальное учреждение культуры
НГДУ – нефтегазодобывающее управление
НИР – научно-исследовательская работа
ООО – общество с ограниченной ответственностью
ОПИ ИА – отдел полевых исследований Института археологии (г. Москва)
РАН – Российская Академия наук
т.вр. – точка врезки
текст. прил. – текстовое приложение
УрГУ – Уральский государственный университет (г. Екатеринбург)
С – север
СЗ – северо-запад
ССЗ – север-северо-запад
СВ – северо-восток
ССВ – север-северо-восток
Ю – юг
ЮЗ – юго-запад
ЮЮЗ – юг-юго-запад
ЮЮВ – юг-юго-восток
В – восток
ВСВ – восток-северо-восток
ВЮВ – восток-юго-восток
З – запад
ЗСЗ – запад-северо-запад
ЗЮЗ – запад-юго-запад

СПИСОК ТЕКСТОВЫХ ПРИЛОЖЕНИЙ

Текстовое приложение 1	Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км) (10 листов)
Текстовое приложение 2	Открытый лист 21.07.2017 № 1204, выдан Колозникову Андрею Викторовичу Министерством культуры Российской Федерации (1 лист).

СПИСОК ГРАФИЧЕСКИХ ПРИЛОЖЕНИЙ

Графическое приложение 1	Обзорная карта-схема района проведения работ М 1:1 000 000.
Графическое приложение 2	Обзорная карта-схема расположения проектируемого объекта М 1: 500 000.
Графическое приложение 3	Карта-схема расположения объекта: Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» . I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)» и участков археологического обследования М 1: 100 000.
Графическое приложение 4	Схема расположения участков археологического обследования М 1: 50 000 (4 листа).
Графическое приложение 5	Фотоиллюстрации
Рис. 1. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Западная часть нефтепровода. Вид с С.	
Рис. 2. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Место под зачистку 1. Западная часть нефтепровода. Вид с В.	
Рис. 3. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Зачистка 1. Западная часть нефтепровода. Вид с В.	
Рис. 4. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Рекультивация зачистки 1. Западная часть нефтепровода. Вид с В.	
Рис. 5. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Западная часть нефтепровода. Вид с 3.	
Рис. 6. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Западная часть нефтепровода. Вид с В.	
Рис. 7. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Западная часть нефтепровода. Вид с 3.	
Рис. 8. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Место под зачистку 2. Западная часть нефтепровода. Вид с СЗ.	
Рис. 9. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Зачистка 2. Западная часть нефтепровода. Вид с С.	

[illegible]

строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с З.
Рис. 24. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты). «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с В.
Рис. 25. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты). «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 5. Место под зачистку 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.
Рис. 26. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты). «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 5. Зачистка 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.
Рис. 27. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты). «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 5. Рекультивация зачистки 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.
Рис. 28. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с В.
Рис. 29. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с З.
Рис. 30. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Место под зачистку 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.
Рис. 31. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Зачистка 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.
Рис. 32. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Рекультивация зачистки 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Проектирование
Научные
Исследования
Изыскания в
Строительстве



ГИДРОТЕХНИЧЕСКИЕ
СООРУЖЕНИЯ
МАГИСТРАЛЬНЫЕ
ТРУБОПРОВОДЫ

ПНИС Гидроматик

Общество с ограниченной ответственностью

105318, г.Москва, ул.Ибрагимова, д.15, корп.2, 3

Тел. (499) 973-75-58 , факс (499) 973-75-59

E-mail: pnisgmt@mail.ru

Директору

ООО «СеверАрхПроект»

Г.П. Ведмидь

№28 "августа" 2017 г

№ 6/Н

На № _ от _

Уважаемый Григорий Павлович!

В соответствии с заключенным Договором №13-2017/03-17 от 28.08.2017 г. по организации историко-культурных исследований по объекту: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км) (далее – «Работы»),

Прошу Вас произвести работы по объекту согласно календарному плану выше указанного договора.

Площадь временного отвода земли под строительство по участку трассы нефтепровода составляет **141,9175 га**.

Материалы лесоустройства Надымского лесничества прилагаются.

К Заявке прилагаются:

1. Координаты поворотных точек полосы землеотвода по объекту: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км).
2. Материалы лесоустройства.

С уважением,
Генеральный директор

Фирсов А.В.

Координаты поворотных точек полосы землеотвода по объекту: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)

Точка	X	Y	Точка	X	Y
1	7131775.670	598184.937	315	7132971.035	585652.876
2	7131740.752	598163.159	316	7132930.156	585748.452
3	7131701.244	598142.428	317	7132891.428	585911.037
4	7131675.008	598125.220	318	7132657.518	586131.309
5	7131643.411	598107.039	319	7132493.453	586176.961
6	7131561.474	598056.529	320	7132394.372	586205.685
7	7131470.424	598002.413	321	7132383.850	586210.288
8	7131192.155	597843.879	322	7132359.074	586218.381
9	7131054.906	597762.648	323	7132340.981	586228.173
10	7130843.711	597640.253	324	7132278.717	586288.285
11	7130683.136	597544.322	325	7132193.069	586360.978
12	7130681.736	597537.393	326	7132132.486	586421.684
13	7130649.289	597528.344	327	7132102.169	586454.021
14	7130633.316	597465.839	328	7132069.122	586482.630
15	7130558.730	597086.966	329	7132029.244	586509.399
16	7130411.108	596351.394	330	7132001.028	586526.359
17	7130380.702	596357.498	331	7131972.652	586547.931
18	7130359.647	596252.576	332	7131951.017	586567.259
19	7130390.044	596246.480	333	7131925.802	586596.437
20	7129959.362	594100.495	334	7131861.798	586689.126
21	7129816.711	593497.712	335	7131825.310	586746.887
22	7129775.742	593357.952	336	7131804.316	586808.180
23	7129712.509	593342.567	337	7131784.632	586845.681
24	7129647.605	593123.640	338	7131661.145	587002.929
25	7129609.557	592883.322	339	7131612.805	587057.621
26	7129696.965	592812.551	340	7131579.598	587099.346
27	7129673.731	592667.850	341	7131535.928	587148.636
28	7129631.702	592377.764	342	7131445.159	587246.010
29	7129589.873	592106.289	343	7131466.954	587269.017
30	7129534.341	591777.571	344	7131462.333	587336.026
31	7129522.238	591738.792	345	7131427.595	587301.874
32	7129513.996	591720.396	346	7131409.221	587283.569
33	7129503.384	591704.739	347	7131376.944	587314.067
34	7129383.789	591568.229	348	7131300.328	587372.133
35	7129351.122	591535.736	349	7131196.346	587437.633
36	7129300.381	591475.722	350	7131117.329	587489.818
37	7129250.490	591390.284	351	7131078.181	587513.782
38	7129229.216	591349.920	352	7130953.954	587568.178
39	7129211.182	591308.014	353	7130710.592	587638.305
40	7129194.708	591254.864	354	7130598.798	587656.544
41	7129187.006	591204.939	355	7130560.850	587667.771
42	7129181.585	591149.785	356	7130505.658	587687.157

Точка	X	Y	Точка	X	Y
43	7129179.255	591082.726	357	7130392.334	587745.166
44	7129188.357	590990.640	358	7130197.763	587838.507
45	7129192.008	590949.047	359	7130176.098	587852.473
46	7129161.121	590946.341	360	7130162.055	587863.411
47	7129170.473	590839.744	361	7130079.337	587959.952
48	7129201.360	590842.449	362	7130033.567	588016.254
49	7129213.452	590704.596	363	7129985.747	588071.219
50	7129221.564	590641.266	364	7129888.836	588184.605
51	7129244.889	590405.411	365	7129757.718	588339.568
52	7129262.013	590238.503	366	7129708.628	588416.385
53	7129274.435	590080.158	367	7129649.615	588553.381
54	7129261.792	589982.363	368	7129613.798	588641.813
55	7129235.467	589811.627	369	7129622.780	588653.305
56	7129204.900	589679.218	370	7129570.799	588782.084
57	7129215.683	589638.921	371	7129527.499	588869.131
58	7129318.685	589308.652	372	7129459.345	589012.181
59	7129327.827	589288.029	373	7129332.128	589366.150
60	7129423.987	589021.610	374	7129259.762	589595.810
61	7129526.049	588801.717	375	7129234.747	589680.819
62	7129590.893	588644.989	376	7129270.594	589829.033
63	7129567.198	588614.690	377	7129296.220	590021.101
64	7129609.217	588510.980	378	7129304.302	590091.105
65	7129669.290	588372.656	379	7129295.900	590179.611
66	7129688.514	588348.683	380	7129317.854	590206.182
67	7129726.302	588273.516	381	7129253.871	590880.429
68	7130129.158	587820.498	382	7129239.468	591002.700
69	7130186.210	587780.943	383	7129215.103	591021.937
70	7130506.819	587628.513	384	7129207.601	591085.622
71	7130578.414	587607.362	385	7129222.564	591247.440
72	7130626.164	587404.693	386	7129236.167	591291.177
73	7130797.411	587353.210	387	7129260.222	591347.083
74	7130886.310	587436.882	388	7129318.355	591450.727
75	7130971.478	587501.680	389	7129535.491	591698.048
76	7131031.781	587476.413	390	7129555.195	591737.950
77	7131154.217	587400.998	391	7129565.707	591790.597
78	7131137.963	587374.608	392	7129619.549	592101.546
79	7131229.073	587318.488	393	7129703.437	592663.355
80	7131245.336	587344.886	394	7129727.232	592813.780
81	7131263.460	587333.725	395	7129718.550	592820.809
82	7131330.195	587282.373	396	7129755.098	593042.747
83	7131437.477	587177.162	397	7129783.994	593212.353
84	7131494.250	587115.441	398	7129823.503	593336.834
85	7131525.356	587114.145	399	7129881.695	593545.690
86	7131540.279	587097.927	400	7129908.271	593653.970

