

Акт № 31-2017
государственной историко-культурной экспертизы
документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми
определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта
культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных,
строительных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по
проектам: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение"
общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное
месторождение" площадью 58,87 га.

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Федеральным законом от № 73-ФЗ 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденном постановлением № 569 Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г.

Дата начала проведения экспертизы	03.08.2017 г.
Дата окончания проведения экспертизы	21.08.2017 г.
Место проведения экспертизы	г. Омск
Заказчик экспертизы	Общество с ограниченной ответственностью «Альфа-Ресурс», 628406, Тюменская область, г. Сургут, пр-т Пролетарский д. 4/2 кв. 73 ИНН8602167636 КПП 860201001

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя и отчество	Грачев Максим Александрович
Образование	высшее
Специальность	историк
Ученая степень (звание)	нет
Стаж работы	15 лет
Место работы и должность	Директор Музея археологии и этнографии ФГБОУ ВПО «Омский государственный педагогический университет»
Реквизиты аттестации эксперта	приказ Министерства культуры РФ от 07.09.2015 г. № 2365
Объекты экспертизы, на которые был аттестован эксперт	<p>– выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;</p> <p>– земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации)</p>

Аттестованный эксперт  М. А. Грачев

	<p>Федерации) и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия;</p> <ul style="list-style-type: none"> – документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; – документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ; – документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия
--	--

Эксперт признаёт свою ответственность за соблюдение принципов проведения государственной историко-культурной экспертизы, установленных статьей 29 Федерального закона от 25.06.2002г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569 и отвечает за достоверность и обоснованность сведений и выводов, изложенных в настоящем заключении экспертизы.

Настоящим подтверждаю, что я предупреждён об уголовной ответственности за дачу заведомо ложного заключения по статье 307 Уголовного кодекса Российской Федерации, содержание которой мне известно и понятно.

Нормативные правовые акты:

- Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Положение о государственной историко-культурной экспертизе (Утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569).
- Закон Ханты-мансийского автономного округа – Югры N 64-оз О регулировании отдельных отношений в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия. Принят Думой Ханты-Мансийского автономного округа - Югры 16 июня 2006 года.

Цели и объект экспертизы:

Цель экспертизы:

– определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия включённых в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, объектов обладающих признаками объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных работ указанных в ст. 30 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае если региональные органы охраны объектов культурного наследия не располагают данными об отсутствии на рассматриваемых землях объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со ст. 3 Закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 г.;

– установление возможности осуществления хозяйственной деятельности на основании указанной документации.

Задачи: анализ архивных материалов и литературных источников, изучение результатов камеральных и полевых исследований территории; анализ картографических материалов, ландшафтно-топографической ситуации; анализ полученных данных их состава направляемых заказчиком работ приложений, выработка рекомендаций, составление акта экспертизы.

Объект экспертизы – документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных работ по проектам: **"Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение"** общей площадью 66,3116 га; **"Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение"** площадью 58,87 га. (в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» с изменениями, вступившими в силу с 22.01.2015 г. - «меры по обеспечению сохранности»). .

Разработчик – Общество с ограниченной ответственностью «Альфа-Ресурс», г. Сургут.

№	Наименование объекта/проекта	Общая площадь объекта/проекта	Материалы лесоустройства (территориальный отдел, участковое лесничество, квартал, выдел)
1	Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное	66,3116 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое

Аттестованный эксперт  М. А. Грачев

	месторождение		лесничество, квартал №№ (выдел): 35 (10, 15, 27, 28, 39, 40, 41, 42, 51, 58, 60), 43 (19, 25, 35, 36, 42, 47, 48, 52, 64, 65), 44 (1, 4, 13, 14), 63 (17, 38, 44, 50)
2	Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение	58,87 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 42 (17, 39), 43 (19, 21, 33, 34, 35, 36, 42, 47, 48, 52, 54, 56, 58, 64, 65), 44 (14, 23), 63 (17, 38)

Кадастровые данные об испрашиваемых землях не предоставлены, участки не сформированы.

Перечень документов, представленных на экспертизу (материалы Заказчика):

- Геоинформация по испрашиваемым к отводу участкам по проекту (в электронном виде, в формате MapInfo);
- Данные по лесоустройству на испрашиваемые под освоение земли.
- Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" и зональной характеристики территории по перспективности возможного расположения объектов культурного наследия (по материалам ОАО "Сургутнефтегаз") (Шатунов Н. В., 2003а ф; Шатунов Н. В., 2003б ф; Карачаров К. Г., 1997ф; Терёхин С. А., 2001ф; Сергеев А. С., 1995ф) (М 1:100000);
- Карта-схема расположения объектов по проекту: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" (М 1:50000);
- Карта-схема расположения объектов по проекту: Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение (М 1:25000);
- Научно-проектная документация: Научно-технический отчёт № 11-2017 "Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-ЮГРЫ, в составе (в части касающейся объектов Тончинского м/р):

Нормативные ссылки

Список сокращений

Введение

1. Физико-географическая характеристика района работ

2. История изучения

2.1. История изучения р. Минчимкиной

2.2. История изучения р. Почекуйки

2.3. История изучения рр. Калининой, Глухой и протоки Остяцкий Живец

3. Методика проведения работ

4. Описание и результаты натурных историко-культурных исследований земельных участков НГДУ "Сургутнефть".

4.1. Исследования на территории Тончинского м/р

4.2. Исследования на территории Яунлорского м/р

4.3. Исследования на территории Восточно-Сургутского м/р

Аттестованный эксперт  М. А. Грачев

4.4. Исследования на территории Западно-Сургутского м/р

4.5. Исследования на территории Сайгатинского м/р

Заключение

Список использованных источников

Список использованной литературы

Список текстовых приложений

Текстовые приложения

Список иллюстраций

Иллюстрации

Геоданные характерных (центральных) точек испрашиваемых под освоение земельных участков (WGS-84).

№ точки	Y	X
1	61° 47' 26.2464"	73° 11' 5.0784"
2	61° 47' 16.4796"	73° 11' 34.6128"
3	61° 47' 1.7484"	73° 7' 39.27"
	61° 43' 59.7432"	73° 6' 20.3724"

Сведения о проведённых исследованиях с указанием применённых методов, объёма и характера выполненных работ и их результатов.

– в полном объёме рассмотрены представленные Заявителем (Заказчиком) документы, подлежащие экспертизе. В настоящем Акте ГИКЭ рассматриваются только часть представленной документации, посвященная работам на объектах Тончинского нефтяного месторождения. Оставшиеся разделы Научно-технического отчёта № 11-2017 "Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-ЮГРЫ будут проходить процедуру государственной историко-культурной экспертизы с оформлением ее результатов в отдельных Актах ГИКЭ;

– проведен анализ всего комплекса данных (документов, материалов, информации, картматериалов) по Объекту экспертизы, включающего документы, принятые от Заявителя (Заказчика), методы анализа – сравнительно исторический и ландшафтно-топографический. Для экспертизы привлечены данные картографических материалов, космоснимки земной поверхности высокого разрешения района объекта будущего строительства, архивные и литературные источники, материалы полевых и историко-архивных исследований прошлых лет, акты историко-культурной экспертизы земель, отводимых ранее и расположенных в непосредственной близости от земель, испрашиваемых по проектам: **"Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" площадью 58,87 га.** Сбор информации об объектах культурно наследия проводился в архивах ООО «Альфа-ресурс» (г. Сургут), МАУ СР ИКНПЦ "Барсова гора", ООО Северархпроект, архива Центра охраны культурного наследия ХМАО-Югры, Института археологии РАН (г. Москва);

– изучены основные характерные показатели объектов капитального строительства **"Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное**

месторождение" площадью 58,87 га., Спрогнозированы возможные последствия техногенного воздействия при реализации проекта.

При изучении предоставленной документации эксперт счёл материалы достаточными для подготовки Акта государственной историко-культурной экспертизы.

Дополнительных сведений, которые могли бы повлиять на процесс проведения и результатов экспертизы – не поступало.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате исследования материалов, представленных на рассмотрение эксперта и собранных дополнительно документов.

В ходе работы над настоящим Актом государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащим результаты исследований в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных работ по проектам **"Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" площадью 58,87 га,** расположенных в Сургутском районе ХМАО-Югры проанализирована информация из предоставленной Заказчиком документации и информация, полученная из привлеченных источников.

Установлено что в научно-техническом отчёте, представленном заказчиком, даны результаты предварительных (камеральных) и натурных работ по историко-культурному исследованию соответствующих земельных участков проведенных в разные годы на протяжении уже более чем 30 лет. Научно-проектная документация посвящена историко-культурным изысканиям на группе месторождений лицензии на разработку которых принадлежат ОАО «Сургутнефтегаз» том числе на объектах Тончинского нефтяного месторождения. Расположение испрашиваемых земельных участков и результаты историко-культурных исследований на них отражены в тексте и в иллюстративном ряде к отчёту, которые позволяют судить о ходе проведенных во время подготовки отчёта работ, о полноте проведенных исследований и оценить достоверность представленной информации.

В процессе работ авторами отчёта решались следующие задачи:

- сбор и анализ информации о проведенных ранее историко-культурных исследованиях и историко-культурных объектах, расположенных в пределах испрашиваемых земельных участков;
- предварительное определение историко-культурного потенциала земельных участков испрашиваемых по проектам **"Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" площадью 58,87 га;**
- обследование заявленных к исследованиям участков на предмет наличия объектов культурного наследия;
- оценка возможного негативного воздействия на объекты культурного наследия со стороны планируемой хозяйственной деятельности (в случае обнаружения объектов культурного наследия);
- подготовка и выработка возможных рекомендаций по организации охранных мероприятий в отношении объектов культурного наследия в зонах, подлежащих хозяйственному освоению.

Физико-географическая характеристика.

Установлено, что район запроектированных работ расположен в 48-56 км к ССЗ от г. Сургута. Административно участок работ расположен в центральной части Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Объекты, испрашиваемые к отводу, расположены в пределах Тончинского лицензионного участка.

По физико-географическому районированию территория находится в границах Сургутской провинции лесной равнинной широтно-зональной области [Физико-географическое районирование..., 1973. С. 25-26, 82-85].

По гидролого-климатическому районированию – к зоне избыточного увлажнения и недостаточной теплообеспеченности. По агроклиматическому районированию – к прохладному и увлажнённому региону.

Территория проведения работ гидрографически принадлежит к правобережному бассейну Оби. Долина её представляет собой совокупность современных и верхнеплейстоценовых озерных, озерно-аллювиальных и аллювиальных аккумулятивных равнин, что предопределило крайнюю степень уплощения и выравнивания её рельефа, с понижениями к водотокам. Рельеф без резких перепадов высот: высотные отметки в Балтийской системе варьируются в пределах от 72 до 77 м.

Значительная удалённость от Атлантического и Тихого океанов определяет сильную континентальность климата. Северный Ледовитый океан в течение почти всего года скован льдом, поэтому заметного смягчающего влияния на климатические параметры он не оказывает. Климат резкоконтинентальный, характеризуется частыми вторжениями арктического воздуха и отличается высокой влажностью, суровой продолжительной зимой (до пяти месяцев) и сравнительно коротким, тёплым, а в отдельные годы даже жарким летом. Средняя температура января – $23,5^{\circ}$, а июля – $10,5^{\circ}$. Продолжительность безморозного периода около 100 дней. Сумма температур выше 10° составляет 1250° . В течение года выпадает от 500 до 520 мм осадков. Максимальная мощность снежного покрова 75-80 см.

В пределах данной территории отчётливо дифференцируются области преимущественного развития дренированных таёжных, гидроморфных болотно-озёрных, постоянно переувлажнённых и периодически переувлажнённых гидроморфных пойменных лугово-лесных ландшафтов. Важнейшим лимитирующим фактором обособления ландшафтных областей является перераспределение в целом избыточного увлажнения за счёт сброса его в виде стока с возвышенных территорий накопления избыточной влаги в пониженных элементах микрорельефа в виде болот и озёр [Козин В. В., 1996. С. 34]. Площадь заболоченных территорий возрастает по мере удаления на север, где составляет более 80%, однако в пределах участка работ и вблизи него территория болотных массивов незначительна.

Формирование современного болотно-озёрного ландшафта связано с болото-образовательными процессами, начавшимися в эпоху голоцена [Лисс О. Л., Березина Л. А., 1982, С. 224]. Усиленный процесс заболачивания наблюдается в бореальный период. В атлантический период происходит распространение болот в горизонтальном направлении, слияние отдельных очагов заболачивания в единые системы. В суббореальный период процесс заболачивания распространяется на водоразделы, изолированные болотные массивы сливаются в сплошные системы. В связи с относительной климатической стабильностью в середине суббореального периода дальнейшее развитие болот становится независимым от последующих незначительных климатических колебаний.

По почвенно-географическому районированию территория относится к Западно-Сибирской провинции Центральной таёжно-лесной области Бореального (умеренно-холодного) пояса подзолистых и болотных почв с участием дерново-глеевых почв и серых лесных почв по древним лесным долинам [Почвы СССР, 1979. с. 46-48]. Основной тип почвообразующих пород исследуемой территории – супеси на возвышенностях, торфяные отложения на болотах, а также пески и илистые отложения в поймах рек. Слабый сток поверхностных вод при равнинном рельефе, преобладание грунтов тяжёлого механического состава и связанное с этим близкое расположение верховодки способствует заболачиванию территории и наличию болотных почв разной стадии развития. Заболачивание ослабевает вблизи речных долин, лучше дренированных и потому лишённых избыточной влаги.

По ботанико-географическому районированию данная территория относится к зоне средней тайги (подзона березово-сосновых лесов) [Помус, 1956. С. 68]. На суходолах доминируют высокоствольные сосняки. Иногда на надпойменных террасах встречаются чистые кедрачи [Физико-географическое районирование..., 1973. С. 95]. Растительность здесь находится в прямой зависимости от форм рельефа. Почвенный покров моховой, с обилием кустарничковых (багульник, голубика, черника, брусника и т.п.). Прибрежные полосы рек и ручьёв покрыты смешанным лесом, представленным в основном берёзой, кедром, сосной, непосредственно вдоль русел водотоков зачастую расположены заросли ивняка и кустарника, на пойменных участках иногда встречаются травянистые болота. На доминирующих по площади плохо дренированных участках моховых болот первый ярус растительности представлен угнетённой сосной (высотой в среднем 3-4 м).

На водораздельных пространствах произрастают различные сосново-кустарничково-сфагновые ассоциации – «рямы». Доля сфагновых наиболее значительна среди сосновых насаждений. Такие леса преобладают. Они характеризуются низкой продуктивностью. Для большинства видов условия произрастания на заболоченных участках являются экстремальными.

Гидрографическая сеть в пределах района расположения испрашиваемых земель представлена основным водотоком – рекой Минчимкиной (непосредственно в левобережье её верховий) – правым притоком р. Обь. Основным источником питания рек и озёр района являются воды весеннего снеготаяния. Однако в некоторые годы летние и осенние дожди во время спада половодья или после его окончания вызывают интенсивный и длительный подъём уровней, которые приближаются к максимальным уровням половодья или даже превышают последние.

Фауна, близкая к современной, формируется на изучаемой территории в начале голоцена (10 тыс. лет назад). В суббореальный период (5000-3000 лет назад) начинается постепенное похолодание и увлажнение климата. Именно тогда происходит формирование наиболее стабильных естественно-исторических зон, приближенных к современным. Последующие колебания климата были не так значительны, и не оказали особого влияния на смену ландшафтных зон. Растительность как составляющая ландшафта формируется и видоизменяется под влиянием цикличного изменения климатических условий и активного формирования рельефа. Окончательно близкий к современному состав растительности сформировался около 1500-1000 лет назад [Волкова В.С., Левина Т.П., 1982. С. 186-191].

История исследований и натурных работ.

Установлено, что Сургутский район исследован более полно относительно других районов в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре. Большой объем археологических исследований, с одной стороны, позволил сформировать достаточно полное представление о принципах освоения территории современного Сургутского района человеком в древности и средневековье, с другой стороны, полная история археологических работ на его территории в контексте настоящего Акта государственной историко-культурной экспертизы не будет иметь практической ценности. В пределах Северо-Тончинского, Тончинского, Яунлорского, Быстринского и Солкинского нефтяных месторождений располагается бассейн р. Минчимкиной. Первые три месторождения структурно подчинены НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", два последних – соответственно НГДУ "Быстриннефть" ОАО "Сургутнефтегаз". Археологическим исследованиям на этой территории было уделено основное внимание при сборе и подготовке данных по истории археологических исследований и наличию на испрашиваемой территории объектов культурного наследия или объектов обладающих признаками объектов культурного наследия. Важно отметить, что основная часть археологических памятников (а именно они здесь могут являться объектами культурного наследия) была выявлена в ходе археологических работ проводимых в ходе историко-культурных экспертиз земельных участков испрашиваемых под хозяйственное освоение.

Первые памятники на р. Минчимкиной были выявлены в 1994 г. разведочной группой ПНИАЛ УрГУ. Тогда было открыто пять объектов археологии: местонахождения Минчимкина 1, 4, селища Минчимкина 2, 3, а также система ловчих ям Минчимкина 5 [Погодин А.А., 1995ф].

В 2007 г. в результате проведённых экспертных работ силами МУ ИКНПЦ "Барсова гора" под руководством И.Ю. Клабукова обнаружено ещё три памятника археологии: одиночные впадины Минчимкина 6, 7, а также группа впадин Минчимкина 8 [Клабуков И.Ю., 2008ф].

В 2008 г. исследования ПНИАЛ УрГУ в долине р. Минчимкиной были возобновлены. По их результатам открыто три памятника археологии: одиночная впадина Минчимкина 9, памятник Минчимкина 10, группа впадин Минчимкина 11 [Юдина Е.А., 2009. С. 214-216; Юдина Е.А., 2009ф]. Кроме этого в долине реки исследователем зафиксировано 14 новых памятников археологии с помощью методов спутниковой навигации, сделано их краткое описание, к сожалению, не была проведена их топографическая съёмка и не были определены границы.

В том же году силами ООО "Гиперборея" проведены спасательные археологические раскопки одиночной впадины Минчимкина 6 [Дубовцева Е.А., Ковригин А.А. 2008. С. 265-270, Дубовцева Е. Н., 2008ф].