Точка	X	Y	Точка	X	Y
87	7131756.806	586836.310	401	7130021.355	594135.843
88	7131788.853	586766.356	402	7130077.267	594400.092
89	7131801.725	586728.120	403	7130099.421	594522.693
90	7131905.417	586572.135	404	7130151.493	594786.018
91	7131959.259	586519.430	405	7130189.581	594966.447
92	7132048.118	586463.063	406	7130234.560	595197.328
93	7132199.040	586315.334	407	7130310.247	595558.522
94	7132248.581	586276.084	408	7130335.462	595694.966
95	7132320.976	586205.215	409	7130345.274	595757.924
96	7132362.135	586184.798	410	7130400.536	596027.692
97	7132472.769	586150.151	411	7130438.114	596208.747
98	7132643.335	586106.174	412	7130447.646	596261.303
99	7132686.974	586063.459	413	7130457.298	596303.853
100	7132860.562	585900.899	414	7130500.967	596518.648
101	7132872.994	585859.916	415	7130516.021	596582.143
102	7132902.210	585741.646	416	7130539.516	596703.613
103	7132976.306	585566.060	417	7130633.256	597184.406
104	7133493.187	584428.105	418	7130678.805	597415.155
105	7133501.318	584355.850	419	7130697.959	597516.671
106	7133547.048	583811.224	420	7131664.406	598083.727
107	7133526.314	583786.674	421	7131690.031	598059.845
108	7133544.598	583568.852	422	7131708.175	598070.272
109	7133566.582	583362.182	423	7131696.693	598080.980
110	7133535.756	583358.899	424	7131782.191	598130.120
111	7133547.068	583252.500	425	7131770.959	598148.137
112	7133577.895	583255.775	426	7131783.661	598156.056
113	7133600.410	583044.140	427	7131786.832	598168.323
114	7133656.592	582396.917	428	7129791.696	593341.248
115	7133665.844	582245.931	429	7129728.422	593325.854
116	7133674.546	582167.348	430	7129667.149	593119.210
117	7133692.079	582114.355	431	7129631.121	592891.596
118	7133737.389	582045.407	432	7129700.626	592835.319
119	7133891.532	581857.192	433	7129735.384	593046.138
120	7134169.211	581481.519	434	7129764.510	593217.079
121	7134295.158	581344.680	435	7129804.338	593342.551
122	7134595.122	581195.962	436	7129862.341	593550.763
123	7135614.760	580696.831	437	7129888.816	593658.639
124	7135646.027	580707.547	438	7130001.831	594140.174
125	7136047.283	580511.123	439	7130057.643	594403.945
126	7136078.119	580484.239	440	7130079.767	594526.414
127	7136093.722	580438.720	441	7130131.888	594790.019
128	7136138.382	580183.264	442	7130169.977	594970.439
129	7136181.991	579959.040	443	7130214.966	595201.329
130	7136222.550	579705.507	444	7130290.632	595562.433

Точка	X	Y	Точка	X	Y
131	7136318.491	579160.510	445	7130315.748	595698.323
132	7136293.805	579139.812	446	7130325.580	595761.438
133	7136312.279	579034.857	447	7130381.002	596031.998
134	7136354.498	579019.480	448	7130418.480	596212.567
135	7136355.438	579013.813	449	7130428.042	596265.296
136	7136374.402	578888.539	450	7130437.734	596308.027
137	7136343.866	578883.194	451	7130481.433	596522.987
138	7136362.310	578777.793	452	7130496.436	596586.251
139	7136392.696	578783.113	453	7130519.901	596707.557
140	7136393.897	578776.159	454	7130613.641	597188.292
141	7136413.271	578661.948	455	7130674.824	597503.093
142	7136427.114	578595.121	456	7130661.472	597495.264
143	7136451.069	578464.097	457	7130657.771	597480.778
144	7136506.691	578169.870	458	7129988.498	594136.784
145	7136528.495	578035.333	459	7129836.055	593492.589
146	7136562.103	577856.175	460	7135916.195	568434.093
147	7136604.882	577598.731	461	7135898.151	568245.729
148	7136671.896	577231.308	462	7135762.252	567839.691
149	7136671.926	577216.088	463	7135680.834	567600.841
150	7136645.500	576966.333	464	7135585.824	567325.744
151	7136615.654	576665.432	465	7135554.907	567239.259
152	7136569.684	576213.916	466	7135540.494	567052.025
153	7136535.447	576198.506	467	7135533.283	566944.372
154	7136499.199	575839.910	468	7135509.258	566634.875
155	7136443.847	574818.855	469	7135491.634	566440.225
156	7136401.308	574439.760	470	7135464.158	566082.487
157	7136353.578	573906.386	471	7135446.574	566021.854
158	7136322.701	573909.149	472	7135426.890	565958.310
159	7136313.169	573802.577	473	7135381.230	565746.658
160	7136344.046	573799.813	474	7135347.143	565606.487
161	7136340.735	573762.790	475	7135363.556	565616.485
162	7136342.836	573626.842	476	7135406.226	565791.914
163	7136312.879	573507.690	477	7135429.911	565919.035
164	7136231.422	572597.357	478	7135476.881	566077.026
165	7136158.636	571761.416	479	7135554.577	567051.653
166	7136126.049	571300.025	480	7135566.340	567225.812
167	7136071.598	570720.695	481	7135880.117	568144.221
168	7136056.395	570690.040	482	7135909.913	568224.693
169	7135874.726	570313.584	483	7135928.567	568425.332
170	7135816.713	570198.284	484	7129259.252	590612.022
171	7135838.288	570165.427	485	7129233.977	590878.317
172	7135798.109	570086.556	486	7129220.574	590992.133
173	7135665.101	570155.891	487	7129207.271	591002.634
174	7135681.244	570185.803	488	7129220.644	590851.779

Точка	X	Y	Точка	X	Y
175	7135609.959	570224.269	489	7129224.465	590798.506
176	7135523.531	570064.110	490	7129233.326	590706.831
177	7135594.806	570025.635	491	7129241.448	590643.510
178	7135607.229	570048.659	492	7129247.769	590578.613
179	7135739.907	569977.055	493	7129264.793	590407.366
180	7135703.579	569911.358	494	7129281.937	590240.318
181	7135688.746	569884.399	495	7129285.318	590198.205
182	7135836.718	569607.190	496	7129297.170	590212.543
183	7135906.572	569469.427	497	7135659.950	570146.099
184	7135972.907	569333.809	498	7135611.980	570057.452
185	7135975.437	569319.917	499	7135744.738	569985.807
186	7135969.886	569230.850	500	7135759.581	570012.651
187	7135953.993	569043.946	501	7135792.958	570076.756
188	7135941.380	568938.487	502	7131397.899	587243.989
189	7135925.507	568768.890	503	7131402.970	587261.709
190	7135904.602	568520.785	504	7131363.972	587298.806
191	7135878.436	568249.631	505	7131288.936	587355.668
192	7135872.035	568229.882	506	7131185.504	587420.829
193	7135845.189	568150.944	507	7131106.587	587472.940
194	7135743.308	567846.092	508	7131068.879	587496.021
195	7135661.920	567607.333	509	7130947.193	587549.312
196	7135566.960	567332.377	510	7130706.201	587618.754
197	7135535.173	567243.466	511	7130594.337	587637.001
198	7135520.550	567053.460	512	7130554.699	587648.740
199	7135513.328	566945.815	513	7130497.757	587668.736
200	7135489.323	566636.550	514	7130383.452	587727.240
201	7135471.700	566441.900	515	7130187.980	587821.010
202	7135444.354	566085.951	516	7130164.515	587836.139
203	7135427.420	566027.621	517	7130148.172	587848.868
204	7135407.616	565963.680	518	7130063.984	587947.133
205	7135400.964	565936.920	519	7130018.254	588003.377
206	7135361.726	565751.088	520	7129970.594	588058.160
207	7135341.042	565666.046	521	7129873.603	588171.646
208	7135310.925	565673.372	522	7129741.575	588327.672
209	7135285.640	565569.406	523	7129690.904	588406.981
210	7135315.756	565562.081	524	7129631.141	588545.701
211	7135300.543	565499.485	525	7129599.605	588623.665
212	7135224.117	565211.932	526	7129590.083	588611.481
213	7135251.472	565190.591	527	7129627.661	588518.726
214	7135329.849	565492.193	528	7129686.563	588383.083
215	7135352.784	565586.507	529	7129705.437	588359.548
216	7135381.030	565603.707	530	7129742.985	588284.850
217	7135425.780	565787.715	531	7130142.711	587835.438
218	7135449.385	565914.333	532	7130196.272	587798.308