Отдельно стоит остановиться на работах ООО МНПО "Наследие Югры" по руководством Я.А. Яковлева в 2003 г, которые проходили непосредственно вблизи участков испрашиваемых по проектам **"Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение"** общей площадью 66,3116 га; **"Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение"** площадью 58,87 га. В ходе проведения работ был обследован ряд участков на Северо-Тончинском м/р, испрашиваемых ОАО "Сургутнефтегаз" под промышленное освоение. Несмотря на то, что памятников археологии в результате не обнаружено, группа посетила стойбище П.Д. и К.Е. Минчимкиных, был обследован ряд объектов этнографии, среди которых хозяйственные, промысловые и культовые сооружения хантов, произведена их фотосъёмка и спутниковая фиксация [Яковлев Я. А., 2004]. Эти данные учтены при подготовке настоящего Акта.

К бассейну р. Минчимкиной относится и основной из её левобережных притоков – р. Быстрый Кульёган. На берегах этого водотока к настоящему времени известно о более 100 выявленных памятников археологии. Однако все они расположены в стороне от района наших работ.

Также в 2017 г. разведочной группой ООО "Альфа-Ресурс" (заказчика экспертизы) под руководством к.и.н. О.С. Тупахиной были проведены историко-культурные исследования непосредственно по проектам: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" и "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение".

Объекты находятся в пределах Тончинского лицензионного участка, в левобережье верховий р. Минчимкиной.

При определении участков подлежащих полевым работам, исследователями учитывался опыт ранее проведённых исследований на данной территории. Прежде всего, речь идёт о натурных археологических работах в пределах Тончинского, Северо-Тончинского и Яунлрорского м.р. Также широко использовалась спутниковая съёмка высокого разрешения, полностью охватывающая район работ. Целесообразность использования подобных материалов обусловлена хорошей степенью интерпретации данных, позволяющая уверенно определять участки, затопляемые в паводок, периодически подтопляемые, заболоченные и наоборот – суходольные, высокие, террасированные. Участки, на которых, авторы Научно-проектной документации: Научно-технический отчёт № 11-2017 "Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-ЮГРЫ, в

составе (в части касающейся объектов Тончиснского м/р) предполагали проведение полевых работ выделены корректно.

Установлено, что в ходе полевых разведочных работ, участки, определенные на камеральной стадии как перспективные для обнаружения объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия были обследованы пешим маршрутом. Частично, с целью уточнения их характера были обследованы и участки определённые как неперспективные.

Дополнительно в ходе подготовки Акта ГИКЭ был проведен сравнительный анализ участков, определенных авторами отчёта как перспективные и требующие обязательного натурного осмотра, с материалами историко-культурного зонирования Тончинского м/р по степени вероятности выявления объектов культурного наследия разработанного А.С. Сергеевым. [Сергеев А. С., 1995ф]. В ходе работы над представленным заказчиком отчётом с использованием привлеченных материалов было установлено что, авторами отчёта в территорию перспективных участков в плане возможного расположения объектов культурного наследия отнесён один участок – узкая беломошная грива к западу от оз. Томкотынглор. Как показали полевые работы, данные о перспективности предварительно интерпретированного участка, а также наоборот – о неперспективности прочей территории по указанным проектам, себя полностью оправдали. Подобная позиция аргументирована авторами тем, что все прочие участки отвода пролегают по исключительно заболоченной и заозеренной территории. Тем не менее, как уже было указано, были обследованы и неперспективные участки. В целом можно согласиться, что подобная атрибуция участков натурных работ была определена корректно, что подтвердило их последующее обследование. Правильным следует признать и решение автора работ предпринять обследование и неперспективных в плане возможного расположения объектов культурного наследия участков.

Перед началом работ полевых работ группой предварительно были определены участки натурного обследования (перспективная зона обследования). Из двух проектов к таковым был определён лишь один участок узкой беломошной гривы на западном берегу оз. Томкотынглор. Участок испрашивался под обустройство площадки К-13.

В ходе экспертизы установлено следующее - данные исследований свидетельствуют, что в разные эпохи размещение поселений диктовалось в первую очередь потребностями жизнеобеспечения населения. Приоритетными оказывались участки, которые сочетали различные типы ландшафтов и обеспечивали видовое разнообразие флоры и фауны. Немаловажную роль могли играть соображения безопасности и возможность контролировать границы хозяйственных угодий или транспортные пути. Зачастую выбор мест поселений определялся спецификой и сезонностью хозяйственной деятельности. Стационарные промысловые комплексы размещались с учетом маршрутов передвижения копытных. Выбор мест культовой практики диктовался совсем иными факторами и зависел от культурных традиций конкретных обществ. Опыт полевых исследований в бассейне реки Минчимкина, и на сопредельных территориях, показывает, что подавляющее большинство выявленных археологических объектов тяготеет к незатопаемым берегам водоемов и водотоков: первичных, а иногда и вторичных озер, рек разного порядка. На небольших реках памятники чаще встречаются в их среднем и нижнем течении. Иногда археологические объекты располагаются вдали от рек, на водоразделах, на господствующих участках рельефа среди болот. Еще одним важным наблюдением, касающимся бассейна р. Минчимкина, является тот факт, что объекты археологии зачастую обнаруживаются на тех же участках, что и места поселений и хозяйственных занятий современного коренного населения. Эти наблюдения положены в основу зонирования и археологических полевых работ исследуемых территорий.

Таким образом, среди факторов, обуславливающих выбор места поселения, наиболее важными являются:

1. наличие водоема;

2. наличие вблизи транспортного пути, в качестве которого использовались реки или системы проточных озер;
3. наличие приподнятой над окружающим рельефом, хорошо дренируемой площадки.
4. наличие мест, позволяющих заниматься рыбной ловлей, охотой и оленеводством.

В связи с этим, наиболее перспективными для расположения на них древних поселений могут считаться территории хорошо дренированных приречных участков и гривы, занятые сосновыми ягельниками, которые могут использоваться под пастбища и основные охотничьи угодья. Дренированные берега крупных проточных озер также представляют большой интерес для поиска памятников.

Долины рек с заболоченной поймой менее приспособлены для поселений и ведения хозяйства, если только река не является транспортным коридором в рыболовные озера. Дренированные полого-увалистые местности, расположенные на удалении от рек и проточных озер, окруженные болотными массивами вероятнее всего пригодны в основном для охоты, поиск мест постоянного проживания здесь людей в древности и в настоящее время малоперспективен.

К неперспективным относятся участки, которые по ландшафтно-топографическим параметрам не соответствуют условиям, необходимым для размещения на них долговременных поселенческих комплексов, хозяйственных и культовых объектов, а также временных поселений, на которых не требуется постоянного присутствия человека. К неперспективным отнесены также участки, на которых выявление объектов КН на сегодняшний день технически невозможно. В первую очередь это площади, занятые различными видами болот. Заболоченные участки водоразделов не пригодны для поселений и могли использоваться только как полигоны для сбора дикоросов. Заболачивание северных районов Западной Сибири началось около 9000 л.н. [Болотные системы Западной Сибири, 2001, с. 325], постепенно торфяники разрастались и, не исключено, перекрыли слоем торфа возможные следы пребывания человека.

Выделенные перспективные участки обследованы в ходе историко-культурных изысканий в 2017 г. Также, частично обследованы и неперспективные участки, прежде всего непосредственно связанные с землями на которых выявление объектов культурного наследия представляется наиболее вероятным. Такие участки обследовались в ходе маршрутов подхода к перспективным в историко-культурном плане землям.

Так же установлено, что О.С. Тупахиной в результате проведения археологической разведки в пределах земельных участков по проектам: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" и "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" объектов культурного наследия не выявлено. Визуально выраженные руинированные остатки древних сооружений не зафиксированы. Поиск артефактов в обнажениях грунта в пределах участков обследования положительных результатов не принёс. Произведённые стратиграфические разрезы (2 разреза) культурные слои и древние артефакты не выявили.

Исследователями, по результатам полевых археологических работ, сделан вывод о том, что все земельные участки, интерпретированные на предварительном этапе как перспективные и неперспективные в плане возможного расположения объектов культурного наследия, подтвердили свою зональную принадлежность. Несмотря на то, что объекты культурного наследия при проведении полевых работ не обнаружены, найденные объекты этнографии коренного населения на перспективном участке натурного обследования позволили авторам работ сделать вывод, что поиск объектов археологии в сходных условиях целесообразен. Кроме этого, авторами сделан вывод о необходимости корректировки зонирования Тончинского месторождения по вероятности расположения объектов культурного наследия. Обнаруженные в ходе работ остатки построек – нежилые хантыйские избы не являются археологическими объектами и не включены в список выявленных объектов культурного наследия. Место их расположения тщательно обследовано, что подтверждается фотоматериалами.

По итогам всего комплекса проведённых историко-культурных исследований авторами установлено, что на рассматриваемой территории, испрашиваемой по проектам: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" и "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют. Это же подтверждают и дополнительно собранные экспертом материалы.

Освоение земельного участка по проекту: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" и "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" предлагается проводить без каких-либо дополнительных мероприятий по сохранению объектов культурного наследия.

Представленные выводы не вызывают у эксперта возражений.

Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной и справочной литературы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе».
3. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации (утверждено постановлением № 85 Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 27.11.2013 г.). – М, 2013.

Список использованных источников:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа;
2. Список выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;
3. Список объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия;
4. Дубовцева Е. Н. Отчёт о НИР. Противоаварийные охранные исследования (раскопки) одиночной впадины Минчимкина 6. Сургут, 2008. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 418.
5. Клабуков И. Ю. Отчет о НИР. Разведочные археологические исследования в Сургутском районе ХМАО-Югры в 2007 году. Сургут, 2008. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 5629, д. 1033.
6. Плеханов А. В. Отчет о НИР: Натурные историко-культурные изыскания на земельных участках ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2014-2015 годах в Сургутском, Нефтеюганском, Ханты-Мансийском, Октябрьском, Белоярском районах ХМАО-Югры, Пуровском районе ЯНАО в 2013 году. Сургут, 2014. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 7065-7071, д. 1770-1776.
7. Погодин А. А. Отчёт об археологической разведке в Сургутском и Берёзовском районах ХМАО (в 1994 г.). Том I: Отчёт об археологических исследованиях Быстринского м/р нефти в Сургутском районе ХМАО (в 1994 г.). Екатеринбург, 1995 – АКА УрГУ, ф. II, д. 217.
8. Тупахина О. С. Отчёт о НИР № 19-2014(НО). Археологические полевые исследования на земельных участках планируемых к застройке в 2015-2016 годах под объекты капитального строительства ОАО "Сургутнефтегаз" в Сургутском, Ханты-Мансийском, Октябрьском, Белоярском районах ХМАО-Югры, Пуровском районе ЯНАО, Уватском районе Тюменской области в 2014 г. Сургут, 2014. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 7158, д. 1835-1838.

9. Юдина А. А. Отчёт о НИР. Разведочные археологические исследования в Сургутском районе ХМАО-Югры в 2008 г. Екатеринбург, 2009 – БИИКФ, ф. Р-4, д. 447.

Список использованной литературы

1. Волкова В. С., Левина Т. П. Растительность голоцена Западной Сибири по палинологическим данным // Сб. Развитие природы территории СССР в позднем плейстоцене и голоцене. М.: Наука, 1982.
2. ГОСТ 7.32-2001. Отчёт о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления. Введ. 01.06.2002. – Минск: Изд-во стандартов, 2001.
3. Дубовцева Е. А., Ковригин А. А. Раскопки объектов охотничье-промыслового назначения в Сургутском районе ХМАО-Югры // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2009. Вып. 7 – С. 265-270.
4. Козин В. В. Ландшафтное районирование Среднего Приобья (уровень областей и провинций) // Проблемы географии и экологии Западной Сибири. Тюмень, 1996 – С. 46-57.
5. Лезин В. А. Реки и озёра Тюменской области (словарь- справочник). Тюмень, 1995 – 300 с.
6. Лисс О. Л., Березина Л.А. Развитие болотообразовательного процесса в центральной части Западной Сибири // Сб. Развитие природы территории СССР в позднем плейстоцене и голоцене. М.: Наука, 1982.
7. Плеханов А. В., Гусев С. А. Итоги археологических исследований 2013 г. на участках промышленного освоения ОАО «Сургутнефтегаз» // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск-Ханты-Мансийск, 2014. Вып. 12 – С. 274-290.
8. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации (утверждено постановлением № 85 Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 27.11.2013 г.). – М, 2013.
9. Юдина Е. А. Археологическая разведка в бассейне р. Минчимкина на территории Сургутского района ХМАО-Югры // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2009. Вып. 7 – С. 214-216.
10. Яковлев Я. А. "Мой дом – моя крепость"? Увы... (На стойбище П. Д. Минчимкина. Сургутский район, река Минчимкина) // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2004. Вып. 2 – С. 175-207.

Обоснование вывода экспертизы.

Научно-проектная документация: Научно-технический отчёт № 11-2017 "Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-ЮГРЫ, выполненная Обществом с ограниченной ответственностью «Альфа-Ресурс», г. Сургут, соответствует требованиям Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», а также требованиям, предъявляемым к проведению полевых разведочных работ на территории земельных участков, в соответствии с Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации (утверждено постановлением № 85 Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 27.11.2013 г.).

Изученная документация и привлеченные источники содержат исчерпывающую и полноценную информацию об испрашиваемом к отводу земельном участке, необходимую для принятия решения о возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ.

Установлено, что в пределах земельных участков по проектам: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" площадью 58,87 га, объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны объектов культурного наследия.

ВЫВОД ЭКСПЕРТИЗЫ:

1. Исходя из вышеизложенного, эксперт пришёл к выводу, что на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных работ (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проектам: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" площадью 58,87 га, объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также объекты археологического наследия отсутствуют. Испрашиваемые к отводу земельные участки находятся вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

2. Земельные участки, испрашиваемые к отводу по проектам: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" общей площадью 66,3116 га; "Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение" площадью 58,87 га, могут быть использованы для проведения земляных, строительных, хозяйственных работ (положительное заключение), строго в пределах заявленных границ без ограничений, связанных с осуществлением специальных мероприятий по сохранению культурного наследия.

В соответствии с п. 4 статьи 36 Закона РФ от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

Настоящий акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в электронном виде подписан усиленной квалифицированной электронной подписью с приложениями, прилагаемыми к настоящему акту и являющимися его неотъемлемой частью.

Перечень приложений к заключению экспертизы.

– Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" и зональной характеристики территории по перспективности возможного расположения объектов культурного наследия (по материалам ОАО "Сургутнефтегаз") (Шатунов Н. В., 2003а ф; Шатунов Н. В., 2003б ф; Карачаров К. Г., 1997ф; Терёхин С. А., 2001ф; Сергеев А. С., 1995ф) (М 1:100000);

– Карта-схема расположения объектов по проекту: "Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение" (М 1:50000);

– Карта-схема расположения объектов по проекту: Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение (М 1:25000);

– Научно-технический отчёт № 11-2017 "Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-ЮГРЫ.

Аттестованный эксперт _____ М. А. Грачев

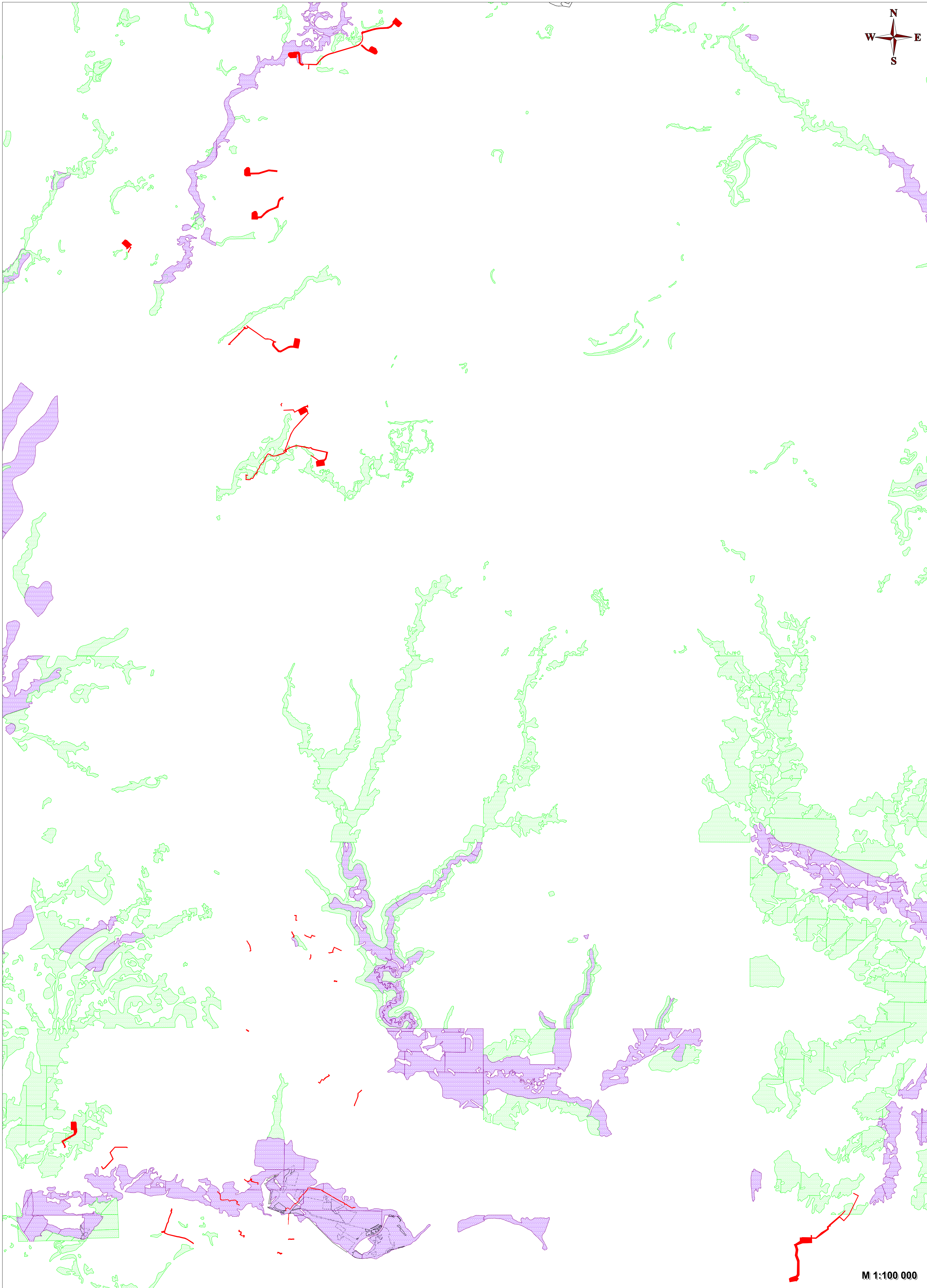
*Дата оформления Акта государственной
историко-культурной экспертизы – 21 августа 2017 г.*

Аттестованный эксперт _____ М. А. Грачев

ПРИЛОЖЕНИЯ

**к акту государственной историко-культурной экспертизы
научно-проектной документации**

Аттестованный эксперт  М. А. Грачев

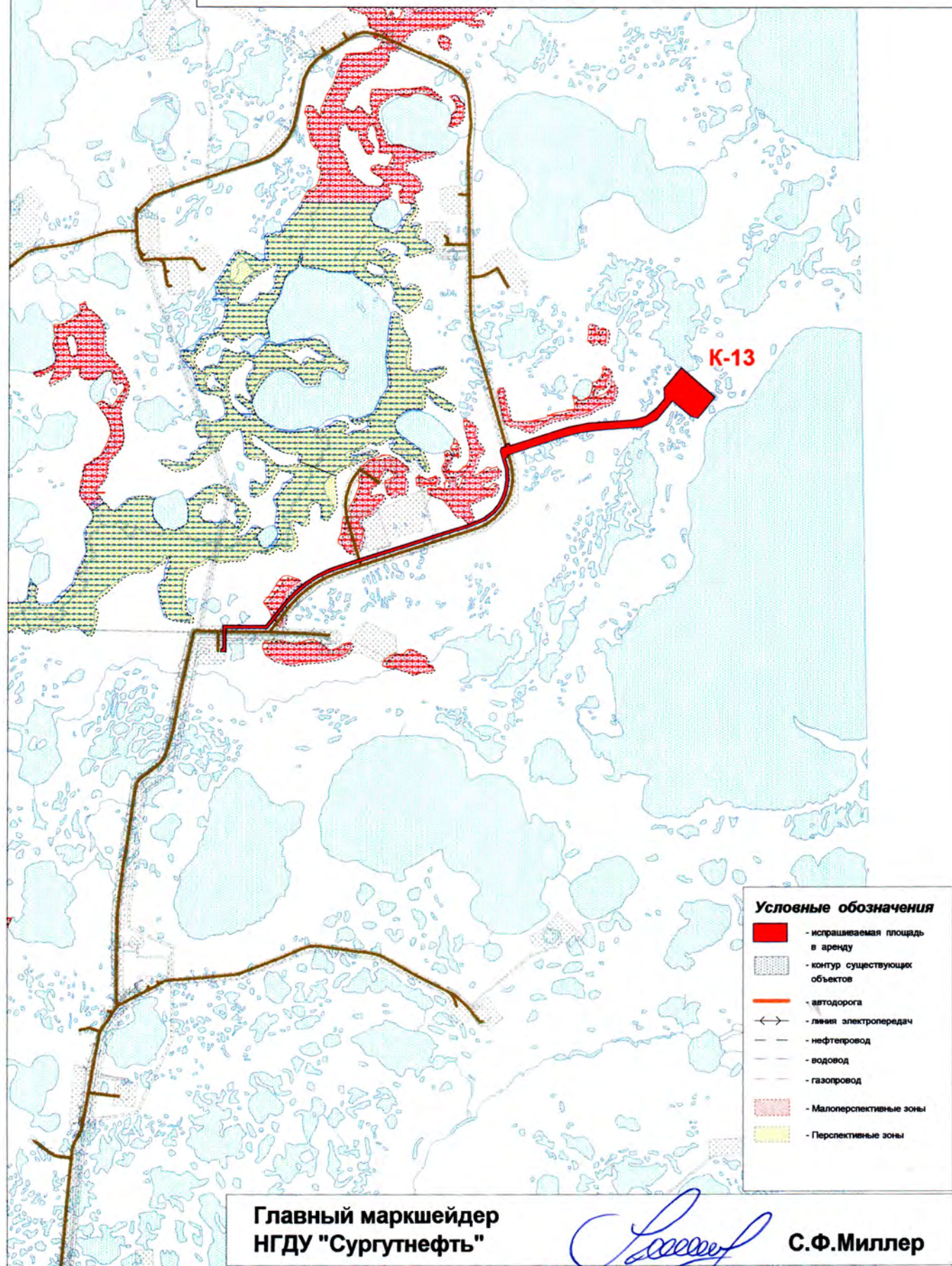


- перспективная зона
- малоперспективная зона
- испрашиваемые к отводу объекты

Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" и зональной характеристики территории по перспективности возможного расположения объектов культурного наследия (по материалам ОАО "Сургутнефтегаз")

(Шатунов Н. В., 2003а ф; Шатунов Н. В., 2003б ф; Карачаров К. Г., 1997ф; Терехин С. А., 2001ф; Сергеев А. С., 1995ф)

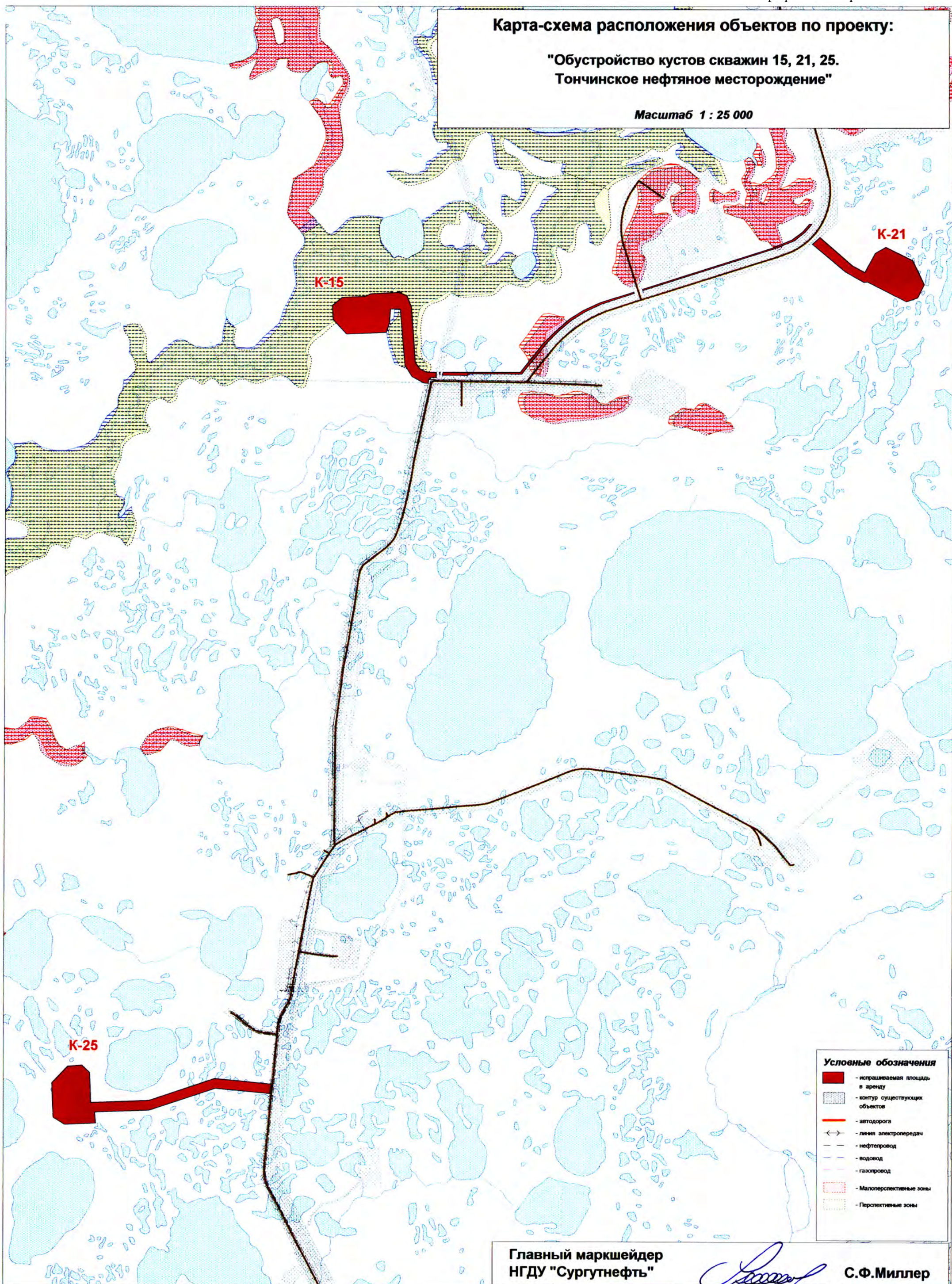
Графическое приложение 1.

Карта-схема расположения объектов по проекту:**"Обустройство куста скважин 12, 13.
Тончинское нефтяное месторождение"****Масштаб 1 : 50 000**

Карта-схема расположения объектов по проекту:

**"Обустройство кустов скважин 15, 21, 25.
Тончинское нефтяное месторождение"**

Масштаб 1 : 25 000



Главный маркшейдер
НГДУ "Сургутнефть"

С.Ф.Миллер

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

УДК: 902.21(571.122)

ББК: 63.4(2p5)

Инв. № _____

Экз. 1

Утверждаю:

Директор
ООО «Альфа-Ресурс»

С. А. Гусев

02 августа 2017 г.

М. П.

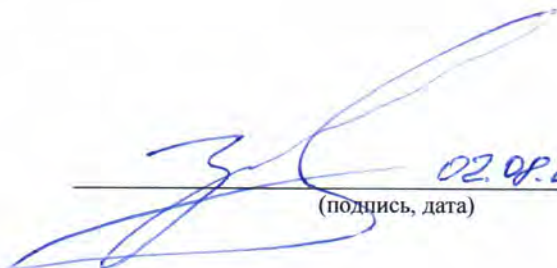
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЁТ
ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫХ
УЧАСТКАХ НГДУ "СУРГУТНЕФТЬ" ОАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ",
ПЛАНИРУЕМЫХ ПОД СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ НЕФТЕДОБЫЧИ
В 2017-2018 ГОДАХ В СУРГУТСКОМ РАЙОНЕ
ХМАО-ЮГРЫ

№ 11-2017

Сургут 2017

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель работ


02.08.2017г.
(подпись, дата)


С. А. Гусев

Специалист-археолог, к. и. н.
(ответственный исполнитель)


02.08.17
(подпись, дата)


О. С. Тупахина

Специалист-археолог


02.08.2017
(подпись, дата)

М. С. Евдокимов

Нормоконтролёр


02.08.2017г.
(подпись, дата)

И. А. Гусева

РЕФЕРАТ

Отчёт 46 с., 30 архивных источников, 19 литературных источников, 237 иллюстраций, 3 текстовых приложений.

ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, СУРГУТСКИЙ РАЙОН, ГОРОД СУРГУТ, РЕКА ОБЬ, РЕКА КАЛИНИНА, РЕКА ГЛУХАЯ, РЕКА ХАВРОНИНА, РЕКА МИНЧИМКИНА, НГДУ "СУРГУТНЕФТЬ", ОАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ", ВОСТОЧНО-СУРГУТСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, ЗАПАДНО-СУРГУТСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, САЙГАТИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, ЯУНЛОРСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, ТОНЧИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, НАТУРНЫЕ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ.

Объектами исследований являются земельные участки НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", испрашиваемые под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 гг.

Участки расположены в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Работы выполнялись на основании Разрешения (Открытого листа) № 583 от 01.06.2017 г. выданного Министерством культуры РФ на имя О. С. Тупахиной.

Целью работ являлась подготовка рекомендаций и планировочных ограничений, позволяющих исключить возможное негативное воздействие хозяйственной деятельности на объекты культурного наследия (памятники истории и культуры).

При выполнении историко-культурных изысканий ставились следующие задачи:

- обследование заявленных к исследованиям участков на предмет наличия объектов культурного наследия;
- оценка возможного негативного воздействия на объекты культурного наследия со стороны планируемой хозяйственной деятельности (в случае обнаружения объектов культурного наследия);
- подготовка и выработка рекомендаций по организации охранных мероприятий в отношении объектов культурного наследия в зонах, подлежащих хозяйственному освоению.

На испрашиваемых к отводу участках объекты культурного наследия не выявлены.

Хозяйственная деятельность в пределах заявленных участков может осуществляться без проведения дополнительных мероприятий по сохранению объектов культурного наследия.

СОДЕРЖАНИЕ

НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ.....	5
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ.....	7
ВВЕДЕНИЕ.....	9
1. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ.....	11
2. ИСТОРИЯ ИЗУЧЕНИЯ.....	14
2.1. История изучения р. Минчимкиной.....	14
2.2. История изучения р. Почекуйки.....	15
2.3. История изучения рр. Калининой, Глухой и протоки Остяцкий Живец.....	18
3. МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ.....	22
4. ОПИСАНИЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ НАТУРНЫХ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫХ ИС- СЛЕДОВАНИЙ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ НГДУ "СУРГУТНЕФТЬ".....	27
4.1. Исследования на территории Тончинского м/р.....	27
4.2. Исследования на территории Яунлорского м/р.....	29
4.3. Исследования на территории Восточно-Сургутского м/р.....	31
4.4. Исследования на территории Западно-Сургутского м/р.....	33
4.5. Исследования на территории Сайгатинского м/р.....	36
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	40
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	41
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	44
СПИСОК ТЕКСТОВЫХ ПРИЛОЖЕНИЙ.....	47
ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ.....	45
СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ.....	60
ИЛЛЮСТРАЦИИ.....	74

НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

Настоящий научно-технический отчёт и полевые исследовательские археологические работы выполнены в соответствии со следующими правовыми нормативными документами:

1. Закон РФ № 73-ФЗ от 25.06.02 г. "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации";
2. Закон РФ № 245-ФЗ от 23.07.2013 г. "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части пресечения незаконной деятельности в области археологии";
3. Закон ХМАО-Югры № 92-ОЗ от 08.11.2005 "О святилищах коренных малочисленных народов в Ханты-Мансийском автономном округе";
4. Закон ХМАО-Югры № 64-ОЗ от 29.06.2006 (в ред. закона 6-ОЗ от 20.02.2015 г.) "О сохранении, использовании, популяризации и государственной охране объектов культурного наследия в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре";
5. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации (утверждено постановлением № 85 Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 27.11.2013 г.). – М, 2013.
6. Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 г. № 127). – М, 2014.
7. Письмо Минкультуры РФ от 27.01.2012 г. N 12-01-39/05-АБ "О Методике определения границы территории объекта археологического наследия".
8. Письмо Минкультуры РФ от 15.02.2013 г. N 22-01-39/05-АБ "Информационное письмо о зимних полевых работах".

Настоящий отчёт о НИР оформлен в соответствии со следующими нормативными документами:

1. ГОСТ 7.32-2001. Отчёт о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления. Введ. 01.06.2002. – Минск: Изд-во стандартов, 2001.

2. Инструкция о порядке составления отчёта об археологических исследованиях. Структура и правила оформления. – Екатеринбург, 2015.

3. Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. – М, 2000.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АКА – Архив кабинета археологии

АООТ – акционерное общество открытого типа

АУ – автономное учреждение

а/д – автодорога

БИИКФ – Библиотечно-информационный историко-культурный фонд

ВЛ – высоковольтная линия (электропередач)

Вып. – выпуск

в/в – водовод

гл. – главный

граф. – графический

г/п – газопровод

ДНС – дожимная насосная станция

д. – дело

ИKN – историко-культурное наследие

ИKNПЦ – Историко-культурный научно-производственный центр

ИКЭ – историко-культурная экспертиза

К – кустовая площадка (площадка куста нефтяных скважин)

к. и. н. – кандидат исторических наук

КИО – культурно-историческая общность

КН – культурное наследие

к/к – коридор коммуникаций

ЛЭП – линия электропередачи

л.б. – левый берег

л/у – лицензионный участок

м/р – месторождение

МАУ СР – муниципальное автономное учреждение Сургутского района

МНПО – межрегиональное научно-производственное объединение

НГДУ – нефтегазодобывающее управление

НИР – научно-исследовательская работа

нгп – нефтегазопровод

ОАО – открытое акционерное общество

ООО – общество с ограниченной ответственностью

ОПИ ИА РАН – Отдел полевых исследований Института археологии Российской академии наук

о/с – очистные сооружения

оц. – оценочная (скважина)

П – поисковая скважина

ПДС – производственно-диспетчерская служба

ПНИАЛ – Проблемная научно-исследовательская археологическая лаборатория (УрГУ)

ПС – подстанция (электросетевая).

п.б. – правый берег

прил. – приложение

Р – разведочная скважина

РАН – Российская Академия наук

р. – река

Сб. – сборник

скв. – скважина

ТюМГУ – Тюменский государственный университет

т. вр. – точка врезки

табл. – таблица

текст. – текстовый

УрГУ – Уральский государственный университет

УПРР – Управление поисково-разведочных работ

ф – фонд

ЦОКН – Центр охраны культурного наследия

ЦДНГ – цех добычи нефти и газа

ЦППН – цех подготовки и перекачки нефти

ХМАО – Ханты-Мансийский автономный округ

ЯНАО – Ямало-Ненецкий автономный округ

WGS 84 – World Geodetic System 1984

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

ВВЕДЕНИЕ

В настоящем научно-техническом отчёте представлены результаты натурных историко-культурных изысканий (натурного археологического обследования) земельных участков, испрашиваемых НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" под строительство объектов нефтедобычи на территории Тончинского, Яунлорского, Восточно-Сургутского, Западно-Сургутского и Сайгатинского м/р.

В административном отношении участки работ расположены в границах Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области.

Работы выполнялись на основании Разрешения (Открытого листа) № 583 от 01.06.2017 г. выданного Министерством культуры РФ на имя О. С. Тупахиной (текстовое приложение 1). Финансирование изысканий проводилось за счёт средств договора № 387 от 26.04.2017 г., заключённого между ОАО "Сургутнефтегаз" и ООО "Альфа-Ресурс" (текстовое приложение 2).