Точка	X	Y	Точка	X	Y
219	7135496.655	566073.346	533	7130513.990	587647.247
220	7135574.522	567050.185	534	7130595.217	587623.258
221	7135586.114	567221.836	535	7130642.978	587420.524
222	7135898.961	568137.515	536	7130792.110	587375.681
223	7135929.577	568220.222	537	7130873.367	587452.168
224	7135949.552	568434.975	538	7130968.557	587524.588
225	7135927.277	568450.756	539	7131040.943	587494.256
226	7135999.792	569230.635	540	7131274.833	587350.207
227	7136005.104	569342.759	541	7131343.337	587297.494
228	7135723.713	569888.194	542	7135848.630	570186.116
229	7135755.040	569936.972	543	7135898.041	570284.968
230	7135866.624	570158.712	544	7136106.195	570718.055
231	7135861.323	570166.788	545	7136107.425	570738.967
232	7135915.995	570276.149	546	7136166.858	571381.421
233	7136125.939	570713.006	547	7136183.332	571642.684
234	7136127.370	570737.449	548	7136202.846	571898.758
235	7136186.812	571380.043	549	7136220.270	572082.981
236	7136203.286	571641.298	550	7136247.785	572408.836
237	7136222.780	571897.050	551	7136305.748	573022.252
238	7136240.184	572081.199	552	7136327.983	573269.863
239	7136267.700	572407.046	553	7136334.504	573384.264
240	7136325.662	573020.479	554	7136347.717	573507.970
241	7136347.927	573268.353	555	7136375.213	573614.567
242	7136354.448	573382.639	556	7136379.234	573825.675
243	7136367.451	573504.390	557	7136427.714	574367.422
244	7136395.167	573611.837	558	7136474.374	574780.579
245	7136399.218	573824.586	559	7136494.328	575098.605
246	7136447.608	574365.425	560	7136509.401	575435.118
247	7136494.298	574778.797	561	7136533.927	575854.594
248	7136514.302	575097.532	562	7136567.454	576190.983
249	7136529.376	575434.078	563	7136554.181	576185.011
250	7136553.871	575853.002	564	7136519.143	575838.367
251	7136588.468	576200.437	565	7136463.792	574817.197
252	7136624.146	576216.498	566	7136421.202	574437.755
253	7136653.502	576506.906	567	7136360.740	573762.048
254	7136632.718	576532.371	568	7136362.870	573624.516
255	7136685.279	577052.348	569	7136332.654	573504.340
256	7136701.702	577229.353	570	7136251.346	572595.600
257	7136591.799	577861.495	571	7136178.571	571759.840
258	7136544.699	578119.343	572	7136145.984	571298.384
259	7136590.939	578127.782	573	7136091.162	570715.135
260	7136574.765	578216.322	574	7136074.368	570681.255
261	7136532.356	578186.913	575	7135892.670	570304.741
262	7136456.870	578620.116	576	7135839.768	570199.612

Точка	X	Y	Точка	X	Y
263	7136446.558	578701.198	577	7131421.404	587220.932
264	7136437.686	578724.923	578	7131451.841	587191.078
265	7136383.975	579030.031	579	7131503.362	587135.082
266	7136372.312	579034.279	580	7131521.895	587134.307
267	7136357.299	579124.353	581	7131521.085	587135.231
268	7136307.108	579400.531	582	7131431.876	587231.986
269	7136284.453	579519.552	583	7136620.325	576515.922
270	7136260.208	579668.418	584	7136600.281	576321.759
271	7136222.850	579885.597	585	7136590.699	576223.370
272	7136213.228	579952.730	586	7136605.412	576229.994
273	7136192.974	580068.550	587	7136632.768	576500.678
274	7136143.393	580321.316	588	7135633.074	580724.252
275	7136124.739	580434.669	589	7135170.885	580950.909
276	7136118.158	580461.735	590	7134922.532	581074.888
277	7136104.885	580498.123	591	7134550.213	581256.677
278	7136089.622	580515.867	592	7134446.100	581308.912
279	7136059.745	580538.280	593	7134329.505	581364.726
280	7136014.456	580562.360	594	7134306.651	581379.402
281	7135784.586	580672.174	595	7134220.582	581474.970
282	7135179.747	580968.843	596	7134147.717	581568.285
283	7134931.374	581092.822	597	7134103.517	581629.924
284	7134559.055	581274.619	598	7134027.561	581732.091
285	7134454.872	581326.887	599	7133944.353	581842.178
286	7134339.428	581382.124	600	7133877.829	581926.948
287	7134319.713	581394.778	601	7133755.843	582078.974
288	7134235.915	581487.830	602	7133743.610	582095.909
289	7134163.730	581580.280	603	7133721.376	582132.924
290	7134119.671	581641.721	604	7133707.803	582171.192
291	7134043.564	581744.086	605	7133701.331	582216.225
292	7133960.207	581854.387	606	7133689.639	582395.647
293	7133893.502	581939.371	607	7133676.536	582539.935
294	7133760.274	582107.005	608	7133629.716	583083.538
295	7133739.349	582141.899	609	7133615.803	583219.618
296	7133727.407	582175.424	610	7133602.330	583335.620
297	7133721.235	582218.354	611	7133578.465	583565.420
298	7133709.583	582397.190	612	7133559.891	583795.426
299	7133696.460	582541.692	613	7133546.928	583780.091
300	7133649.630	583085.411	614	7133564.512	583570.749
301	7133635.687	583221.788	615	7133620.314	583046.062
302	7133622.204	583337.831	616	7133676.546	582398.402
303	7133598.379	583567.227	617	7133685.778	582247.647
304	7133580.755	583786.822	618	7133694.190	582171.638
305	7133550.049	584115.837	619	7133710.243	582123.140
306	7133542.877	584218.359	620	7133753.532	582057.270

Точка	X	Y	Точка	X	Y
307	7133527.564	584402.730	621	7133907.315	581869.475
308	7133524.023	584431.834	622	7134184.655	581494.273
309	7133308.517	584908.667	623	7134307.361	581360.956
310	7133289.423	584949.179	624	7134603.964	581213.896
311	7133202.515	585141.891	625	7135616.110	580718.436
312	7133088.380	585396.266	626	7136350.717	579042.141
313	7133063.015	585446.537	627	7136332.934	579146.527
314	7133036.459	585506.641	628	7136315.500	579131.901
315	7132971.035	585652.876	629	7136329.973	579049.697

**Лесные выделы, затрагиваемые при реконструкции нефтепровода
АО «РИТЭК» «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов
ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км).**

ЯНАО, Надымское лесничество, Лонг-Юганское участковое лесничество.

Квартал 243: выделы 104, 168, 52, 97, 149, 77, 80, 76, 75, 74, 182,
69, 104, 154, 130, 152,

Квартал 242: выделы 184, 197, 107, , 160, 281, 282, 283, 159, 279, 196,
194, 191, 189, 156, 148, 181, 137, 112, 182, 267, 179, 177, 108, 211, 77, 75, 73, 104,
205, 68

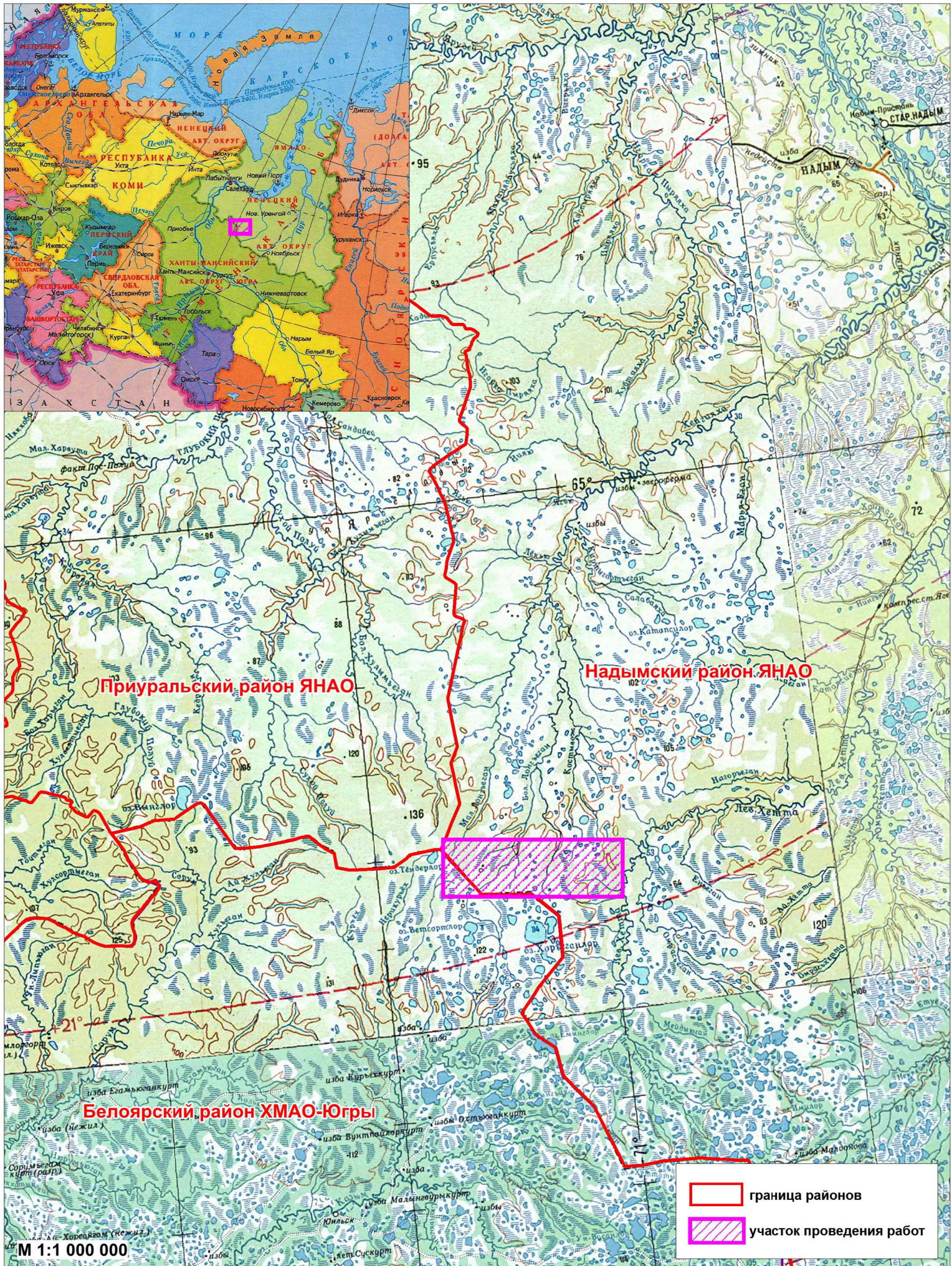
Квартал 241: выделы 152, 193, 162, 70, 208, 68, 100, 99, 205, 100, 204,
61, 161, 216, 202, 162, 201, 67, 199, 53, 52, 198, 197, 50, 49, 48,