Ответственным исполнителем работ и автором настоящего научно-технического отчёта является к. и. н., старший научный сотрудник О. С. Тупахина. Руководителем работ – С. А. Гусев. В полевых работах, а также подготовке структурных частей отчёта наряду с автором и руководителем принимали участие научные сотрудники И. А. Гусева, М. С. Евдокимов, А. В. Метель, А. Е. Гришаев.

Целью работ являлась подготовка обеспечительных мер, позволяющих исключить возможное негативное воздействие хозяйственной деятельности на объекты культурного наследия.

При выполнении историко-культурных изысканий ставились следующие задачи:

- обследование заявленных к исследованиям участков на предмет наличия объектов культурного наследия;
- оценка возможного негативного воздействия на объекты ИКН со стороны планируемой хозяйственной деятельности;
- подготовка и выработка рекомендаций по организации охранных мероприятий в отношении объектов культурного наследия в зонах, подлежащих хозяйственному освоению;

Исследования проводились согласно существующим требованиям, изложенным в Положении о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчётной документации [Положение.... 2013]. По результатам работ составлен настоящий научно-технический отчёт, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ 7.32-2001.

Полевые материалы по итогам работ переданы в архив ООО "Альфа-Ресурс". Древних артефактов (предметов материальной культуры) в ходе проведения исследований не обнаружено (отсутствуют).

Отчёт выполнен в трёх экземплярах – по одному в Службу государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры, ОАО "Сургутнефтегаз", ООО "Альфа-Ресурс".

Данная работа предназначена для внутреннего использования персоналом вышеуказанных организаций. Информация, изложенная в ней, носит сугубо служебный характер. Использование или распространение, как целиком, так и любой её части допускается только в корпоративных целях и подлежит передаче третьим лицам только в соответствии действующим Положением [Положение.... 2013].

1. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ

Район проведения работ в географическом отношении находится в центральной части Западно-Сибирской равнины в долине среднего течения реки Обь (рис. 1). Административно участки наших работ относятся к Сургутскому району Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области.

По геоботаническому районированию территория относится к зоне средне-таёжных лесов. По гидролого-климатическому районированию – к зоне избыточного увлажнения и недостаточной теплообеспеченности. По агроклиматическому – к прохладному и увлажнённому региону.

Долина р. Обь представляет собой совокупность современных и верхнелепесточеновых озерных, озерно-аллювиальных и аллювиальных аккумулятивных равнин, что предопределило крайнюю степень уплощения и выравнивания ее рельефа, с понижениями к водотокам. Абсолютные отметки рельефа варьируются в пределах от 30 до 77 м в Балтийской системе высот.

Значительная удалённость от Атлантического и Тихого океанов определяет сильную континентальность климата. Северный Ледовитый океан в течение почти всего года скован льдом, поэтому заметного смягчающего влияния на климатические параметры он не оказывает. Климат характеризуется частыми вторжениями арктического воздуха и отличается высокой влажностью, суровой продолжительной зимой (до восьми месяцев) и сравнительно коротким, тёплым, а в отдельные годы даже жарким летом. Переходные сезоны короткие, особенно весна. Большая часть осадков выпадает в теплое время года.

Характерные климатические параметры района представлены по данным метеостанции г. Сургут:

- абсолютная минимальная температура воздуха минус 55°C;
- абсолютная максимальная температура воздуха +34°C;
- средняя температура самого холодного месяца года (января) минус 22°C;
- средняя температура самого теплого месяца года (июля) +16,9°C;
- средняя наибольшая за зиму высота снежного покрова 47 см.

Фауна, близкая к современной, формируется на изучаемой территории в начале голоцена (10 тыс. лет назад). В суббореальный период (5000-3000 лет назад)

начинается постепенное похолодание и увлажнение климата. Именно тогда происходит формирование наиболее стабильных естественно-исторических зон, приближенных к современным. Последующие колебания климата были не так значительны, и не оказали особого влияния на смену ландшафтных зон. Растительность как составляющая ландшафта формируется и видоизменяется под влиянием цикличного изменения климатических условий и активного формирования рельефа. Окончательно близкий к современному состав растительности сформировался около 1500-1000 лет назад [Волкова В.С., Левина Т.П., 1982. С. 186-191].

По физико-географическому районированию участки наших работ входят в границы лесной равнинной широтно-зональной области и приурочены к Сургутской провинции [Физико-географическое районирование..., 1973. С. 25, 26, 68-104].

Сургутская провинция расположена в центральной части Западно-Сибирской равнины. Здесь находится Сургутская низменность, сложенная мощными озёрно-аллювиальными отложениями [Козин В. В., 1996. С. 71]. Они представлены средне- и тонкозернистыми песками с отчётливо выраженной горизонтальной слоистостью, почти повсеместно перекрытыми толщей верхнечетвертичных озёрно-болотных отложений, среди которых встречаются торфяники мощностью свыше 10 м.

На площади Сургутской низменности наблюдаются незначительные колебания высот и понижения в сторону крупных водотоков. Средняя высота поверхности 35-70 м.

Гидрографическая сеть в пределах низменности представлена прежде всего крупными притоками Оби – рр. Лямин, Пим, Тромъеган. Имея незначительный уклон, реки интенсивно меандрируют образуя широкую пойму.

В пределах данной территории отчётливо дифференцируются области преимущественного развития дренированных таёжных, гидроморфных болотно-озёрных, постоянно переувлажнённых и периодически переувлажнённых гидроморфных пойменных лугово-лесных ландшафтов. Важнейшим лимитирующим фактором обособления ландшафтных областей является перераспределение в целом избыточного увлажнения за счёт сброса его в виде стока с возвышенных территорий накопления избыточной влаги в пониженных элементах микрорельефа в виде болот и озёр [Козин В. В., 1996. С. 34]. Площадь заболоченных территории возрастает по мере удаления на север, где составляет более 80%. Заболачивание ослабевает вблизи речных долин, лучше дренированных и потому лишённых избыточной влаги.

Ландшафты дренированных территорий занимают около 20% . В основном это пологоволнистые равнины с сосновыми бруснично-зеленомошными лесами на песчаных и супесчаных почвах. Древостой в значительной степени представлен также кедром, елью, берёзой. Обеднённость растительного покрова определена, прежде всего, олиготрофностью господствующих здесь песчаных грунтов и торфяников.

На водораздельных пространствах произрастают различные сосново-кустарничково-сфагновые ассоциации – «рямы». Доля сфагновых наиболее значительна среди сосновых насаждений. Такие леса преобладают. Они характеризуются низкой продуктивностью. Для большинства видов условия произрастания на заболоченных участках являются экстремальными.

Формирование современного болотно-озёрного ландшафта связано с болотообразовательными процессами, начавшимися в эпоху голоцена [Лисс О. Л., Березина Л. А., 1982, С. 224]. Усиленный процесс заболачивания наблюдается в бореальный период. В атлантический период происходит распространение болот в горизонтальном направлении, слияние отдельных очагов заболачивания в единые системы. В суббореальный период процесс заболачивания распространяется на водоразделы, изолированные болотные массивы сливаются в сплошные системы. В связи с относительной климатической стабильностью в середине суббореального периода дальнейшее развитие болот становится независимым от последующих незначительных климатических колебаний.

По почвенно-географическому районированию участок работ относится к Западно-Сибирской провинции подзолистых и болотных почв Центральной таёжно-лесной области Бореального (умеренно-холодного) пояса [Почвы СССР, 1979. С. 46-48]. Основной тип почвообразующих пород исследуемой территории – пески пылеватые, мелкие, линзы и прослойки песков в супесях суглинках (на возвышенностях), а также пески, илистые отложения, органо-минеральные грунты озерно-болотных, озерно-аллювиальных и аллювиальных отложений (в поймах рек). Слабый сток поверхностных вод при равнинном рельефе, преобладание грунтов тяжёлого механического состава и связанное с этим близкое расположение верховодки способствует заболачиванию территории и наличию болотных почв разной стадии развития.

Основным источником питания рек и озёр района являются воды весеннего снеготаяния. Однако в некоторые годы летние и осенние дожди во время спада половодья или после его окончания вызывают интенсивный и длительный подъём уровней, которые приближаются к максимальным уровням половодья или даже превышают последние.

2. ИСТОРИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ

2.1. История изучения р. Минчимкиной.

Бассейн р. Минчимкиной располагается в пределах Северо-Тончинского, Тончинского, Яунлорского, Быстринского и Солкинского м/р. Первые три структурно подчинены НГДУ "Сургутнефть", два последних – соответственно НГДУ "Быстринснефть" ОАО "Сургутнефтегаз".

Район наших работ в бассейне р. Минчимкиной локализуется участками в верховьях этой реки на территории Тончинского и Яунлорского м/р.

Первые памятники на р. Минчимкиной были выявлены в 1994 г. разведочной группой ПНИАЛ УрГУ. Всего открыто пять объектов археологии: местонахождения Минчимкина 1, 4, селища Минчимкина 2, 3, а также система ловчих ям Минчимкина 5 [Погодин А. А., 1995ф].

В 2007 г. в результате проведённых экспертных работ силами МУ ИКНПЦ "Барсова гора" под руководством И. Ю. Клабукова обнаружено ещё три памятника археологии: одиночные впадины Минчимкина 6, 7, а также группа впадин Минчимкина 8 [Клабуков И. Ю., 2008ф].

В 2008 г. исследования ПНИАЛ УрГУ в долине р. Минчимкиной были возобновлены. По их результатам открыто три памятника археологии: одиночная впадина Минчимкина 9, памятник Минчимкина 10, группа впадин Минчимкина 11 [Юдина Е. А., 2009. С. 214-216; Юдина Е. А., 2009ф]. Кроме этого в долине реки исследователем зафиксировано 14 новых памятников археологии с помощью методов спутниковой навигации, сделано их краткое описание.

В том же году силами ООО "Гиперборея" проведены спасательные археологические раскопки одиночной впадины Минчимкина 6 [Дубовцева Е. А., Ковригин А. А. 2008. С. 265-270, Дубовцева Е. Н., 2008ф].

Отдельно стоит остановиться на работах ООО МНПО "Наследие Югры" по руководством Я. А. Яковлева в 2003 г, которые проходили непосредственно вблизи участков наших работ. В ходе проведения работ был обследован ряд участков на Северо-Тончинском м/р, испрашиваемых ОАО "Сургутнефтегаз" под промышленное освоение. Несмотря на то, что памятников археологии в результате не обнаружено, группа посетила стойбище П. Д. и К. Е. Минчимкиных, был обследован ряд объектов этнографии сре-

ди которых хозяйственные, промысловые и культовые сооружения хантов, произведена их фотосъёмка и спутниковая фиксация [Яковлев Я. А., 2004].

К бассейну р. Минчимкиной относится и основной из её притоков – р. Быстрый Кульёган, впадающий слева. По берегам этого водотока к настоящему времени известно о более 100 выявленных памятников археологии. Однако все они расположены в стороне от района наших работ, поэтому на освещении истории изучения этой группы древностей мы не будем останавливаться отдельно.

2.2. История изучения р. Почекуйки.

Один из участков натурного обследования располагался на приустьевом участке р. Почекуйки – правого притока р. Оби – в её правобережье.

Первые археологические памятники на р. Почекуйке были обнаружены разведочной группой УрГУ в 1995 г. [Стефанов В. И., 1996ф]. В среднем течении были открыты две группы: селища Почекуйские 1-3 – в левобережье реки, и селища Почекуйские 4-6 – в правобережье. Селище Почекуйское 1 по находкам керамики уверенно датировано исследователями IV-II вв. до н.э. – II вв. н.э. (сургутский вариант кулайской КИО).

В 1999 г. экспертной группой НПЦ "Наследие" в низовьях реки, на её правом берегу открыто селище Почекуйское 7 [Кондрашёв А. Н., 2000ф].

В 2001 г. в результате экспертных работ проведённых группой МУ ИКНПЦ "Барсова Гора" в среднем течении Почекуйки были обнаружены ещё шесть объектов ИКН: группы впадин Почекуйская 8, 12, а также одиночные впадины Почекуйские 9-11, 13 [Шатунов Н. В., 2002ф].

Годом позже, разведочной группой ПНИАЛ УрГУ под руководством О. Е. Козеко, в ходе обследования памятников на правом берегу Почекуйки, выявленных В. И. Стефановым в 1995 г., была открыта группа впадин Почекуйская 14а [Козеко О. Е., 2003ф]. Памятник представляет собой систему из семи ловчих ям и относится, по мнению автора, к эпохе средневековья. В ходе работ также повторно обследованы селища Почекуйские 4-6, проведена их топосъёмка и составлено подробное описание. По находке железного черешкового наконечника стрелы, обнаруженного на площади селища Почекуйского 5, время бытования памятника ограничено автором первой половиной I – II тыс. н. э.

В 2004 г. экспертной группой ООО МНПО "Наследие Югры" на краю левобережной террасы в среднем течение реки обнаружена группа впадин Почекуйская 14б [Морозов В. М., 2005ф].

В 2006 г. экспертной группой ООО "Гиперборея" под руководством В. М. Морозова были открыты ещё два объекта археологии: селище Почекуйское 14 на правом берегу, а в левобережье Почекуйки выявлена одиночная впадина Почекуйская 15 [Морозов В. М., 2007. С. 122-123; Морозов В. М., 2007а ф]. Чуть позже этой же группой обнаружено селище Почекуйское 16 [Морозов, 2007б ф].

В 2007 г. экспедицией ПНИАЛ УрГУ под руководством В. М. Морозова были проведены спасательные археологические раскопки селища Почекуйского 14, находившегося в зоне строительства Восточной объездной автодороги г. Сургута. В ходе работ было вскрыто 150 кв. м. площади. Изучены остатки четырёх из пяти объектов селища. По результатам работ был сделан вывод о жилом характере одной постройки, остальные три являлись хозяйственными объектами. Специфика немногочисленных находок (железный "костыль", гвоздь, обломок железного котла, медная проволока, неорнаментированная керамика) позволили судить о временном характере функционирования поселения. Период бытовая памятника – XVII-XVIII вв н.э. [Морозов В. М., 2008а ф].

Масштабные разведочные работы в бассейне Почекуйки были проведены в 2009 г. силами МАУ СР ИКНПЦ "Барсова Гора". Так группой А. О. Устюжанцева выявлено три объекта КН: группа впадин Почекуйская 17 и селища Почекуйское 18 и 19 [Устюжанцев А. О., 2010ф].

Параллельно группой под руководством П. Р. Сташкина в том же году, был открыт ещё ряд археологических объектов [Сташкин П. Р., 2010ф]. В верховьях водотока, на правом берегу обнаружено селище Почекуйское 20. В 2 км к СЗ от него выявлена также одиночная впадина Почекуйская 21. На противоположном, левом берегу выше по течению обнаружены селища Почекуйские 22-24, расположенные компактной группой.

В том же году разведочной группой И. Ю. Клабукова была повторно обследована, открытая в 2001 г. Н. В. Шатуновым, группа впадин Почекуйская 8 [Клабуков И. Ю., 2010ф]. Кроме двух объектов, представляющих памятник, обнаружено ещё три, типологически близких первым двум.

В 2011 г. в результате экспертных работ ООО "Альфа-Ресурс" под руководством М. А. Грачёва, при обследовании подлежащего капитальному ремонту газопрово-

да-отвода к Сургутской ГРЭС 1 в левобережье среднего течения реки обнаружено местонахождение Почекуйское 25 [Грачёв М. А., 2012ф]. Памятник найден на соседней с осматриваемой группой нитке газопровода и представлял собой большое скопление фрагментов керамических сосудов, а также медных женских украшений (височных колец), фиксируемых на поверхности, в месте прокладки трубы газопровода. Очевидно, что при строительстве газопровода в 1980-х гг. функционировавший здесь объект(ы) был полностью уничтожен. Исходя из специфики находок, не исключён также сакральный (святилище?), либо ритуальный (могильник?) характер памятника.

По находкам, прежде всего керамике, памятник уверенно датирован кинтусовским этапом Обь-Иртышской культурно-исторической общности (X – первая половина XII вв. н. э.) [Челякин Ю. П., Карачаров К. Г., 2002. С. 57-58].

Наконец также в 2011 г., при проведении натурных экспертных работ силами ООО "НПО Северная археология-1" в правобережье среднего течения реки, группой под руководством А. А. Богдановой выявлены селища Почекуйское 26 и 27 [Богданова А. А., 2011ф].

В 2013 г. в ходе масштабных работ ООО "Альфа-Ресурс" по обследованию земельных участков испрашиваемых к отводу под объекты капитального строительства ОАО "Сургутнефтегаз", было выявлено два новых объекта культурного наследия. Ещё четыре ранее выявленных памятника археологии были обследованы повторно, информация о некоторых из них дополнена [Плеханов А. В., 2014ф; Плеханов А. В., Гусев С. А., 2014. С. 274-275].

Так в составе группы впадин Почекуйская 8 и селища Почекуйское 27 выявлены новые объекты. Повторное обследованы одиночные впадины Почекуйская 9, 10. Состояние всех четырёх памятников не изменилось и оценивается как хорошее.

Кроме этого в правобережье верхнего течения реки выявлено селище Почекуйское 28, а на противоположном берегу – одиночная впадина Почекуйская 29.

Наконец в 2014 г. группой ООО "Альфа-Ресурс" под руководством О. С. Тупахиной в очередной раз было обследовано селище Почекуйское 4, выявленное впервые разведочной группой УрГУ в 1995 г. под руководством В. И. Стефанова [Стефанов В. И., 1996ф]. В августе 2002 г. разведочной группой ПНИАЛ УрГУ под руководством О. Е. Козеко, в рамках работ в правобережье р. Почекуйки, объект культурного наследия был обследован повторно [Козеко О. Е., 2003ф]. Выполнена глазомерная съёмка территории

памятника археологии. Согласно приведённому описанию, объект археологии состоит из двух наземных площадок с обваловкой без внешних ям. В 2014 г. при посещении и обследовании площади памятника и территории вокруг него следов современных нарушений грунта (кроме пробуренной изыскательской скважины) не выявлено [Тупахина О. С., 2014ф].

2.3. История изучения рр. Калининой, Глухой и протоки Остяцкий Живец.

Ряд участков натурного обследования НГДУ "Сургутнефть" в сезоне 2017 г. располагались на территории Западно-Сургутского и Сайгатинского м/р.

В пределах первого располагается урочище Барсова Гора – крупнейшее по концентрации археологических древностей, а также их разнообразию на территории Западной Сибири. Здесь на восьмикилометровом отрезке высокого правого берега Оби сосредоточены свыше 360 памятников археологии, среди которых городища, селища, могильники, стоянки, клады, святилища. Датировка объектов Барсовой Горы варьируется от раннего неолита (V тыс. до н. э.) до нового-новейшего времени. Археологические исследования в урочище ведутся со второй половины XIX в. и вплоть до настоящего времени.

В пределах Сайгатинского м/р располагается второй после Барсовой Горы археологический микрорайон в Сургутском Приобье. Речь идёт о скоплении памятников археологии в урочище вблизи п. Сайгатино, насчитывающем около 200 ед. Как и на Барсовой горе среди древностей Сайгатинского комплекса присутствуют практически все типы археологических памятников, встречающихся на территории ХМАО-Югры.

Участки наших работ в пределах озвученных месторождений, по сути, локализованы на небольшой территории между Барсовой Горой и Сайгатинским урочищем. Именно здесь протекает несколько небольших водотоков – правых притоков Оби – среди которых рр. Хавролина, Калинина, Глухая. Здесь же протекает и небольшая обская протока – Остяцкий Живец. На всех них к настоящему времени известны данные о выявленных древностях, общее количество которых насчитывает несколько десятков. На освещении истории изучения трёх последних водотоков, как наиболее близких к району наших работ, мы остановимся подробнее.

Река Калинина (Калинкина, Калинка) ограничивает с запада урочище Барсова Гора. Начало исследованиям, здесь было положено ПНИАЛ УрГУ в 1994 г. в результате

которых стало известно о трёх памятниках археологии – селищах Калинкинское I-III, обнаруженных в левобережье реки.

В 2000 г. в результате работ МУ ИКНПЦ "Барсова гора" в глубине правого берега реки обнаружено селище Калинкинское IV [Шатунов Н. В., 2001ф; Чемякин Ю. П., Зыков А. П. 2004. С. 152].

В 2008 г. исследованиями ООО "Гиперборея" была открыта одиночная впадина Калинкинская V [Рудь А. А., 2009ф]. Этой же организацией в 2011 году в результате разведочных работ открыто селище Калинкинское VI [Рудь А. А., 2011ф].

В 2013 г. в группой ООО "Альфа-Ресурс" в ходе проведения работ по обследованию земельных участков испрашиваемых к отводу под объекты капитального строительства ОАО "Сургутнефтегаз", было выявлено селище Калинкинское 7, расположенное в правобережье реки [Плеханов А. В., 2014ф; Плеханов А. В., Гусев С. А., 2014. С. 274-275].

В 2014 г. группой ООО "Альфа-Ресурс" под руководством О. С. Тупахиной в очередной раз была обследована территория селища Калинкинское VI [Тупахина О. С., 2014ф]. С момента обнаружения памятника археологии в 2011 г. состояние его не изменилось и оценивалось как плохое.

* * *

Протока Остяцкий Живец представляет собой один из небольших рукавов Оби близ её правого коренного берега. Здесь в меридиональном направлении протекают несколько безымянных ручьёв-стоков, впадающих в протоку Остяцкий Живец. Ручьи, протяжённость наибольшего из которых не превышает нескольких километров, протекают через глубокие балки и лога, практически полностью пересыхающие к концу лета и заполняющиеся в виде обширных разливов в период весенне-летнего половодья. По-видимому, именно последнее обстоятельство привлекало, в конечном счете, древнее население для обустройства здесь жилья как минимум сезонного (промыслового) характера.

Первые исследования близ протоки Остяцкий Живец начались в 1981-1982 гг., когда группой ПНИАЛ УрГУ на правом берегу наибольшего по протяжённости ручья, обнаружено три памятника археологии – селища Остяцкий Живец I-III [Зыков А. П., 1982ф; Зыков А. П., 1983ф]. В 1985 году исследования Уральского госуниверситета были

продолжены. Группой под руководством Л. М. Тереховой обнаружено селище Остяцкий Живец IV [Терехова Л. М., 1986ф]. В том же полевом сезоне Л. М. Тереховой изучено раскопками одно из жилищ памятника На площади раскопа был обнаружен культовый комплекс с двумя деревянными идолами. Памятник был предварительно датирован исследователем XII-XIII вв.

В 1994 г. разведочной группой ПНИАЛ УрГУ на противоположном левом берегу ручья обнаружено городище Остяцкий Живец, предварительно датированное эпохой средневековья [Малозёмова О. В., Зыков А. П., 1995ф].

В 2003 г. разведгруппой ООО МНПО "Наследие Югры" проведено обследование селищ Остяцкий Живец I-III. Работами установлено, что все они фактически составляют единый комплекс, насчитывающий более 60 объектов. Кроме этого, исследователями также открыто селище Остяцкий Живец VI [Карачаров К. Г., Морозов В. М., Шатунов Н. В., 2004. С. 431].

В том же полевом сезоне, при обследовании земельных участков ОАО "Сургутнефтегаз", группой ООО МНПО "Наследие Югры" немногим южнее вышеупомянутого городища обнаружено селище Остяцкий Живец VII, представленное на поверхности в виде впадины – остатков одиночной постройки. Осенью того же года оно было полностью исследовано спасательными раскопками, в результате которых установлено, что время бытования объекта ограничивалось периодом с XVII по XIX вв. [Шатунов Н. В., Гусев С. А., 2004. С. 364-374].

В полевом сезоне 2013 г., экспедицией ТюмГУ под руководством Н. П. Матвеевой по заказу ОАО "Сургутнефтегаз" были исследованы спасательными раскопками селища Остяцкий Живец I и II (результаты работ пока не опубликованы).

* * *

Река Глухая протекает к северо-востоку от п. Сайгатино, где впадает в протоку Остяцкий Живец, которая, в свою очередь, ограничивает с востока упоминавшееся выше Сайгатинское урочище.

Открытие первых памятников на этом водотоке связано с исследованиями МУ ИКНПЦ "Барсова гора" 1999-2000 гг. Тогда на левом берегу реки были обнаружены селища Глухое 1, 3, 4 и городище Глухое 2, а в правобережье открыты городища Глухое 5 и селище Глухое 6 [Заключение..., 1999ф; Шатунов Н. В., 2001ф].

В полевых сезонах 2000-2001 гг. уцелевшая после строительства промышленных объектов ООО "Сургутгазпром" часть городища Глухое 2 и селища Глухое 3 были исследованы спасательными раскопками совместной экспедицией ПНИАЛ УрГУ и МУ ИКНПЦ "Барсова гора" [Морозов В. М., 2002. С. 250-252]. Оба памятника представляли собой единый комплекс. По обнаруженному материалу памятники были отнесены исследователем к двум хронологическим периодам – IV-II вв. до н.э. – II вв. н.э. (сургутский вариант кулайской КИО) и эпохе средневековья [Морозов В. М., 2002а ф; Морозов В. М., 2002б ф].

В 2006 г. группой МУ ИКНПЦ "Барсова Гора" в междуречье рр. Глухой и Хаврониной (западнее р. Глухой) было открыто ещё шесть памятников археологии: селища Глухое 7, 8, 13 и 14, одиночные впадины Глухая 9, 10, 12, а также группа впадин Глухая 11 [Морозов В. М., 2007. С. 122-123; Бочкарёв Д. В., 2007ф].

В 2008 г. экспедицией под руководством Д. В. Бочкарёва спасательными раскопками было полностью исследовано селище Глухое 8 (отчётные материалы на данный момент не опубликованы).

3. МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

В настоящем отчете применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Объект культурного наследия – формулируется Федеральным законом РФ № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. (с изм., внесенными Федеральным законом от 17.12.2009 г. № 313-ФЗ)

Статья 3. Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации:

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – объекты культурного наследия) 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.

Камеральный анализ исходной документации – предварительная, камеральная стадия работ. По ее результатам определяется наличие на данной территории открытых ранее объектов культурного наследия. Результаты предварительной, камеральной стадии служат основой для составления программы полевых работ и регламентации хозяйственной деятельности на данной территории.

Определение зон возможного расположения объектов культурного наследия, как первоочередная стадия работ, сводится к установлению участков местности, где могут размещаться объекты культурного наследия, и, соответственно, такой деятельности должен предшествовать их поиск. Методологические принципы определения подобных участков обусловлены тем, что места жизнедеятельности как архаических обществ (памятники археологии), так и современных традиционных (этнокультурные объекты) не были расположены хаотично, но соответствовали и соответствуют определенным традициям и нормам природопользования и

расселения. Поэтому размещение на местности объектов культурного наследия имеет тенденцию к закономерности, выявление которой ставится в качестве одной из главных задач исследований на данном этапе.

Как правило, исходя из практики подобной процедуры, такой подход подразумевает градацию территорий по степени возможного выявления объектов культурного наследия на две категории – перспективную и неперспективную.

Перспективная зона – зона обладающая признаками наличия объектов культурного наследия. Определяет границы территории, где в силу геоморфологических и ландшафтных особенностей вероятно нахождение объектов историко-культурного наследия. Подобные зоны выделяются на основании анализа ландшафтно-топографической ситуации, литературы, архивных материалов и практического опыта предшествующих научных исследований, закономерностей расположения объектов историко-культурного наследия в том или ином регионе.

Неперспективная зона – зона не обладающая признаками наличия объектов культурного наследия. Вся остальная территория (в пределах рассматриваемой) не вошедшая в границы перспективной зоны. На таких территориях размещение объектов культурного наследия невозможно, либо вероятность их обнаружения ничтожно мала, а иногда технически неосуществима с помощью современных научных методов и средств.

Зоны, выделяемые на данной камеральной стадии, и участки определённые для натурного обследования, являются не более чем прогнозируемыми. Результаты камеральных изысканий призваны служить основой для планирования следующей полевой стадии работ.

Натурное обследование (как вторая стадия работ) проводимое в рамках историко-культурных изысканий земельных участков, имеет целью определение планировочных ограничений хозяйственной деятельности.

Фактически, обследование носило сплошной характер, натурные работы соответствуют требованиям, определённым в отношении археологических разведок на территории земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению [Положение..., 20013]. Обследование заявленной к натурному обследованию территории проводилось путём:

а) поиска визуально выраженных древних земельных руинированных объектов в пределах обязательной зоны осмотра (которые, по опыту работ, хорошо фиксируются на песчаных грунтах);

б) осмотра повреждённого грунта на предмет наличия артефактов и следов древнего культурного слоя.

Согласно принятой в ХМАО-Югре и ЯНАО практике, обследуемые площади, помимо самих участков, испрашиваемых к отводу, включают зону обязательного обследования шириной не менее 25 м с каждой стороны линейного (трассы перетаскивания бурового оборудования, нефтепровода, автодороги, ЛЭП) и не менее 50 м по периметру площадного объекта (площадки под буровую скважину, куста скважин, карьера).

Однако мы старались по возможности, не ограничиваться обследованием площадей вблизи отводимого коридора, а проводить рекогносцировку сопредельной территории. По опыту работ прежних лет, подобный подход позволяет выявить объекты археологического наследия не только в границах отводимых земельных участков, но и за их пределами, давая возможность в ряде случаев принять превентивные меры по сохранению объектов культурного наследия, выставляя охранные требования к пользователям земельных участков и придавая тем самым территории особый охранный статус.

В некоторых случаях нами намеренно осматривались участки, заведомо выходившие за пределы зоны обследования. Происходило это, если участки, перспективные в плане возможного расположения объектов культурного наследия соседствовали с такими же подобными.

Территория проведения работ (участки натурного обследования), осматривались нами пешим маршрутом. К месту проведения работ специалисты-археологи доставлялись собственным автомобильным транспортом.

Всего на участках натурного обследования произведено 17 стратиграфических разрезов для поиска древних культурных напластований и следов возможного проживания человека в прошлом. Большинство участков, подлежащих осмотру, располагалось в заболоченной местности, где шурфовка как таковая была лишена всякого смысла, а подчас и невозможна. Поэтому количество разрезов полностью продиктовано целесообразностью их производства в условиях местного ландшафта.

Для обустройства разрезов выбирались участки наиболее подходящие для возможного расположения объектов культурного наследия (склоны коренных террас

рек, озёр, стариц, берега существующих и древних ручьёв, суходольные массивы на водоразделах, небольшие всхолмления и останцовые образования, расположенные среди болот, и т.д.). В большинстве случаев для закладки стратиграфических разрезов мы старались выбирать существующие почвенные нарушения (старые выворотни деревьев, звериные норы, техногенные нарушения, края обвалившихся террас и прочее) и, по сути, они носили характер зачисток бортов почвенных нарушений. Зачастую обустройство разрезов выполнялось внутри полосы будущего строительства, в силу этого консервация их не проводилась. Отсутствие шурфовки на некоторых участках, возможно перспективных в плане поиска древностей, никак не сказалось на достоверности результатов исследований.

Координаты всех разрезов фиксировались нами с помощью портативного спутникового навигатора. На картах-схемах им присвоен индивидуальный номер с индексом SR.

Учитывая предельно простую стратиграфию проведённых зачисток (чаще всего это дёрн, подзол и материковый песок), а также согласно п. 3.19 Положения в иллюстративной части настоящего Отчёта нами приведены фотографии стенок проведённых зачисток без отдельной прорисовки слоёв [Положение..., 2013].

Иллюстративный ряд в отчёте построен таким образом, чтобы максимально передать условия и особенности расположения участков натурного обследования. В качестве общей приведена карта-схема на топографической подоснове М 1:100 000, с нанесенным объектом исследований. Для лучшего понимания топографических особенностей размещения, участков работ, а также произведённые стратиграфические разрезы и шурф, существующие коридоры коммуникаций, нанесены нами на спутниковые снимки высокого разрешения. Подготовленные на их основе карты-схемы приведены в отчёте в максимально удобном для восприятия формате и масштабе, с условием возможной потери качества. Учитывая хорошее качество подобных исходных данных (спутниковых снимков) мы могли на стадии камерального анализа выделить в пределах территории работ, участки наиболее перспективные для поиска объектов культурного наследия и наоборот – вывести из плана полевых работ площади предварительно атрибутированные нами по топокартам как неперспективные. Подробная информация нанесённая нами на спутниковых снимках умышленно не отражалась нами на топокартах М 1:100 000 т. к. в противном случае это сказалось бы на наглядности последних.

При полевых работах использовался приёмник системы глобального спутникового позиционирования (GPS) GARMIN 62S.

В ходе работ для фиксации наиболее выраженных в ландшафтном отношении участков обследования, основных процессов полевых работ, стратиграфических разрезов, производилась фотосъёмка. Фотофиксация производилась цифровой фотокамерой CANON 50D. Обработка фотоматериалов и карт-схем производилась с помощью программ Corel Draw X4, Adobe Photoshop CS2, SASPlanet, ГИС-программ MicroStation 8, MapInfo 12.0.

По результатам работ составлен настоящий научно-технический отчёт, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ 7.32–2001 [ГОСТ 7.32-2001, 2001].

4. ОПИСАНИЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ НАТУРНЫХ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

В настоящей главе представлены результаты натурных историко-культурных изысканий (натурного археологического обследования) земельных участков, испрашиваемых НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" под строительство объектов нефтедобычи на территории Тончинского, Яунлорского, Восточно-Сургутского, Западно-Сургутского и Сайгатинского м/р.

В ходе работ обследован ряд локальных участков различных по протяжённости и площади. Общая площадь территории натурного обследования составила 304,2838 га.

4.1. Исследования на территории Тончинского м/р.

В рамках проведения работ по натурному обследованию земельных участков НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" были обследованы локальные участки по двум проектам на территории Тончинского м/р. Район работ расположен в 48-56 км к ССЗ от г. Сургута.

Краткая характеристика участков обследования приведена ниже в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование объекта/проекта	Общая площадь объекта/проекта	Материалы лесоустройства (территориальный отдел, участковое лесничество, квартал, выдел)
1	Обустройство кустов скважин 12, 13. Тончинское нефтяное месторождение	66,3116 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 35 (10, 15, 27, 28, 39, 40, 41, 42, 51, 58, 60), 43 (19, 25, 35, 36, 42, 47, 48, 52, 64, 65), 44 (1, 4, 13, 14), 63 (17, 38, 44, 50)
2	Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Тончинское нефтяное месторождение	58,87 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 42 (17, 39), 43 (19, 21, 33, 34, 35, 36, 42, 47, 48, 52, 54, 56, 58, 64, 65), 44 (14, 23), 63 (17, 38)

Перед началом работ полевых работ группой предварительно были определены участки натурного обследования (перспективная зона обследования). Из двух проектов к таковым был определён лишь один участок узкой беломошной гривы на западном берегу оз. Томкотынглор. Участок испрашивался под обустройство площадки К-13 (рис. 1-19).

Как показали полевые работы, данные о перспективности предварительно интерпретированного участка, а также наоборот – о неперспективности прочей территории по указанным проектам, себя полностью оправдали. При обследовании площадки будущего К-13 на узкой беломошной гриве, вытянутой с СВ на ЮЗ было обнаружено заброшенное стойбище ханты (рис. 3, 8-11).

Координаты стойбища (WGS 84): N 61° 47' 57.21", E 73° 13' 12.0864" (южная жилая изба).

Очевидно, что стойбище было оставлено поселенцами примерно 7-10 лет назад. На стойбище зафиксированы два в бывшем жилых дома, а также типичные для коренного населения хозяйственные постройки: лабаз, хозяйственный навес, печь для выпечки хлеба и т.д. Беломошная грива в пределах участка обследования шириной до 30 м., высота над окружающим болотом не превышает 1,5 м. Поверхность гривы поросла редким высокоствольным сосняком, кедром, напочвенный покров состоит из ягеля, брусничника, багульника.

В ходе проведения работ, на территории данного земельного участка, заложено 2 стратиграфических разреза.

Разрез 11SR (рис. 3, 16, 17). Координаты (WGS 84): N 61° 47' 58.2288", E 73° 13' 12.18". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-4 см – дёрн → 3-40 см – серо-белый подзол → 36 см и далее – красновато-жёлтый материковый песок.

Разрез 12SR (рис. 3, 18, 19). Координаты (WGS 84): N 61° 48' 4.68", E 73° 13' 13.2204". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-5 см – дёрн → 3-35 см – серо-белый подзол → 28 см и далее – красновато-жёлтый материковый песок. Рекультивация разрезов не производилась, ввиду их расположения в пределах участка обустройства будущей площадки куста скважин.