Квартал 240: выделы 157, 33, 70, 72, 167, 163, 73, 188, 68, 187,
215, 185, 214, 213, 66, 65, 182, 62, 61, 211, 60, 174, 59, 177, 175, 173, 57.

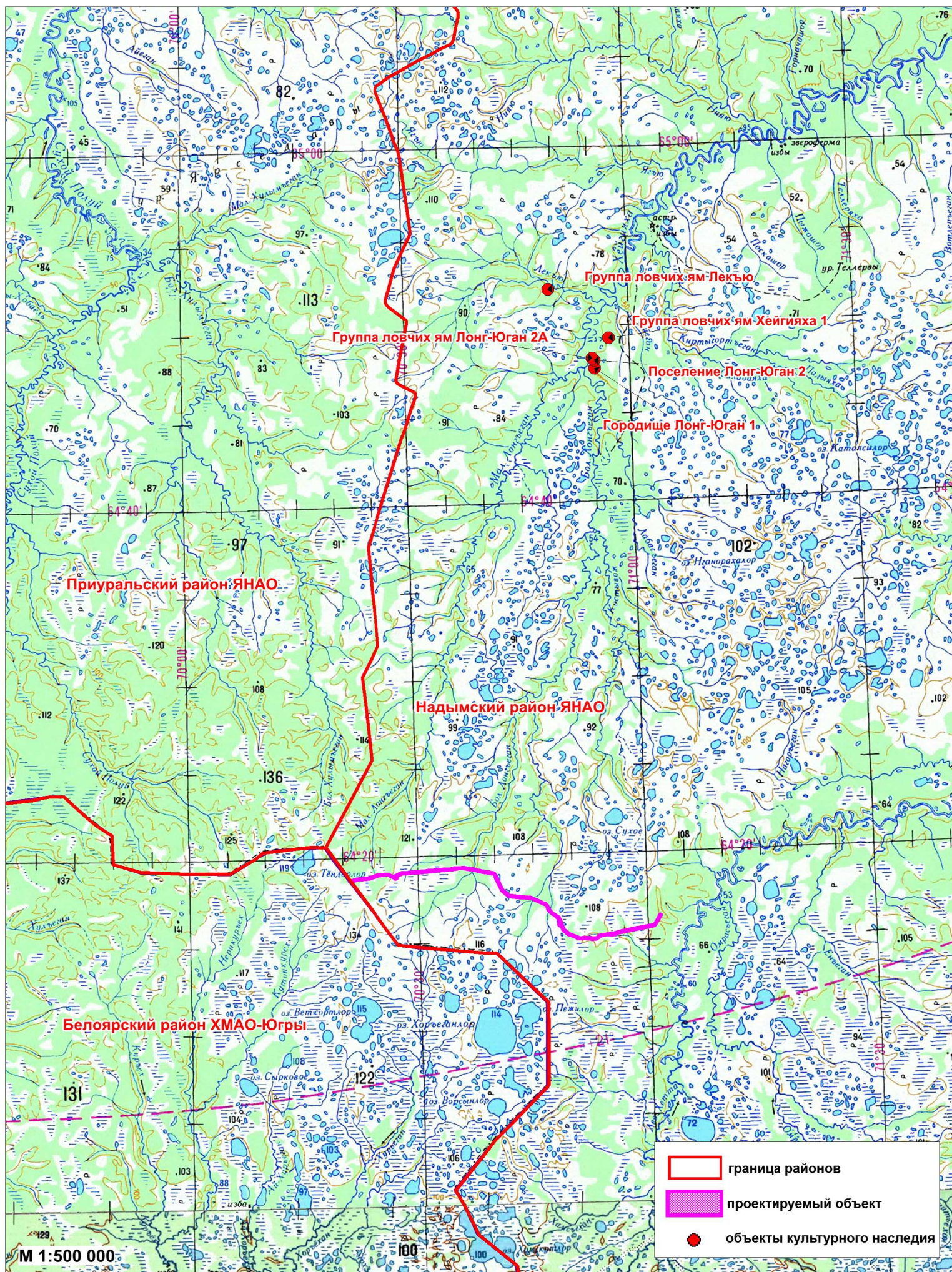
	
Министерство культуры Российской Федерации	
ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ	
№ 1204	
Настоящий открытый лист выдан:	
Колозникову Андрею Викторовичу	
паспорт 6709 № 995737 (серия номер паспорта)	
на право проведения археологических полевых работ на территории Надымского, Пуговского районов Ямало-Ненецкого автономного округа.	
На основании открытого листа	
Колозников Андрей Викторович (Ф.И.О)	
имеет право производить следующие археологические полевые работы: <i>археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанной территории с целью выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планировании мероприятий по обеспечению их сохранности.</i>	
Передача права на проведение археологических полевых работ по данному открытому листу другому лицу запрещается.	
Срок действия открытого листа: с <u>21 июля 2017 г.</u> по <u>30 декабря 2017 г.</u>	
Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: <u>21 июля 2017 г.</u>	
Заместитель Министра (должность)	 (подпись)
Дата <u>21 июля 2017 г.</u>	О.В.Рыжков (Ф.И.О.)
М.П.	
011307	

ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Обзорная схема расположения участка проведения работ



Обзорная карта-схема расположения проектируемого объекта



Карта-схема расположения объекта: «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства»
(ПК 42 км – ПК 79,3 км) и участков археологического обследования