В ходе проведения полевых работ установлено, что все прочие земельные участки, интерпретированные на предварительном этапе как неперспективные в плане возможного расположения объектов культурного наследия, подтвердили свою зональную

принадлежность (рис. 2, 3, 20-27). Данные участки были также осмотрены разведочной группой для подтверждения предварительной атрибуции как неперспективных. Все они находились в заболоченной, зачастую лишённой древесной растительности местности. Размещение в данных условиях даже сезонного, временного жилья, как в древности так и в современных условиях либо практически невозможно, либо лишена смысла при наличии сухих, дренированных возвышенностей за пределами участков натурного обследования. Отчасти данный тезис подтверждается материалами наших исследований и наличием обнаруженного заброшенного стойбища ханты.

Обращаем внимание, что обследование земельных участков под обустройство К-12 не проводилось (рис. 2), ввиду наличия положительного заключения по данному объекту, выданного ранее Службой госкультахраны ХМАО-Югры.

В результате проведения натурного обследования земельных участков испрашиваемых к отводу на территории Тончинского м/р, в пределах зоны обследования объектов культурного наследия не выявлено. Визуально выраженные руинированные остатки древних сооружений не зафиксированы.

Поиск артефактов в немногочисленных обнажениях грунта в пределах участков работ положительных результатов не принёс. Проведённые зачистки почвенных нарушений на предмет наличия древнего культурного слоя показали его отсутствие.

4.2. Исследования на территории Яунлорского м/р.

В рамках проведения работ по натурному обследованию земельных участков НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" были обследованы локальные участки по двум проектам на территории Яунлорского м/р. Район работ расположен в 37-51 км к СЗ-ССЗ от г. Сургута. Краткая характеристика участков обследования приведена ниже в таблице 2.

Таблица 2

№	Наименование объекта/проекта	Общая площадь объекта/проекта	Материалы лесоустройства (территориальный отдел, участковое лесничество, квартал, выдел)
1	Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Яунлорское нефтегазоконденсатное месторождение	88,091	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 73 (8, 61, 69), 74 (2, 19), 90 (12, 13, 18, 26, 30, 36, 37, 38, 41, 76, 77, 79, 80, 84, 85), 91 (37), 111 (11, 25, 27,

			40, 43, 44, 50, 53, 61, 65, 77, 88, 89, 90, 91, 92, 95, 106, 107, 110, 117, 119, 120), 112 (4, 6, 11, 12, 14, 18, 19, 26, 27, 28, 32, 35, 39, 49, 53, 54, 55, 59, 62, 66, 67, 69, 70, 75, 78, 80), 132 (76)
--	--	--	---

До начала работ полевых работ группой предварительно были определены участки натурного обследования. Из двух проектов к таковым был определён лишь один участок узкой V-образной беломошной гривы в междуречье рр. Минчимкиной и Вынги. Участок испрашивался под обустройство площадки К-534 (рис. 1, 29-33).

Результаты полевых работ относительно перспективности предварительно интерпретированного участка, а также наоборот – о неперспективности прочей территории по указанным проектам, себя полностью оправдали. Вышеупомянутая грива общей протяжённостью около 250 м и шириной 20-25 м. Полностью окружена болотом. Высота гривы не превышает 1 м. Площадка поросла редким смешанным высокоствольным сосоново-кедровым лесом. Напочвенный покров представлен ягелем-беломошником, брусничником, багульником. На момент проведения работ – вторая половина июня – площадка гривы была частично подтоплена, ввиду этого шурфовочные работы не производились.

Все прочие осмотренные участки на предварительном этапе работ отнесены к неперспективной в плане возможного расположения объектов культурного наследия территории (рис. 34-55). Несмотря на это, данные участки были также осмотрены разведочной группой для подтверждения предварительной атрибуции как неперспективных. Все обследованные участки отличаются глубинным характером расположения, характеризуются, как исключительно низменные, заболоченные, местами очень топкие, зачастую лишённые древесной растительности. На осмотренной территории отсутствуют сколько-либо суходольные незатопляемые участки. Подобные дренированные участки не встречены нами не только в пределах рассматриваемых нами земельных участков, но и в целом – в пределах локального района работ на Яунлорском м/р.

В результате проведения натурного обследования земельных участков испрашиваемых к отводу на территории Яунлорского м/р, в пределах зоны обследования объектов культурного наследия не выявлено. Визуально выраженные руинированные остатки древних сооружений не зафиксированы.

Поиск артефактов в немногочисленных обнажениях грунта в пределах участков работ положительных результатов не принёс.

4.3. Исследования на территории Восточно-Сургутского м/р.

В ходе проведения работ по натурному обследованию земельных участков НГДУ "Сургутнефть" ОАФО "Сургутнефтегаз" был обследован ряд участков на территории Восточно-Сургутского м/р. Район проведения работ находится в 7 км к В от г. Сургута.

Краткая характеристика участков обследования приведена ниже в таблице 3.

Таблица 3

№	Наименование объекта/проекта	Общая площадь объекта/проекта	Материалы лесоустройства (территориальный отдел, участковое лесничество, квартал, выдел)
1	Обустройство кустов скважин 695, 698. Восточно-Сургутское нефтяное месторождение	70 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 403 (10, 29, 31, 33), 404 (39, 44, 63, 66, 67, 72, 78, 85); Юганское лесничество, Локосовское участковое лесничество, урочище Пойменное квартал №№ (выдел): 26 (1, 3, 4, 147, 148, 152, 153, 154, 156)

Участки, испрашиваемые к отводу, располагались в практически полностью затопляемой в паводок, пойменной части в правобережье Оби. На момент проведения работ – конец июня 2017 г. – территория практически полностью была затоплена паводковыми водами (рис. 56-63). На предварительном этапе разведочной группой к территории перспективной в плане поиска древностей был определён локальный участок в устье правого берега р. Почекуйки, в месте расположения будущей площадки К-695 (рис. 1, 56, 57). Этот участок на картах обозначен как урочище Кедровый остров. Территория работ представляет собой изолированный останец коренной обской террасы. Высота площадки террасы местами достигает 6-8 метров над урезом воды. Южная сторона урочища более высокая, нежели северная. Поверхность террасы ровная пологая, с постепенным понижением к С. Древостой представлен преимущественно чистым березовым лесом с незна-

чительной примесью сосны, ели. Напочвенный покров состоит из лугово-травяной растительности, иногда, в понижениях – из зеленомошника.

В ходе проведения работ, на территории земельного участка заложено 2 стратиграфических разреза. В обоих случаях для их обустройства выбирались борта старых выворотней.

Разрез 87SR (рис. 57, 66-68). Координаты (WGS 84): N 61° 14' 21.8904", E 73° 35' 17.8116". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-4 см – дёрн → 3-10 см – серо-жёлтый переотложенный слой (выворотень) → 8 см и далее – жёлтый материковый песок.

Разрез 88SR (рис. 57, 70-72). Координаты (WGS 84): N 61° 14' 21.4692", E 73° 35' 28.2408". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-4 см – дёрн → 3-14 см – серо-белый подзол → 5 см и далее – жёлтый материковый песок.

В результате проведённых изысканий участки, атрибутированные на предварительном этапе работ как неперспективные в плане возможного расположения объектов культурного наследия, в результате проведённых полевых работ полностью подтвердили свои характеристики. Практически все они в период проведения работ представляли собой заливную пойму Оби с лугово-травяной растительностью. Сколько-либо дренированные суходольные участки отсутствуют. В свою очередь, участок, определённый по камеральным данным как перспективный, также подтвердил свою атрибуцию. Высокий террасированный останец обской террасы, несмотря на отсутствие объектов археологии, по сути, явился единственным участком, где поиск объектов культурного наследия целесообразен.

В результате проведения натурного обследования земельных участков, испрашиваемых к отводу на территории Восточно-Сургутского м/р, в пределах зоны обследования объектов культурного наследия не выявлено. Визуально выраженные руинированные остатки древних сооружений не зафиксированы.

Поиск артефактов в немногочисленных обнажениях грунта в пределах участков работ положительных результатов не принёс.

4.4. Исследования на территории Западно-Сургутского м/р.

В ходе проведения работ по натурному обследованию земельных участков НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" был обследован ряд участков на территории Западно-Сургутского м/р. Район работ располагался в 20-23 км к З-СЗ от г. Сургута.

Краткая характеристика участков обследования приведена ниже в таблице 4.

Таблица 4

№	Наименование объекта/проекта	Общая площадь объекта/проекта	Материалы лесоустройства (территориальный отдел, участковое лесничество, квартал, выдел)
1	Трубопроводы выкидные от скважин 1776, 316, 140, 298, 23к, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Западно-Сургутское нефтяное месторождение	24,62 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 308 (16, 21, 41, 45, 54), 309 (35, 118), 310 (20, 98, 100, 116,), 379 (4, 34, 35), 380 (5, 22, 61, 140, 151), 399 (1, 51, 57), 400 (1, 58, 66, 74, 75, 82, 111, 138), 401 (27, 34, 36, 39, 43, 47, 70, 109), 482 (6, 20), 483 (6, 11, 13, 14, 22, 41, 44)
2	Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Западно-Сургутское нефтяное месторождение	16,6612 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 309 (26, 118), 349 (2), 351 (11, 12, 68), 398 (33, 79, 94, 124, 137, 139, 140, 151, 168)
3	Водовод высоконапорный от КНС-7. Западно-Сургутское месторождение	11,75	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 400 (1, 98, 99, 109, 119, 136, 139), 402 (3, 4, 5, 6, 12, 19, 20, 21, 23, 24, 31, 37, 38, 41, 42, 128, 131), 512 (2, 125)

К обследованию заказчиком работ было заявлено 18 локальных участков разных по протяженности и площади. Все объекты являлись линейными, преимущественно сложной конфигурации. На камеральной стадии работ из 18 участков к категории перспективных в плане возможного расположения объектов культурного наследия были определены 12 участков. На оставшихся 6 заявленных к обследованию объектах было выделено 11 участков натурного обследования. Несмотря на это разведочной группой были обследованы и участки, отнесённые к первой категории. Подавляющее число участков работ отличается глубинным характером расположения и большой удалённостью от водотоков. Это в первую очередь касается участков северной группы Западно-Сургутского

месторождения. Большая часть южных участков расположены либо в пойменной, заливной части правобережья Оби, либо на территории освоенных промышленных площадок. Участки, предварительно интерпретированные как неперспективные, в ходе проведения работ подтвердили свою зональную принадлежность. Данные участки, чаще всего, лишены древесного покрова, а там где он присутствует – носит вторичный характер произрастания, либо же расположены в заболоченной местности (рис. 1, 74-77, 100-148).

В результате проведения работ на территории Западно-Сургутского м/р было заложено 12 стратиграфических разрезов. Все разрезы произведены либо на существующих почвенных обнажениях, либо по краям старых выворотней.

Разрез 13SR (рис. 75, 80, 81). Координаты (WGS 84): N 61° 23' 14.8812", E 73° 4' 47.73". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-12 см – дёрн → 9-37 см – серо-белый подзол → 14 см и далее – жёлтый материковый песок. Рекультивация разреза не производилась, ввиду его расположения в пределах участка будущего строительства.

Разрез 14SR (рис. 75, 88, 89). Координаты (WGS 84): N 61° 23' 30.7716", E 73° 8' 22.3584". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-13 см – дёрн → 10-24 см – серо-белый подзол → 20 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Рекультивация разреза не производилась, ввиду его расположения в пределах участка будущего строительства.

Разрез 15SR (рис. 75, 96, 97). Координаты (WGS 84): N 61° 23' 9.8916", E 73° 9' 45.0504". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-7 см – дёрн → 4-20 см – серо-белый подзол → 11 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Рекультивация разреза не производилась, ввиду его расположения в пределах участка будущего строительства.

Разрез 16SR (рис. 75, 98, 99). Координаты (WGS 84): N 61° 23' 12.0804", E 73° 9' 34.8588". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-9 см – дёрн → 4-27 см – серо-белый подзол → 7 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. Рекультивация разреза не производилась, ввиду его расположения в пределах участка будущего строительства.

Разрез 154SR (рис. 126, 155-157). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 25.7592", E 73° 3' 38.2932". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-7 см – дёрн → 4-12 см – серо-белый подзол → 8 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние

культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 155SR (рис. 126, 161-163). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 25.428", E 73° 3' 44.676". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-9 см – дёрн → 7-14 см – серо-белый подзол → 9 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 203SR (рис. 126, 169-171). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 26.85", E 73° 3' 24.8796". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-7 см – дёрн → 4-14 см – серо-белый подзол → 5 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 204SR (рис. 126, 175-177). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 26.7852", E 73° 3' 22.1148". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-8 см – дёрн → 5-16 см – серо-белый подзол → 11 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 98SR (рис. 126, 187-189). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 19.7292", E 73° 10' 8.9688". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-6 см – современный переотложенный слой (накид) → 4-7 см – дёрн → 5-11 см – серо-белый подзол → 8 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 99SR (рис. 126, 193-195). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 34.8888", E 73° 9' 15.5988". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-10 см – дёрн → 8-17 см – серо-белый подзол → 11 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 100SR (рис. 126, 199-201). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 38.2404", E 73° 7' 54.2388". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-9 см – дёрн → 7-27 см – серо-белый подзол → 18 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 101SR (рис. 126, 205-207). Координаты (WGS 84): N 61° 16' 8.5908", E 73° 6' 47.4696". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-6 см – современный переотложенный слой (накид) → 3-7 см – дёрн → 5-13 см – серо-белый подзол → 9 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Таким образом, в результате проведённых полевых работ установлено, что на камеральном этапе, участки предварительно интерпретированные как перспективные и неперспективные в плане возможного расположения объектов археологии во всех случаях полностью подтвердили данные характеристики. Неперспективные участки, как правило, занимают либо пойменную, заливную часть обской береговой линии, либо имеют глубинный характер расположения, на удалении двух и более километров от краёв береговых террас рек, озёр и т. д. Перспективные участки расположены вблизи современных и древних русел рек, ручьёв, либо занимают края склонов, балок, террас. Во всех случаях они характеризуются хорошей дренированностью, древесная растительность типична в таких случаях – это, как правило, высокоствольный сосновый лес, подстилаемый моховой подушкой из беломошника или зеленомошника.

В результате проведения натурного обследования земельных участков, испрашиваемых к отводу на территории Восточно-Сургутского м/р, в пределах зоны обследования объектов культурного наследия не выявлено. Визуально выраженные руинированные остатки древних сооружений не зафиксированы.

Поиск артефактов в многочисленных обнажениях грунта в пределах участков работ положительных результатов не принёс. Проведённые зачистки почвенных нарушений на предмет наличия древнего культурного слоя показали его отсутствие.

4.5. Исследования на территории Сайгатинского м/р.

В ходе проведения работ по натурному обследованию земельных участков НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" было обследовано несколько локальных участков под обустройство куста скважин № 713 на территории Сайгатинского м/р (рис. 1, 126, 211-237).

Краткая характеристика участков обследования приведена ниже в таблице 5.

Таблица 5

№	Наименование объекта/проекта	Общая площадь	Материалы лесоустройства (террито-
---	------------------------------	---------------	------------------------------------

		объекта/проекта	риальный отдел, участковое лесничество, квартал, выдел)
1	Обустройство куста скважин 713. Сайгатинское нефтяное месторождение	28,47 га	Сургутское лесничество, Сургутское участковое лесничество, квартал №№ (выдел): 373 (12, 30, 31, 32, 33, 34, 40, 41, 43, 44, 45, 46, 49, 50, 55, 70), 374 (8, 68, 71, 72, 73, 74, 78, 79, 81, 83), 395 (11, 12, 13, 21, 29, 31, 45, 47, 48, 60, 68)

В пределах двух заявленных участков по проекту нами на предварительном этапе определено 7 участков, предварительно интерпретированных как перспективные в плане возможного расположения объектов культурного наследия. Косвенное тому подтверждение – расположение уже выявленных объектов археологии в непосредственной близости от к/к на К-713 (южный участок).

Территория проведения работ относится к двум правобережным обским притокам – рр. Глухой и Хаврониной. Участок № 1 (южный) в своём западном секторе пересекал верховья р. Глухой. Участок 2 (северный), испрашиваемый непосредственно под обустройство площадки куста скважин, находится на тыльном крае правобережной террасы р. Хаврониной. В обоих случаях поверхность террас ровная, пологая, низменная, на некоторых участках подболочена, изобилует неширокими логами и понижениями. Древостой в пределах участков работ одинаков: представлен коренной высокоствольной сосной с незначительной примесью берёзы, кедра. Напочвенный покров состоит из брусничника, багульника, беломошника, в понижениях – зеленомошника.

В ходе проведения работ на территории участков работ Сайгатинского м/р было заложено 3 стратиграфических разреза. Все три – на существующих почвенных нарушениях.

Разрез 95SR (рис. 211, 218-220). Координаты (WGS 84): N 61° 17' 22.992", E 72° 56' 47.9832". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-13 см – дёрн → 9-24 см – серо-белый подзол → 10 см и далее – жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 96SR (рис. 211, 228-230). Координаты (WGS 84): N 61° 18' 4.7088", E 72° 54' 25.5996". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-8 см – дёрн → 5-23 см – серо-белый подзол → 19 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние

культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

Разрез 97SR (рис. 211, 234-236). Координаты (WGS 84): N 61° 18' 17.1396", E 72° 54' 54.09". Имеет следующую стратиграфическую колонку: 0-12 см – дёрн → 7-21 см – серо-белый подзол → 12 см и далее – светло-жёлтый материковый песок. Древние культурные напластования не выявлены. После фиксации данных зачистка рекультивирована.

В непосредственной близости от участка № 1 расположены выявленные в 2006 г. В. М. Морозовым объекты археологии. Это одиночная впадина Глухая 12, а также селища Глухая 13, 14. Расстояние от проектируемого к/к на К-713 до объектов археологии составляет 90-120 м. В данной связи, угроза целостности объектам археологии при проведении строительных работ отсутствует.

Все осмотренные разведочной группой участки натурного обследования, на камеральном этапе отнесённые к перспективным, в результате работ подтвердили свои качественные характеристики. Участки характеризуются хорошей дренированностью, близостью расположения к руслам и склонам древних и современных рек и ручьёв. Подобные участки покрыты редким высокоствольным, как правило, сосновым лесом. Лесная подстилка состоит из ягеля, брусничника. Итоги работ также подтвердили, что участки неперспективные в плане поиска объектов археологии подтвердили свою атрибуцию. Это либо участки на пересечении логов и болот, либо участки, характеризующиеся глубинным расположением, вдали от террас рек и ручьёв.