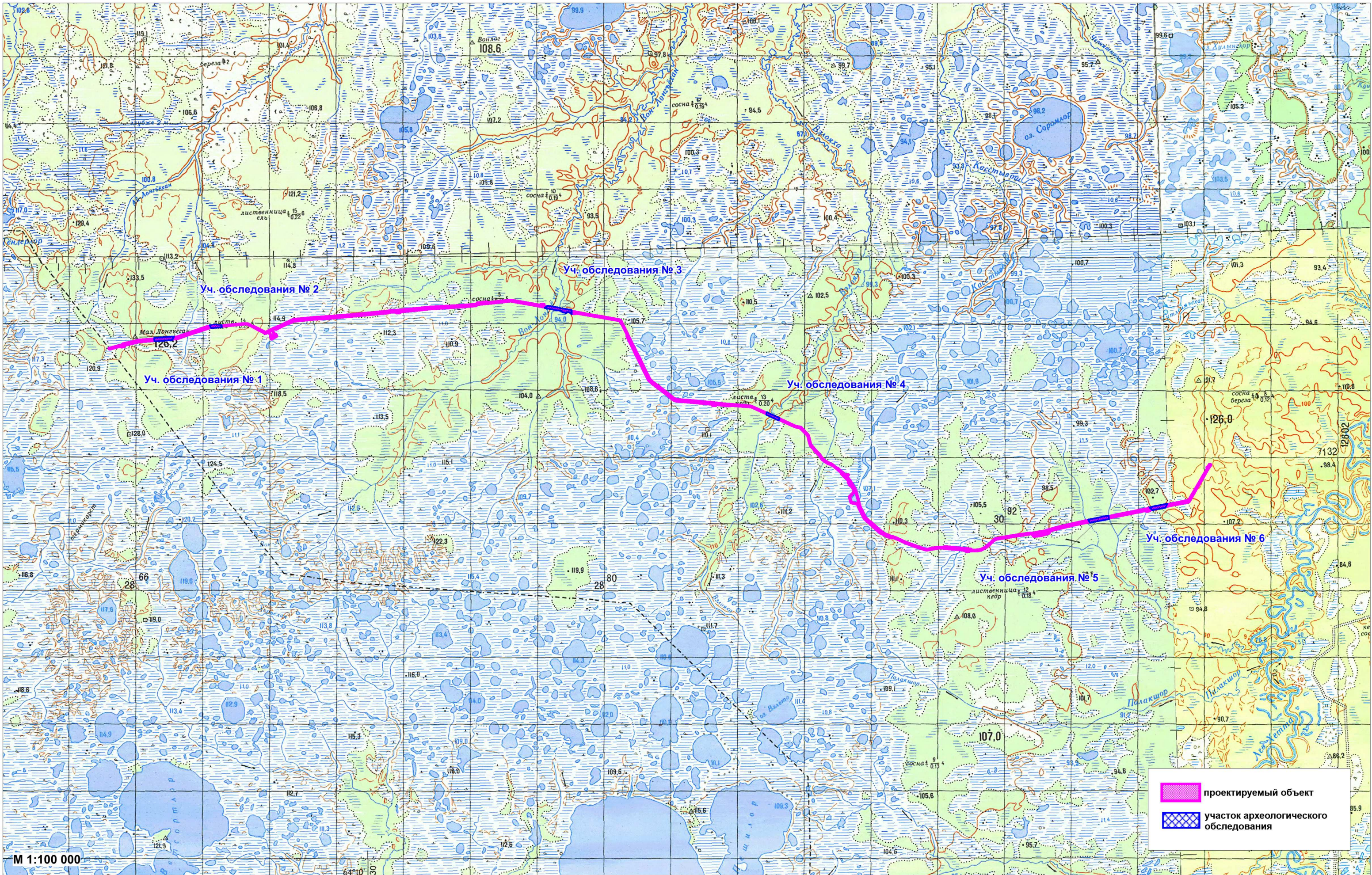


Схема расположения участков археологического обследования

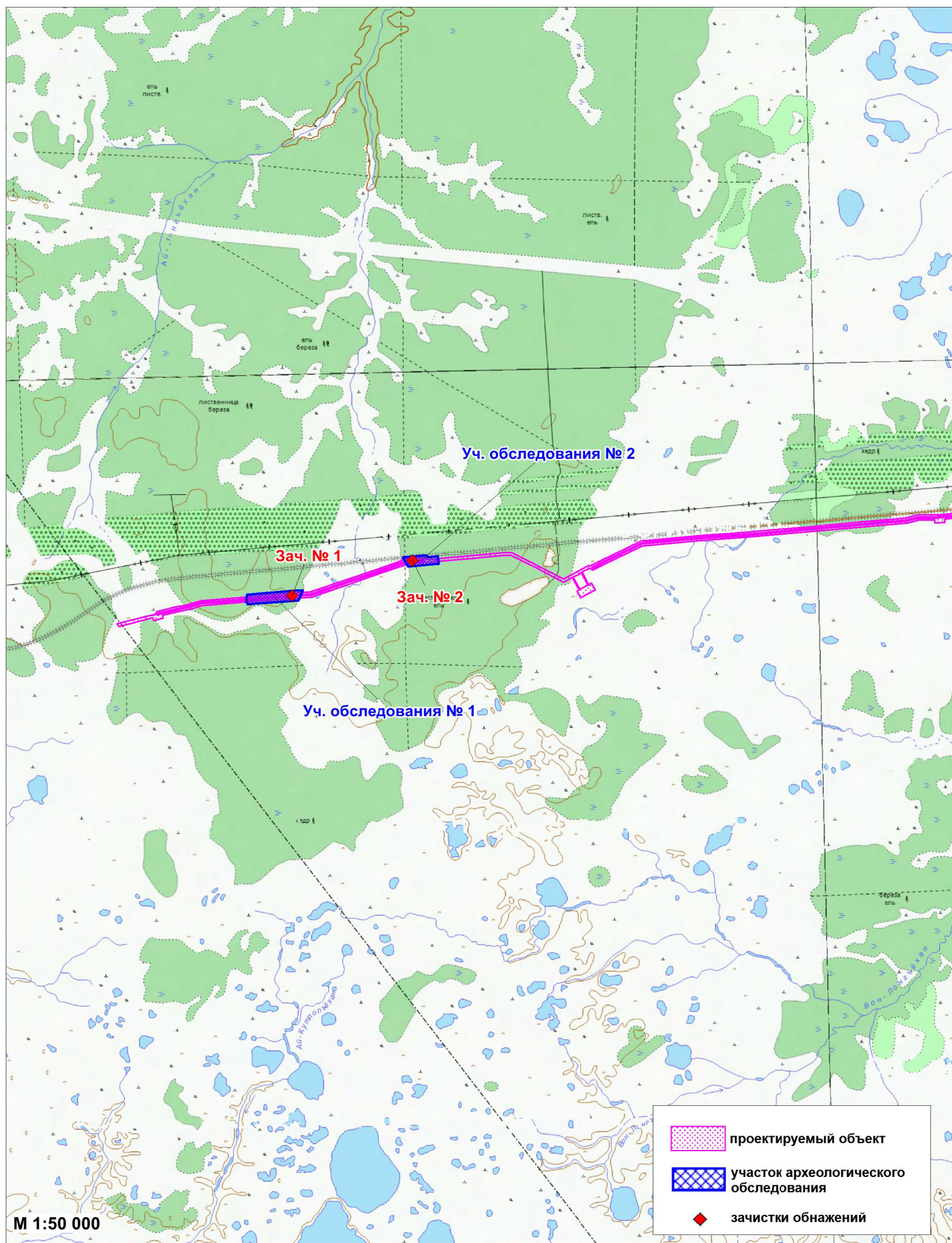


Схема расположения участков археологического обследования

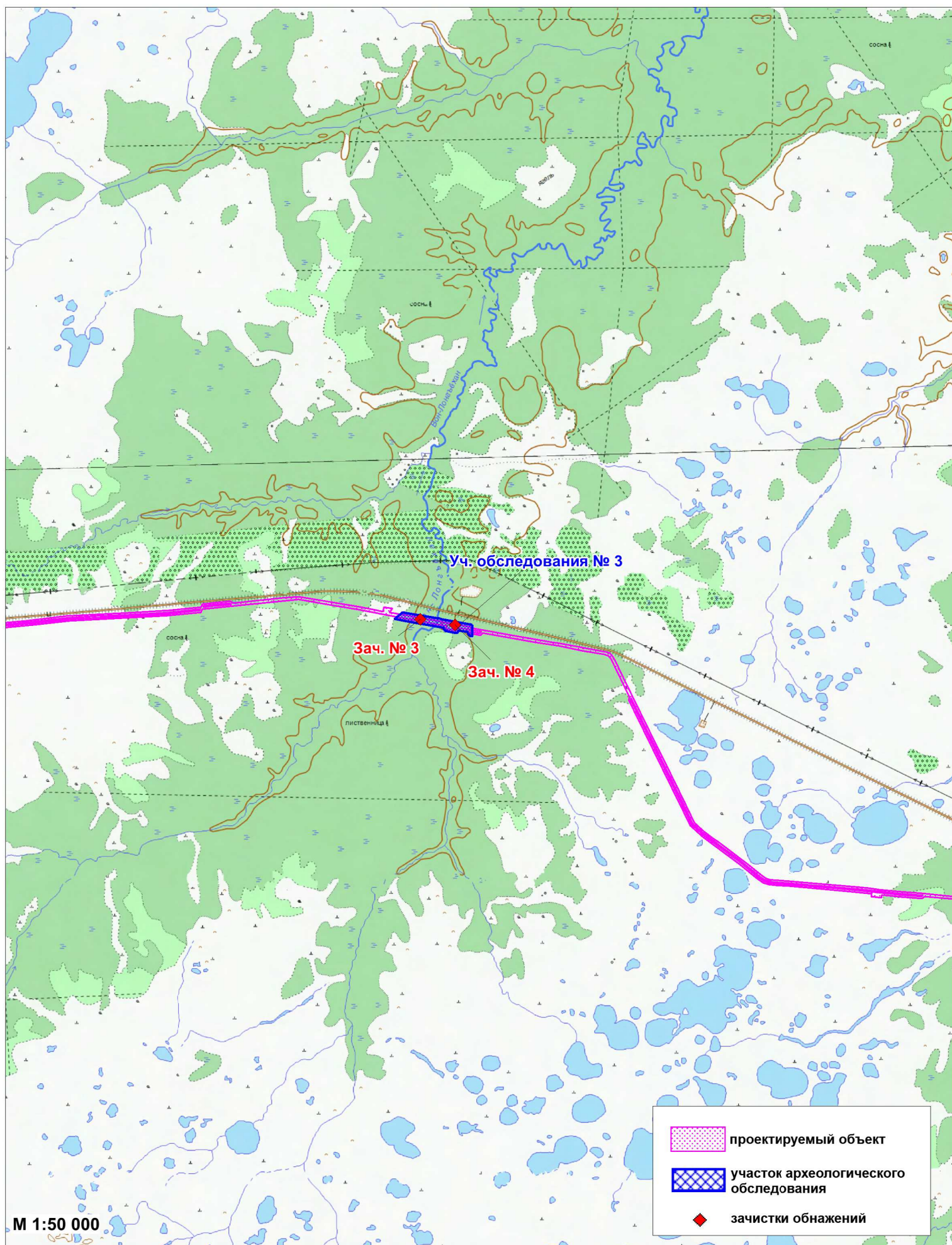


Схема расположения участков археологического обследования

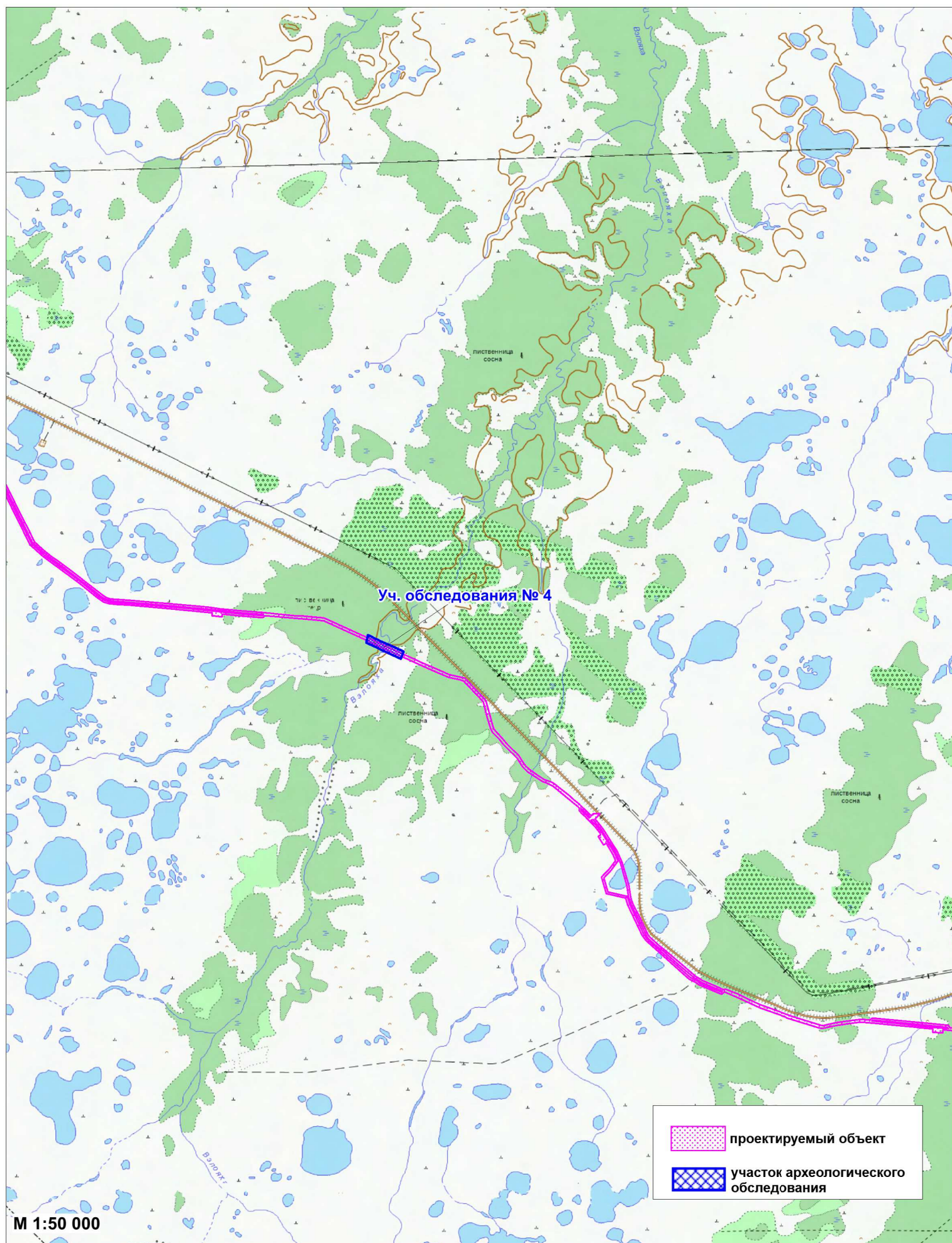


Схема расположения участков археологического обследования

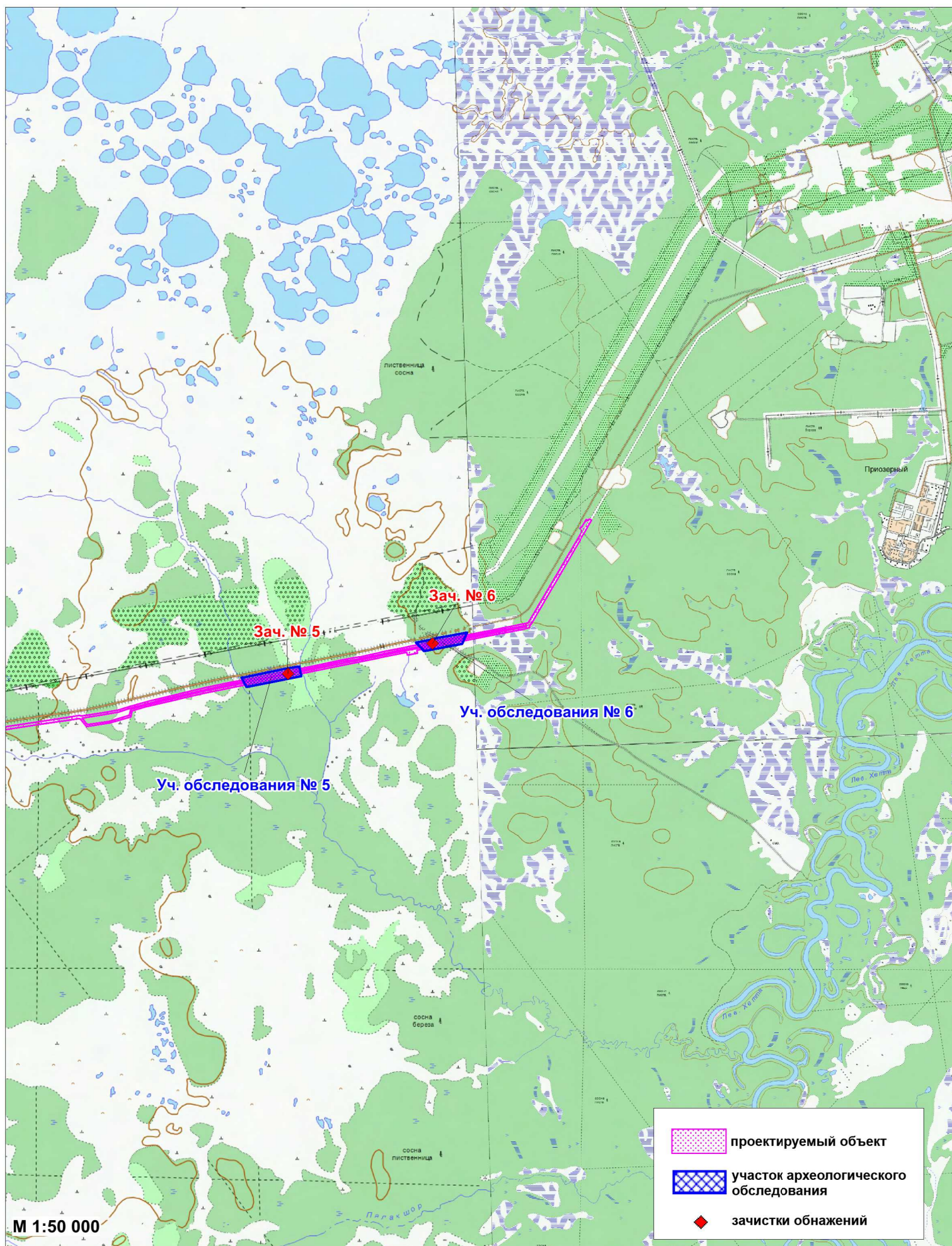




Рис. 1. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Западная часть нефтепровода. Вид с С.



Рис. 2. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Место под зачистку 1. Западная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 3. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Зачистка 1. Западная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 4. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Мал. Лонгъеган. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 1. Рекультивация зачистки 1. Западная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 5. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Западная часть нефтепровода. Вид с З.

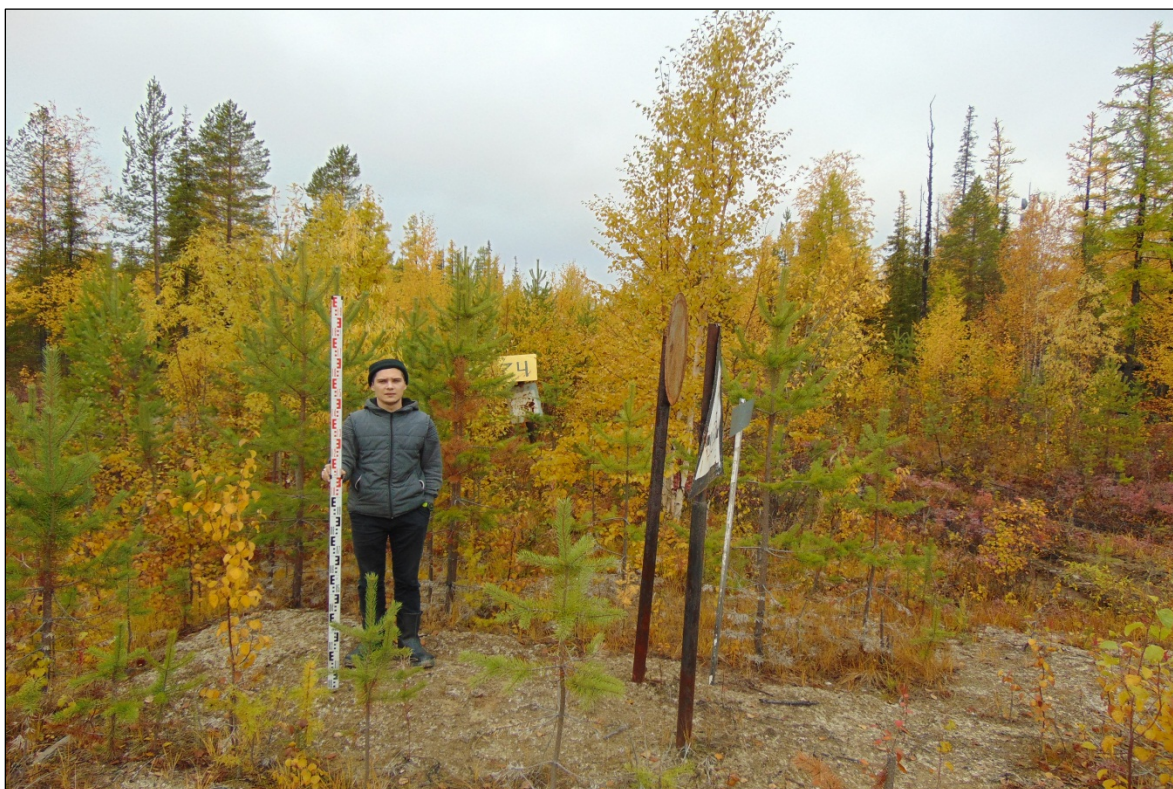


Рис. 6. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Западная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 7. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Западная часть нефтепровода. Вид с 3.