В результате проведения натурного обследования земельных участков, испрашиваемых к отводу на территории Сайгатинского м/р, в пределах зоны обследования объектов культурного наследия не выявлено. Визуально выраженные руинированные остатки древних сооружений не зафиксированы.

Поиск артефактов в многочисленных обнажениях грунта в пределах участков работ положительных результатов не принёс. Проведённые зачистки почвенных нарушений на предмет наличия древнего культурного слоя показали его отсутствие.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИССЛЕДОВАНИЙ:

При строительстве к/к на К-713 Сайгатинского м/р необходимо строго соблюдать границы отводимого участка и одиночной впадины Глухая 12, а также селищ Глухая 13, 14.

На территории всех рассматриваемых земельных участков объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты обладающие признаками объектов культурного наследия отсутствуют.

Хозяйственное освоение всех заявленных участков на территории Тончинского, Яунлорского, Восточно-Сургутского, Западно-Сургутского и Сайгатинского м/р возможно в соответствии заявленными вариантами.

В результате проведённых полевых исследований сделан ряд выводов. Во-первых, выбранная методика работ, заключающаяся в двустадийности этапов исследований – камеральном и натурном – полностью себя оправдала. Подобный подход обусловлен более чем 15-летним опытом работ в регионе. На объектах ОАО "Сургутнефтегаз" подобный принцип работ апробирован в полевых сезонах 2013 и 2014 гг. Как показали итоги полевых сезонов тех лет, и первые результаты настоящего сезона, подобная выбранная методика на камеральном этапе отличается качественной интерпретацией данных, что в свою очередь подтверждается полевыми работами. Во-вторых, как показали результаты полевых исследований, имеющееся на данное время зонирование лицензионных участков ОАО "Сургутнефтегаз" по степени вероятного расположения объектов культурного наследия, выполненное в середине-второй половине 90-х гг. XX вв., как правило, не отвечает современным требованиям интерпретации данных. В ряде случаев подобное зонирование территории и вовсе выполнено некорректно. Учитывая данные факторы, а также имеющийся большой опыт полевых работ учёных региона на участках ОАО "Сургутнефтегаз", в целях получения наиболее полных и объективных данных, необходимо провести корректировку зонирования территории деятельности общества, используя современные технологии и методики.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ходе полевых работ, проведённых в июне-июле 2017 г. на объектах НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" проведены натурные историко-культурные археологические изыскания (археологическая разведка) на земельных участках, испрашиваемых к отводу под обустройство объектов нефтегазовой инфраструктуры Тончинского, Яунлорского, Восточно-Сургутского, Западно-Сургутского и Сайгатинского м/р. Участки расположены в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

В ходе изысканий в зоне натурного обследования земельных участков объектов культурного наследия не обнаружено. Хозяйственная деятельность в пределах заявленных участков может осуществляться в соответствии с заявленными вариантами, без проведения дополнительных мероприятий по сохранению объектов культурного наследия*. Авторы отчёта на основании опыта полевых археологических работ 2013, 2014, 2017 г. в пределах вышеперечисленных месторождений делают вывод о необходимости корректировки зонирования территории по вероятности расположения объектов культурного наследия.

*Статья 36, п. 4 Закона РФ от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» которая гласит: «В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в [статье 30](#) настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия».

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа;
2. Список выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;
3. Список объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия;
4. Богданова А. А. Отчет о НИР: Историко-культурные изыскания (натурное обследование) на земельных участках, испрашиваемых ОАО "НИПИГазпереработка" под объект "Продуктопровод Пуровский ЗСК - врезка в продуктопровод ШФЛУ "Сургутский ЗСК - Южный Балык" в Пуровском районе ЯНАО и Сургутском районе ХМАО-Югры, проведенные в 2011 году. 2 книги. Нефтеюганск, 2011. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 6526, д. 1463 а, б.
5. Бочкарев Д. В. Отчет о НИР: Археологические исследования в Сургутском районе ХМАО-Югры в 2004 году. Сургут, 2005. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 4939, д. 800.
6. Бочкарев Д.В. Отчёт о НИР: Археологические исследования на территории Сургутского, Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов ХМАО-Югры в 2006 году. Сургут, 2007. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 352.
7. Грачёв М. А. Отчет о НИР: Натурные историко-культурные изыскания на земельных участках отводимых по проекту: "Капитальный ремонт газопровода-отвода к сургутской ГРЭС 1 1н КС-3. 53,6 км – 100,5 км" в Сургутском районе ХМАО-Югры в 2011 г. Сургут, 2012 – Архив ООО "Альфа-Ресурс". Р-1, д. 26.
8. Дубовцева Е. Н. Отчёт о НИР. Противоаварийные охранные исследования (раскопки) одиночной впадины Минчимкина 6. Сургут, 2008. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 418.
9. Заключение № 17/1-99 по результатам историко-культурной экспертизы участка под ЛКС-35-46 ОАО "Сургутгазпром. Сургут, 1999. – БИИКФ.
10. Зыков А. П. Отчёт о разведке в зоне строительства подсобного хозяйства объединения "Сургуттрансгаз" в Сургутском районе Тюменской области. Свердловск, 1982. – АКА УрГУ, ф. II, д. 383.

11. Зыков А. П. Отчёт об археологической разведке у д. Сайгатино в Сургутском районе Тюменской области летом 1982 г. Свердловск, 1982. – АКА УрГУ, ф. II, д. 384.
12. Клабуков И. Ю. Отчет о НИР. Разведочные археологические исследования в Сургутском районе ХМАО-Югры в 2007 году. Сургут, 2008. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 5629, д. 1033.
13. Клабуков И. Ю. Отчет о НИР: Археологические исследования в Сургутском районе ХМАО - Югры в 2009 году. Сургут, 2010. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 6257, д. 1349.
14. Козеко О. Е. Отчёт о разведке на р. Почекуйке в Сургутском районе ХМАО Тюменской области. Екатеринбург, 2003. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 181.
15. Кондрашев А. Н. Отчет об историко-культурной экспертизе в Сургутском и Нижневартовском районах Ханты-Мансийского автономного округа в 1999 г. г. Ханты-Мансийск, 2000. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 38.
16. Малозёмова О. В., Зыков А. П. Отчёт об археологической разведке в Ханты-Мансийском и Сургутском районах ХМАО Тюменской области, проведённой летом 1994 года. Екатеринбург, 1995. – АКА УрГУ, ф. II, д. 534.
17. Морозов В. М. Отчет об аварийно-спасательных раскопках на городище Глухое 2 и селище Глухое 3 в зоне расширения факельного хозяйства Сургутского ЗСК в 2001 году. Екатеринбург, 2002а. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 3850, д. 20.
18. Морозов В. М. Отчет об аварийно-спасательных раскопках на городище Глухое 2 и селище Глухое 3 в зоне расширения факельного хозяйства Сургутского ЗСК в 2002 г. (хоздоговор № 764Г/д52-303700 от 15 октября 2000 г.). Екатеринбург, 2002б. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 4272, д. 60.
19. Морозов В. М. Археологическое обследование участков ОАО "Сургутнефтегаз", отводимых под промышленное освоение на территории Сургутского района ХМАО в 2004 г. 2 книги. Сургут, 2005. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 266-267.
20. Морозов В. М. Отчёт об археологическом обследовании участков ОАО "Сургутнефтегаз", отводимых под промышленное освоение в центральной части Сургутского района ХМАО-Югры в 2006 г. Екатеринбург, 2007а. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 374.
21. Морозов В. М. Отчёт о НИР: Выполнении историко-культурной экспертизы в стадии натурного обследования территории, отводимой под строительство Восточной объездной дороги в г. Сургуте. 5, 6 очередь строительства., Екатеринбург, 2007б. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 365.

22. Морозов В. М. Отчёт о НИР: Аварийно-охранные археологические исследования селища Почекуйское 14 в Сургутском районе ХМАО-Югры летом 2007 г., Екатеринбург, 2008. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 403.
23. Погодин А. А. Отчёт об археологической разведке в Сургутском и Берёзовском районах ХМАО (в 1994 г.). Том I: Отчёт об археологических исследованиях Быстринского м/р нефти в Сургутском районе ХМАО (в 1994 г.). Екатеринбург, 1995 – АКА УрГУ, ф. II, д. 217.
24. Плеханов А. В. Отчет о НИР: Натурные историко-культурные изыскания на земельных участках ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2014-2015 годах в Сургутском, Нефтеюганском, Ханты-Мансийском, Октябрьском, Белоярском районах ХМАО-Югры, Пуровском районе ЯНАО в 2013 году. Сургут, 2014. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 7065-7071, д. 1770-1776.
25. Рудь А. А. Отчёт о НИР. Археологическое обследование участков ОАО "Сургутнефтегаз", отводимых под промышленное освоение в центральной части Сургутского района ХМАО-Югры в 2008 г. Сургут, 2009. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 5937, д. 131.
26. Рудь А. А. Отчёт о НИР: Археологические исследования в Сургутском районе ХМАО-Югры в 2010-2011 гг. Сургут, 2011. – БИИКФ, ф. Р-4, д. 509.
27. Сташкин П.Р. Отчет о НИР: Археологические исследования в верхнем и среднем течении р. Почекуйки в Сургутском районе ХМАО - Югры в 2009 г. Сургут, 2010. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 6256, д. 1348.
28. Стефанов В. И. Отчет об археологической разведке в Сургутском районе ХМАО, выполненной в полевом сезоне 1995 г. Екатеринбург, 1996. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 6456, д. 195.
29. Терехова Л. М. Отчёт об археологических исследованиях в Сургутском, Ханты-Мансийском и Уватском районах Тюменской области в полевом сезоне 1985 г. Т. I. Свердловск, 1986. – АКА УрГУ, ф. II, д. 427.
30. Тупахина О. С. Отчёт о НИР № 19-2014(НО). Археологические полевые исследования на земельных участках планируемых к застройке в 2015-2016 годах под объекты капитального строительства ОАО "Сургутнефтегаз" в Сургутском, Ханты-Мансийском, Октябрьском, Белоярском районах ХМАО-Югры, Пуровском

- районе ЯНАО, Уватском районе Тюменской области в 2014 г. Сургут, 2014. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 7158, д. 1835-1838.
31. Устюжанцев А. О. Отчет о НИР: Археологические исследования в центральной части Сургутского района ХМАО - Югры в 2009 году. Сургут, 2010. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 6374, д. 1394.
 32. Шатунов Н. В. Отчёт об археологической разведке в Сургутском районе Ханты-мансийского автономного округа в 2000 г. Сургут, 2001. – Научно-отраслевой архив ИА РАН. Ф. 1, Р. 1, д. 24361.
 33. Шатунов Н. В. Отчет о НИР: Археологическое обследование земельных участков в зонах хозяйственной деятельности на территории Сургутского района ХМАО в 2001 году. 5 книг. Сургут, 2002. – Архив АУ ЦОКН. Инв. № 3857, д.403а-д.
 34. Юдина А. А. Отчёт о НИР. Разведочные археологические исследования в Сургутском районе ХМАО-Югры в 2008 г. Екатеринбург, 2009 – БИИКФ, ф. Р-4, д. 447.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Волкова В. С., Левина Т. П. Растительность голоцена Западной Сибири по палинологическим данным // Сб. Развитие природы территории СССР в позднем плейстоцене и голоцене. М.: Наука, 1982.
2. ГОСТ 7.32-2001. Отчёт о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления. Введ. 01.06.2002. – Минск: Изд-во стандартов, 2001.
3. Дубовцева Е. А., Ковригин А. А. Раскопки объектов охотничье-промыслового назначения в Сургутском районе ХМАО-Югры // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2009. Вып. 7 – С. 265-270.
4. Карачаров К. Г., Морозов В. М., Шатунов Н. В. О натурных экспертных работах 2003 г. в Сургутском районе ХМАО // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2004. Вып. 2 – С. 430-435.
5. Козин В. В. Ландшафтное районирование Среднего Приобья (уровень областей и провинций) // Проблемы географии и экологии Западной Сибири. Тюмень, 1996 – С. 46-57.
6. Лезин В. А. Реки и озёра Тюменской области (словарь- справочник). Тюмень, 1995 – 300 с.
7. Лисс О. Л., Березина Л.А. Развитие болотообразовательного процесса в центральной части Западной Сибири // Сб. Развитие природы территории СССР в позднем плейстоцене и голоцене. М.: Наука, 1982.
8. Морозов В. М. Охранные раскопки в Сургутском районе: исследование археологического комплекса на р. Глухой // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2002. Вып. 1 – С. 250-252.
9. Морозов В. М. Новые объекты историко-культурного наследия в центральной части Сургутского района ХМАО-Югры // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2007. Вып. 5 – С. 122-123.
10. Плеханов А. В., Гусев С. А. Итоги археологических исследований 2013 г. на участках промышленного освоения ОАО «Сургутнефтегаз» // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск-Ханты-Мансийск, 2014. Вып. 12 – С. 274-290.

11. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации (утверждено постановлением № 85 Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 27.11.2013 г.). – М, 2013.
12. Почвы СССР. М., 1979.
13. Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. М.: Изд-во Картоцентр-Геоиздат, 2000.
14. Физико-географическое районирование Тюменской области. М., 1973.
15. Чемякин Ю. П., Зыков А. П. Барсова Гора: археологическая карта. Сургут-Омск, 2004.
16. Чемякин Ю. П., Карачаров К. Г. Древняя история Сургутского Приобья // Очерки истории традиционного землепользования хантов (материалы к атласу). Екатеринбург, 2002. – С. 6-74.
17. Шатунов Н. В., Гусев С. А. Селище Остяцкий Живец VII – одиночное жилище нового времени в Сургутском Приобье // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2004. Вып. 2 – С. 364-374.
18. Юдина Е. А. Археологическая разведка в бассейне р. Минчимкина на территории Сургутского района ХМАО-Югры // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2009. Вып. 7 – С. 214-216.
19. Яковлев Я. А. "Мой дом – моя крепость"? Увы... (На стойбище П. Д. Минчимкина. Сургутский район, река Минчимкина) // Ханты-Мансийский автономный округ в зеркале прошлого. Томск–Ханты-Мансийск, 2004. Вып. 2 – С. 175-207.

СПИСОК ТЕКСТОВЫХ ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Разрешение (Открытый лист) № 583 от 01.06.2017 г. выданное Министерством культуры РФ на имя О. С. Тупахиной (1 лист);
2. Договор № 387 от 26.04.2017 г. между ООО "Альфа-Ресурс и ОАО "Сургутнефтегаз" (9 листов);
3. Письмо ОАО "Сургутнефтегаз" от 14.07.2017 г. "О предоставлении схем" (1 лист).

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ



Министерство культуры Российской Федерации

ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 583

Настоящий открытый лист выдан:

Тупахинной Ольге Сергеевне

паспорт 7411 № 784316

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ
в зоне строительства объектов нефтедобычи ОАО «Сургутнефтегаз» в Сургутском,
Нефтеюганском, Октябрьском, Белоярском, Ханты-Мансийском районах Ханты-
Мансийского автономного округа - Югры, Надымском, Приуральском районах Ямало-
Ненецкого автономного округа, Уватском районе Тюменской области.

(место проведения археологических полевых работ)

На основании открытого листа

Тупахина Ольга Сергеевна

(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 1 июня 2017 г. по 30 ноября 2017 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 1 июня 2017 г.

Заместитель Министра

(должность)

(подпись)

С.Р.Обрывалин

(Ф.И.О.)

Дата 1 июня 2017 г.

М.П.

010630

ДОГОВОР № ЗР4
на выполнение работ

г. Сургут

« 26 » 04 2017 г.

ОАО «Сургутнефтегаз», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству А.Ф.Резяпова, действующего на основании доверенности от «21» апреля 2017 г. №1570-Д, с одной стороны, и ООО «Альфа-Ресурс», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора С.А.Гусева, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Подрядчик обязуется по заданию Заказчика провести государственную историко-культурную экспертизу земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению, общей площадью 4 279 га (далее по тексту работы) в соответствии с условиями договора и в сроки, согласованные Сторонами, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти работы.

1.2. Объем работ по настоящему договору указан в сводной ведомости объемов (приложение 1). Данный объем является предварительным и может быть изменен Заказчиком.

1.3. Состав работ по настоящему договору, требования к их выполнению, а также документы, которые Подрядчик представляет Заказчику по окончании выполнения работ, определены техническим заданием на выполнение работ (приложение 2).

1.4. Сроки выполнения работ определены в приложении 1 к настоящему договору.

2. Обязанности Сторон

2.1. Подрядчик обязан:

выполнить работы в объемах и в сроки, определенные настоящим договором, и установленного качества в соответствии техническим заданием на выполнение работ (приложение 2);

предоставлять Заказчику требуемую информацию, непосредственно связанную с вопросами объемов и качества выполняемых работ;

привлекать третьих лиц только с письменного согласования Заказчика;
возместить Заказчику убытки (потери) в полном объеме в случае расторжения договора по инициативе Подрядчика;

своими силами и за свой счет устранять недостатки, допущенные в ходе выполнения работ, возникшие не по вине Заказчика;



представить Заказчику документы (либо их копии, надлежащим образом заверенные), подтверждающие полномочия лиц, имеющих право подписи счетов от имени Подрядчика по настоящему договору, а также образцы их подписей;

обеспечить получение разрешения (открытого листа) на проведение археологической разведки, выполняемой по настоящему договору в течение всего срока выполнения работ.

2.2. Заказчик обязан:

оплатить Подрядчику выполненный объем работ, исходя из согласованной стоимости работ в соответствии с их фактическим качеством;

в случае расторжения договора по инициативе Заказчика оплатить Подрядчику выполненные работы в соответствии с уровнем их качества на основании двустороннего акта о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3) и счета-фактуры;

обеспечить доставку Подрядчика к месту проведения работ в случае отсутствия автодорог до места проведения работ. Доставка осуществляется авиатранспортом на основании заявки Подрядчика, направленной Заказчику не менее чем за 10 календарных дней до даты выезда.

3.Стоимость работ и порядок расчетов

3.1.Стоимость работ по настоящему договору определена на основании протокола проведения тендера от 10.04.2017 №01-59-05-16-12 и составляет

Стоимость работ за 1 га площади земельного участка составляет

На основании п.2 ст.346.11 НК РФ организации, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками НДС.