Рис. 8. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Место под зачистку 2. Западная часть нефтепровода. Вид с СЗ.

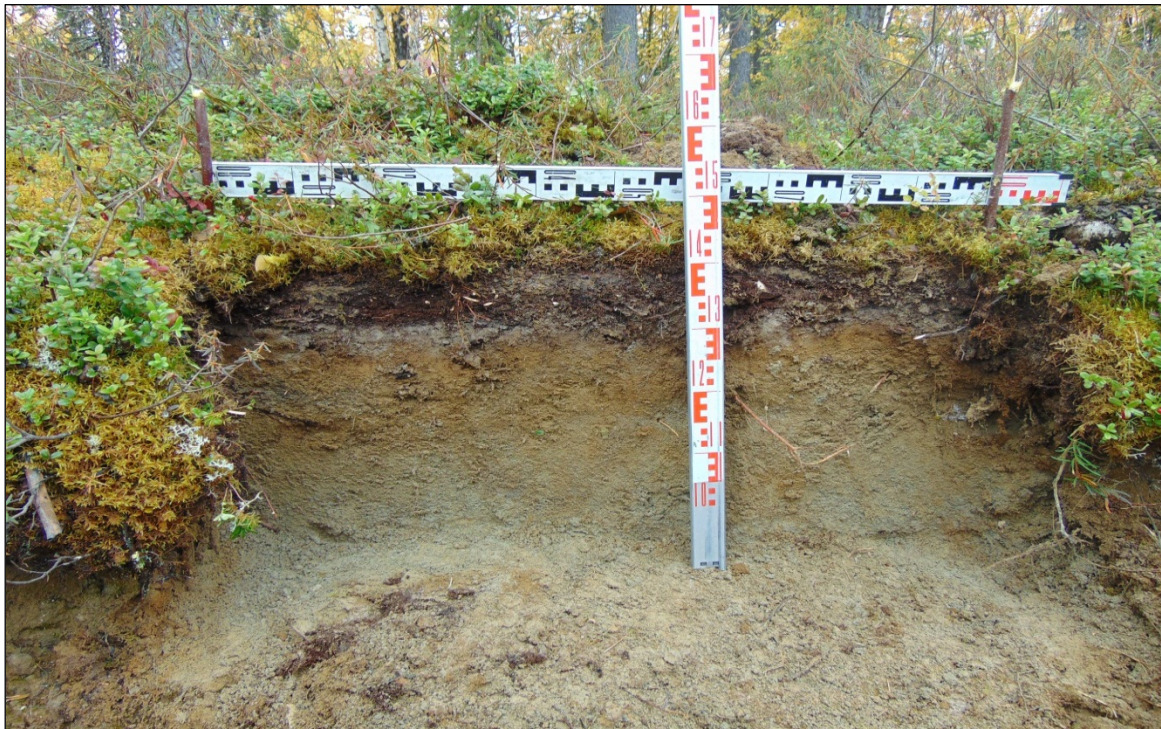


Рис. 9. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Зачистка 2. Западная часть нефтепровода. Вид с С.

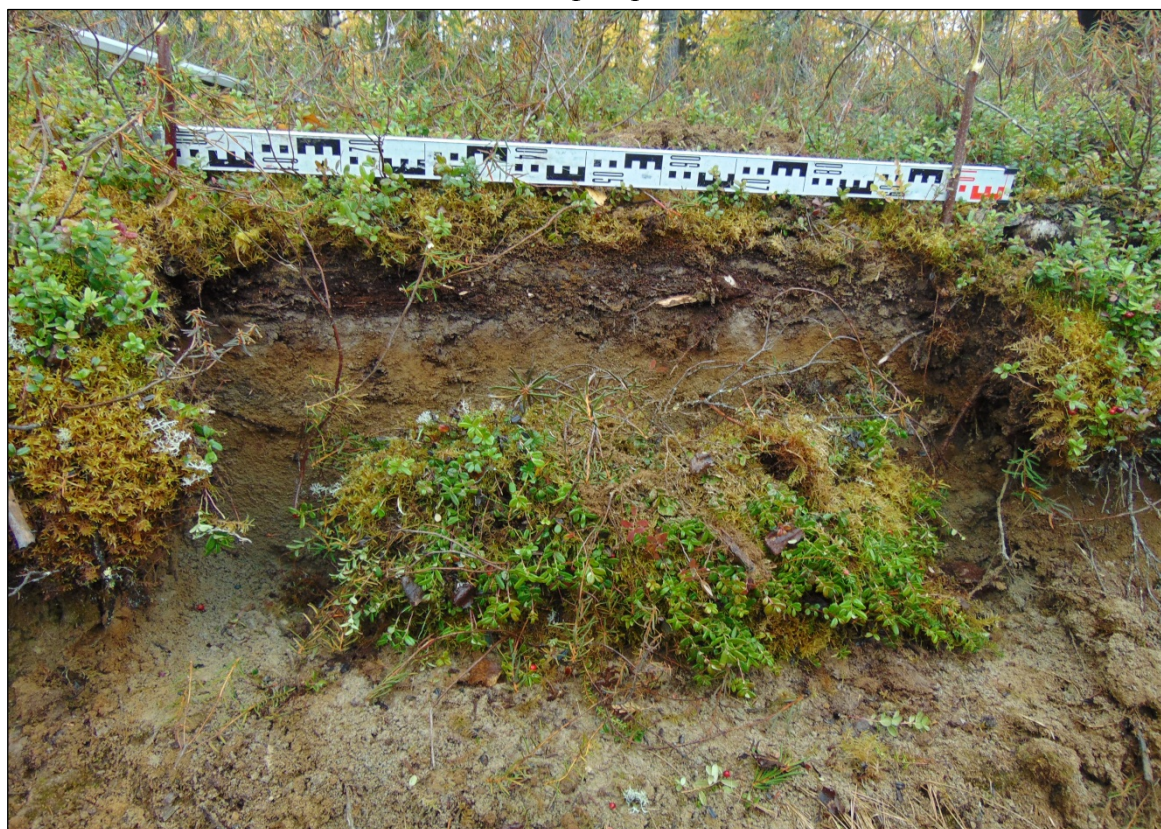


Рис. 10. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Мал. Лонгъеган. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 2. Рекультивация зачистки 2. Западная часть нефтепровода. Вид с С.



Рис. 11. ЯНАО. Надымский район. Общий вид на р. Вон-Лонгъёхан. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)). Участок обследования 3. Центральная часть нефтепровода. Вид с С.



Рис. 12. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Вон-Лонгъёхан. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)). Участок обследования 3. Центральная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 13. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Вон-Лонгъёхан. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 3. Место под зачистку 3. Центральная часть нефтепровода. Вид с С.

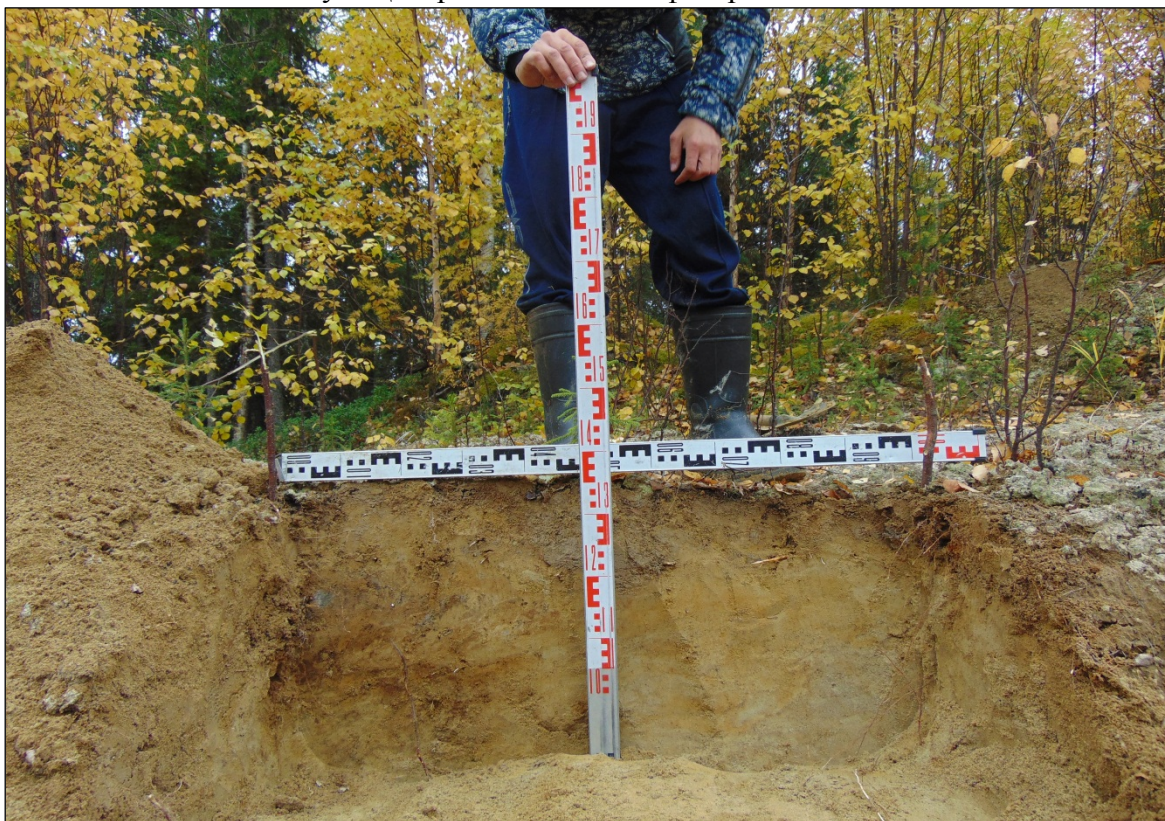


Рис. 14. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Вон-Лонгъёхан. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 4. Место под зачистку 3. Центральная часть нефтепровода. Вид с С.



Рис. 15. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Вон-Лонгъёхан. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 3. Место под зачистку 3. Центральная часть нефтепровода. Вид с С.



Рис. 16. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Вон-Лонгъёхан. ««Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 3. Центральная часть нефтепровода. Вид с З.



Рис. 17. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Вон-Лонгъёхан. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)). Участок обследования 3. Центральная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 18. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Вон-Лонгъёхан. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)). Участок обследования 3. Центральная часть нефтепровода. Место под зачистку 4. Вид с Ю.



Рис. 19. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Вон-Лонгъёхан. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 3. Центральная часть нефтепровода. Зачистка 4. Вид с Ю.



Рис. 20. ЯНАО. Надымский район. Правый берег р. Вон-Лонгъёхан. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 3. Центральная часть нефтепровода. Рекультивация зачистки 4 Вид с Ю.



Рис. 21. ЯНАО. Надымский район. Левый берег р. Вэлояха. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 4. Восточная часть нефтепровода. Вид с СЗ.



Рис. 22. ЯНАО. Надымский район Правый берег р. Вэлояха. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 4. Общий вид на р. Вэлояха. Вид с ЮВ.



Рис. 23. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты).
«Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП
«РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок
обследования 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с З.



Рис. 24. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты).
«Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП
«РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок
обследования 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 25. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты).
«Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП
«РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок
обследования 5. Место под зачистку 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.

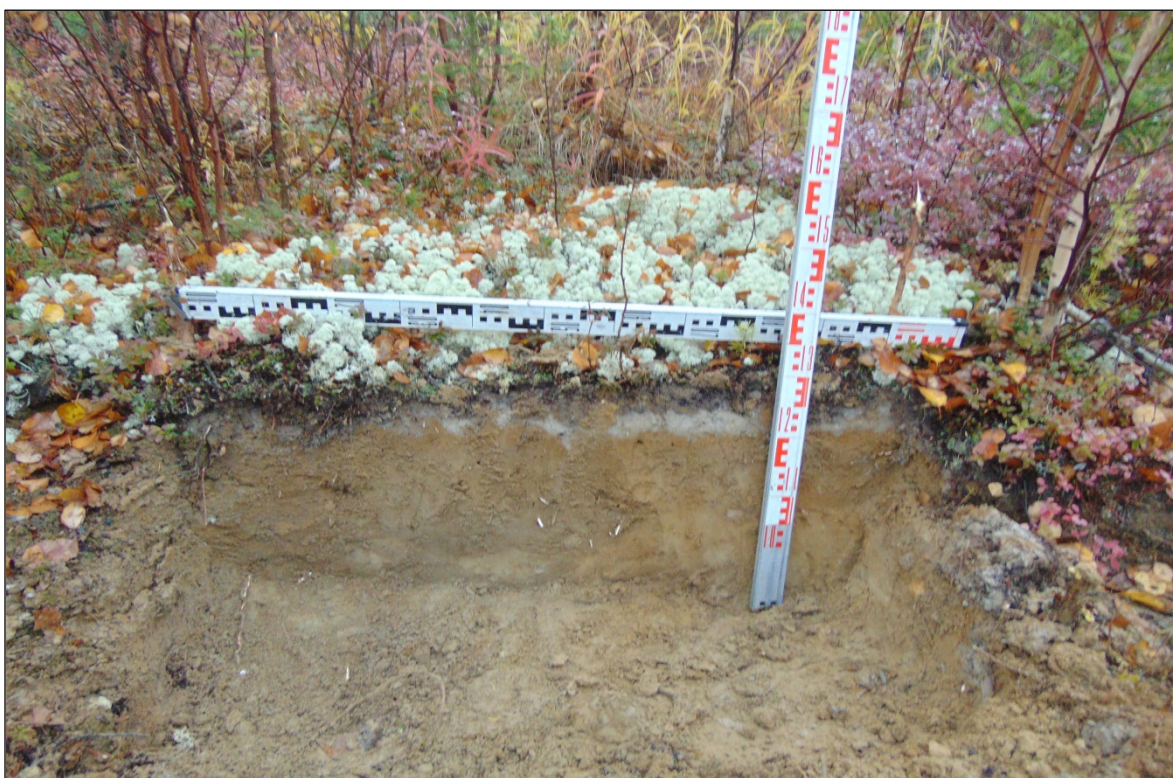


Рис. 26. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты).
«Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП
«РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок
обследования 5. Зачистка 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.



Рис. 27. ЯНАО. Надымский район. Безымянный приток (левый, лев. Хетты). «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 5. Рекультивация зачистки 5. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.



Рис. 28. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с В.



Рис. 29. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с З.



Рис. 30. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Место под зачистку 6. Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.

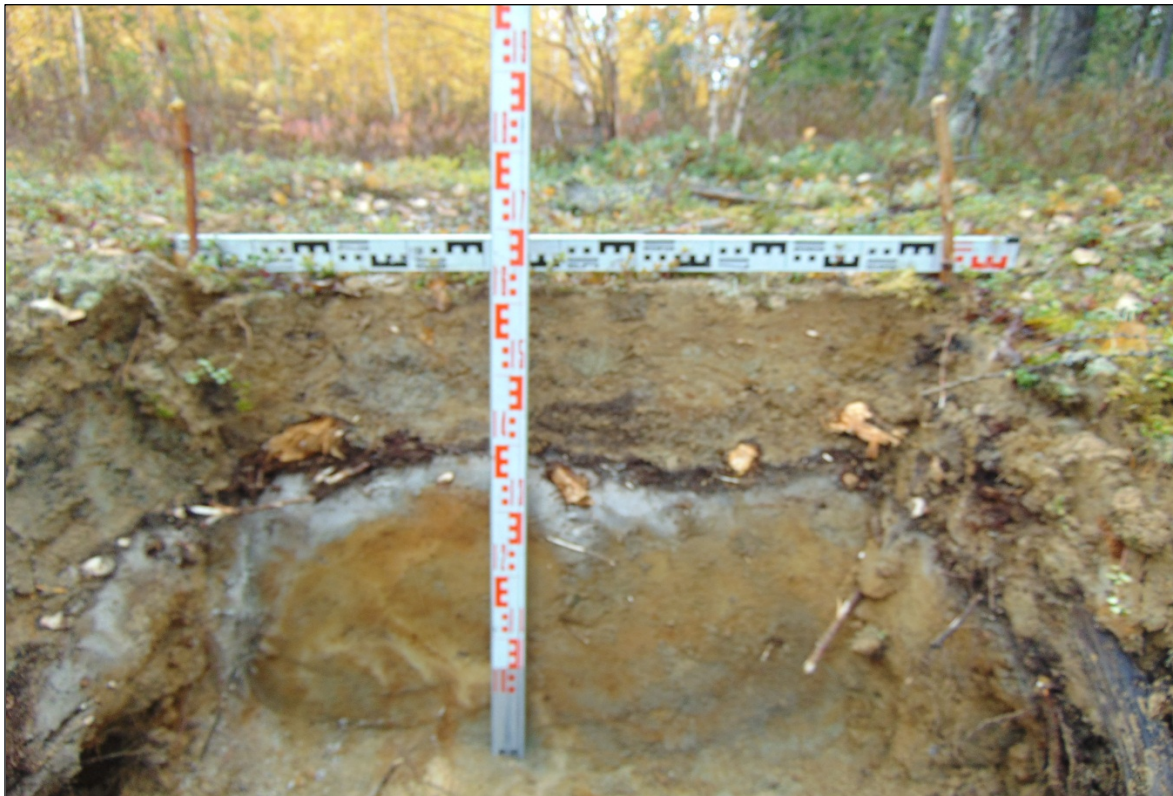


Рис. 31. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Зачистка 6.Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.



Рис. 32. ЯНАО. Надымский район. «Техническое перевооружение межпромысловых нефтепроводов ТПП «РИТЭКБелоярскнефть». I очередь строительства» (ПК 42 км – ПК 79,3 км)». Участок обследования 6. Рекультивация зачистки 6.Восточная часть нефтепровода. Вид с Ю.