3.2. Общая и единичная стоимость работ не подлежит увеличению на весь срок действия настоящего договора.

3.3. Оплата выполненных работ производится за фактически выполненный объем работ на основании оригинала счета, оформленного в соответствии с требованиями нормативных документов, и двустороннего акта о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3).

Подрядчик представляет Заказчику в течение 5 (пяти) календарных дней с момента окончания работ в двух экземплярах акт о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3). В акте о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3) отражаются фактические объемы выполненных работ. Заказчик обязан в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента получения акта направить Подрядчику подписанный акт о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3) или мотивированный отказ от приемки выполненных работ. В случае мотивированного отказа Заказчика от подписания акта о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3), Сторонами составляется акт о



наличии недостатков (дефектов) (по форме приложения 4) с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

Оригинал счета должен быть выставлен в течение 5 (пяти) календарных дней с момента подписания акта о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3).

3.4. Заказчик производит оплату выполненных работ в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента получения счета.

3.5. В случае изменения места нахождения, наименования, платежных реквизитов (в т.ч.: смена обслуживающего банка, его неплатежеспособность) Подрядчик незамедлительно сообщает об этом Заказчику, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней до срока платежа по договору. При невыполнении этого условия, перечисление денежных средств производится по реквизитам, указанным Подрядчиком в настоящем договоре. При этом Подрядчик самостоятельно несет ответственность за возврат денежных средств и возмещает расходы по их возврату. За Подрядчиком сохраняется обязанность выполнить работы в сроки, предусмотренные настоящим договором. В любом случае обязательства Заказчика считаются выполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.6. Подрядчик обязуется представить оригинал (надлежащим образом заверенную копию) выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей), с датой выдачи не ранее 60 (шестидесяти) календарных дней на дату представления выписки, при заключении настоящего договора и для оплаты за выполненные работы с последующим представлением оригинала (надлежащим образом заверенной копии) выписки из Единого государственного реестра юридических лиц (Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей) каждые шесть месяцев, при условии действия настоящего договора.

4. Ответственность сторон

4.1. Подрядчик самостоятельно оплачивает иски, штрафы и иные санкции, предъявленные Заказчику по вине Подрядчика в процессе исполнения обязанностей по настоящему договору. Подрядчик также выступает соответчиком по искам третьих лиц в случае предъявления Заказчику претензий в результате исполнения настоящего договора.

4.2. Наличие недостатков (дефектов) в выполненных работах, сроки устранения, а также сторона, за счет средств которой устраняются недостатки (дефекты), фиксируются двусторонним актом о наличии недостатков (дефектов) (по форме приложения 4). Для участия в составлении двустороннего акта Заказчик направляет письменное уведомление Подрядчику. В случае неприбытия Подрядчика в срок, указанный в уведомлении, либо в случае отказа Подрядчика от подписания



акта Заказчик вправе оформить и подписать акт в одностороннем порядке. Если Стороны не придут к единому мнению о причинах дефектов и виновной стороне, то для их подтверждения Заказчик вправе привлечь независимый экспертный орган (Торгово-промышленную палату) с отнесением расходов на Подрядчика.

4.3. Подрядчик несет ответственность за качество и своевременное выполнение работ независимо от того, кем из привлеченных Подрядчиком третьих лиц выполнялись эти работы.

Подрядчик обязан устранить недостатки (дефекты) в срок, установленный в акте о наличии недостатков (дефектов) (по форме приложения 4), составленном в порядке п.4.2 настоящего договора. В случае не устранения недостатков (дефектов), в указанный в акте срок, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 20% от стоимости договора, также Заказчик вправе устранить их собственными силами или силами подрядной организации, привлеченной Заказчиком, с отнесением понесенных затрат на Подрядчика. Уплату штрафа и затрат, понесенных Заказчиком на устранение недостатков (дефектов) Подрядчик возмещает бесспорно в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения от Заказчика соответствующего требования.

4.4. За просрочку выполнения работ Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,5% от суммы договора за каждый день просрочки выполнения работ, но не более 10 % от суммы договора.

Указанную неустойку Подрядчик уплачивает бесспорно в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения требования Заказчика об уплате неустойки.

4.5. При расторжении Заказчиком договора в связи с невыполнением Подрядчиком обязательств по договору (невыполнением обязательств по договору в сроки, предусмотренные договором), убытки (потери) Заказчика в виде разницы между ценой, установленной в настоящем договоре и ценой по совершенной взамен сделке либо текущей ценой, определенной в порядке, предусмотренном ч.2 ст.393.1 ГК РФ, возмещаются Подрядчиком в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления Заказчиком счета и расчета убытков (потерь).

4.6. В случае неисполнения или отказа (в том числе частичного) Подрядчика от исполнения договора, заключенного на тендере, Подрядчик выплачивает Заказчику штраф в размере 15% от стоимости договора и возмещает возникшие в связи с этим убытки (потери) в полном объеме.

4.7. В случае нарушения Подрядчиком условий конфиденциальности, Подрядчик оплачивает штраф в размере 20% от стоимости работ по настоящему договору.

4.8. Подрядчик выплачивает штраф и возмещает убытки (потери) в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения Подрядчиком соответствующего требования об уплате штрафа, счета и расчета убытков (потерь), если иной срок не предусмотрен отдельным пунктом настоящего договора или в соответствующем требовании.

В случае неоплаты Подрядчиком сумм неустоек, штрафов и потерь, предъявленных Заказчиком в связи с невыполнением (ненадлежащим выполнением), невозможностью выполнения Подрядчиком обязательств, в

сроки, установленные настоящим договором или указанные в требовании или уведомлении Заказчика, Заказчик вправе удержать суммы неустоек, штрафов и потерь при расчете по настоящему договору и/или любому из договоров, заключенных Сторонами.

4.9. В случае предоставления Подрядчиком при заключении либо до или после заключения настоящего договора Заказчику недостоверных заверений об обстоятельствах, имеющих значение для заключения настоящего договора, его исполнения или прекращения, включая, но не ограничиваясь, сведениями о предмете настоящего договора, о наличии необходимых разрешений, предусмотренных законодательством РФ, на выполняемые работы, о своем финансовом состоянии, сведениями, относящимися к третьему лицу, а также гарантиями, указанными в п.6.3, п.6.11 настоящего договора, Подрядчик обязан уплатить Заказчику штраф в размере 15% от суммы настоящего договора. Предоставление Подрядчиком недостоверных заверений считается существенным нарушением договора и дает право Заказчику расторгнуть договор в одностороннем порядке.

4.10. Подрядчик гарантирует возмещение потерь Заказчика, возникших в связи с невозможностью выполнения Подрядчиком обязательств в сроки и порядке, установленные настоящим договором, а также в случае предъявления к любой из Сторон по настоящему договору требований третьих лиц или органов государственной власти.

Потери Заказчика, вызванные предъявлением требований третьих лиц или органов государственной власти, возмещаются Подрядчиком в полном объеме.

Возмещение потерь производится Подрядчиком платежным поручением в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента направления Заказчиком соответствующего требования.

4.11. В случае расторжения Заказчиком настоящего договора по причине прекращения (приостановления) действия открытого листа, Подрядчик выплачивает Заказчику штраф в размере 15% от стоимости не выполненных по настоящему договору работ и возмещает в связи с этим прямые убытки (потери), подтвержденные документально, в полном объеме.

4.12. Заказчик имеет право возместить понесенные расходы (затраты) по устранению недостатков (брака, дефектов) в выполненных работах при расчете по настоящему договору и/или любому из договоров, заключенных Сторонами.

4.13. Заказчик имеет право удержать любую сумму задолженности Подрядчика перед Заказчиком при расчете по настоящему договору, а также по любому из договоров, заключенных сторонами.

5. Конфиденциальность

5.1. Стороны обязуются хранить в тайне любую информацию и данные, представленные каждой из Сторон в связи с договором, не раскрывать и не разглашать факты или информацию какой-либо третьей стороне без предварительного письменного согласия другой Стороны по договору.



5.2. Обязательства по конфиденциальности, возложенные договором на каждую Сторону, не будут распространяться на общедоступную информацию.

5.3. Не может считаться нарушением данного положения о конфиденциальности исполнение Стороной обязанности по предоставлению информации уполномоченным государственным органам в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации

6. Прочие условия

6.1. В случае неисполнения или систематического некачественного исполнения существенных условий договора Заказчик вправе отказаться полностью или частично от выполнения работ Подрядчиком.

6.2. Представителям Сторон не разрешается вступать в любые коммерческие и/или финансовые отношения с представителями другой Стороны, если это прямо не предусмотрено договором. Стороны гарантируют, что представляющие их лица не предлагали и/или не принимали и не будут предлагать и/или принимать любого рода вознаграждения и/или подарки от представителей другой Стороны с целью влияния на заключение договора и/или на его условия, на исполнение договора и/или на контроль за его исполнением, на пролонгацию срока действия договора и/или прекращение его действия. Неисполнение данных гарантий одной из Сторон считается существенным нарушением договора и дает право другой Стороне расторгнуть договор в одностороннем порядке.

6.3. Подрядчик обязуется обеспечить подписание договора, дополнительных соглашений и других документов лицом, уполномоченным на это уставом, либо доверенностью, с обязательным предоставлением копии доверенности, надлежащим образом заверенной и содержащей образец подписи доверенного лица.

Подрядчик гарантирует, что при заключении договора данные лица действуют в пределах полномочий, предоставленных уставом, доверенностью, и соблюдены все необходимые процедуры согласования и одобрения, предусмотренные учредительными документами.

Подрядчик заверяет, что вышеуказанные лица (в том числе члены коллегиального исполнительного органа, главный бухгалтер) не являются банкротами, не дисквалифицированы.

Подрядчик заявляет и гарантирует, что на момент заключения настоящего договора он не связан никакими обязательствами, которые могут воспрепятствовать каким-либо образом заключению настоящего договора или надлежащему исполнению принятых им на себя обязательств по нему, заключение договора соответствует его интересам.

Подрядчик гарантирует, что в отношении него не осуществляются судебные разбирательства в соответствии с законодательством РФ о банкротстве, не существует оснований для принятия уполномоченными органами решения о его реорганизации или ликвидации.

Подрядчик обязуется незамедлительно сообщать Заказчику о наступивших в течение срока действия договора указанных в настоящем пункте обстоятельствах.



Подрядчик подтверждает, что его наименование в договоре указано в соответствии с уставом, ИНН и КПП соответствуют Свидетельству (Уведомлению) о постановке на учет в налоговом органе.

6.4. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности третьей стороне без письменного согласия другой договаривающейся Стороны.

6.5. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.6. Спорные вопросы, возникающие при заключении, исполнении, изменении, дополнении или расторжении договора, Стороны будут решать путем переговоров. При недостижении согласия споры будут рассматриваться в арбитражном суде Ханты-Мансийского автономного округа – Югры после досудебного порядка урегулирования спора путем предъявления претензии.

Претензия должна быть направлена Стороне письмом с объявленной ценностью с описью вложения и уведомлением о вручении либо вручена нарочно. Опись вложения должна позволять однозначно идентифицировать вложенные в письмо документы. К претензии в обязательном порядке должны быть приложены подтверждающие претензионные требования документы и документ, подтверждающий полномочия лица на подписание претензии. В противном случае претензионный порядок будет считаться несоблюденным.

Срок рассмотрения претензии 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения.

6.7. При наступлении обстоятельств, вследствие которых любая из Сторон не в состоянии полностью или частично исполнять обязательства по настоящему договору (форс-мажор), Стороны не несут ответственности в случае своевременного (не позднее 3 (трех) рабочих дней) извещения об этом другой Стороны. Несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств лишает Сторону права ссылаться на них. Форс-мажорные обстоятельства должны быть подтверждены справками соответствующих государственных органов.

6.8. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

6.9. Дополнения и приложения к настоящему договору, согласованные и оформленные Сторонами, являются его неотъемлемой частью.

6.10. Договор может быть расторгнут по инициативе Заказчика досрочно с предупреждением другой Стороны за 10 (десять) календарных дней до прекращения действия договора.

6.11. Подрядчик заверяет и гарантирует, что все лицензии, патенты, свидетельства, товарные знаки, права на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, любые согласования, разрешения и одобрения (включая, помимо прочего, корпоративные одобрения, одобрения, предусмотренные законом, и одобрения государственных органов и третьих лиц) (далее – Разрешения), которые необходимы для осуществления деятельности или в связи с осуществлением деятельности (независимо от того, зарегистрированы ли



какие-либо из таких Разрешений), у Подрядчика имеются, им получены, имеют полную юридическую силу, не были нарушены Подрядчиком и третьими лицами. Подрядчик не получал никаких уведомлений от третьих лиц о том, что какое-либо из указанных Разрешений может быть аннулировано.

Подрядчик также подтверждает, что при выполнении работ не нарушены права третьих лиц на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации (в том числе имеются все необходимые лицензии, патенты на изобретение, полезную модель, промышленный образец, свидетельства на товарные знаки, базы данных, программы для ЭВМ и пр.).

Подрядчик обязуется предпринять все возможное в интересах Заказчика для ограждения его от исполнительных действий и иных мер принудительного характера, осуществляемых государственными органами в отношении Заказчика, а также от любых действий третьих лиц.

В случае обращения к Заказчику государственных органов и третьих лиц с требованиями о возмещении убытков (потерь), оплате штрафов и иных санкций, Подрядчик самостоятельно возмещает третьим лицам либо Заказчику все убытки, штрафы и иные потери, вытекающие из условия, указанного в настоящем пункте. Подрядчик также выступает соответчиком по искам государственных органов и третьих лиц в случае предъявления Заказчику претензий в результате исполнения настоящего договора.

6.12. Договор и другие, в том числе и платежные документы (за исключением счета и акта о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3)), могут быть изготовлены и переданы с помощью электронно-технической связи (факсы, телетайпы, модемы, телексы и т.п.). Стороны несут ответственность за достоверность подписи. Бремя доказывания тех или иных фактов по настоящему договору и подлинности договора лежит на обеих Сторонах.

При этом оригиналы договора, приложений к нему, дополнительных соглашений на бумажном носителе пересылаются Сторонами друг другу по почте в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты отправки факсимильных копий.

В случае не предоставления Подрядчиком оригинала подписанного договора (либо дополнительного соглашения) Заказчик оставляет за собой право задержать платежи по договору до момента его предоставления, при этом такая задержка не является просрочкой оплаты со стороны Заказчика и не влечет его ответственности за просрочку оплаты выполненных работ по договору.

6.13. После подписания договора все предыдущие переговоры и переписка, предшествующие ему, становятся недействительными.

6.14. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует по 31.12.2018 г., а в части платежей – до их полного завершения.

6.15. Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

6.16. Представителем Подрядчика с правом подписи актов о выполнении работ (оказании услуг) (по форме приложения 3), а также акта о



наличии недостатков (дефектов) (по форме приложения 4), является С.А.Гусев.

6.17. Неотъемлемой частью договора являются приложения:

Приложение 1 – сводная ведомость объемов работ на ____ л.

Приложение 2 – техническое задание на 4 л.

Приложение 3 – форма акта о выполнении работ (оказании услуг) на 1 л.

Приложение 4 – форма акта о наличии недостатков (дефектов) на 1 л.

7.Адреса и реквизиты Сторон

Заказчик:

ОАО «Сургутнефтегаз»

Место нахождения:

Российская Федерация,
Тюменская область, Ханты-
Мансийский

автономный округ – Югра, г.Сургут,
ул.Григория Кукуевецкого,1, корпус 1.

Почтовый адрес:

628415, Российская Федерация,
Тюменская область, Ханты-
Мансийский автономный округ – Югра,
г.Сургут,

ул. Григория Кукуевецкого,1, корпус 1.

ИНН 8602060555

КПП 997150001

ОГРН 1028600584540

р/счет 40702810000000100368

АО БАНК «СНГБ»

Кор.счет 30101810600000000709

БИК 047144709

Телефон: 43-03-50

Факс:43-03-99

Подрядчик:

ООО «Альфа-Ресурс»

Место нахождения:

628416, Ханты-Мансийский
автономный округ – Югра,
г.Сургут, пр-т Пролетарский,
д.4/2, кв.73.

Почтовый адрес:

628416, Ханты-Мансийский
автономный округ – Югра,
г.Сургут, проспект Пролетарский,
д.4/2, кв.73.

ИНН 8602167636

КПП 860201001

ОГРН 1108602001826

р/счет 40702810100000010361

ПАО «УРАЛТРАНСБАНК»

Кор.счет 30101810765770000406

БИК 046577406

Телефон: 21-55-36

Заказчик

Заместитель генерального директора
ОАО «Сургутнефтегаз»
по капитальному строительству

А.Ф.Резяпов

Подрядчик

Директор
ООО «Альфа-Ресурс»

С.А.Гусев





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ул. Григория Кукуевецкого, 1, корпус 1, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, Российская Федерация, 628415
Тел.: (3462) 42-61-33, 42-60-28, факс: (3462) 42-64-94, 42-64-95

№ 14 от 2014 г.

№ 01-59-02-22-792



DIR-26602-71672091

Директору
ООО «Альфа-Ресурс»
С.А. Гусеву

О предоставлении схем

Уважаемый Сергей Александрович!

ОАО «Сургутнефтегаз» уведомляет Вас о том, что не представляется возможным направить документы, предусмотренные подпунктами «т» и «у» п.16 (далее – Документы) Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 №569.

В настоящее время Документы на земельные (лесные) участки, подлежащие хозяйственному освоению в связи с размещением объектов находятся в стадии оформления.

Начальник управления по
землепользованию

В.А. Пискарев

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

1. Обзорная карта-схема расположения района проведения работ на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз" (М 1:500000).
2. Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Тончинском м/р НГДУ "Сургутнефть" (М 1:100000).
3. Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Тончинском м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки) (М 1:30000).
4. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с ЮЗ.
5. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с СЗ.
6. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с ЮВ.
7. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с СВ.
8. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба на брошенном стойбище ханты. Вид с Ю.
9. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба на брошенном стойбище ханты. Вид с В.
10. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба (южная) на брошенном стойбище ханты. Вид с ЮВ.
11. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба (южная) на брошенном стойбище ханты. Вид с СВ.
12. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Характер местности. Вид с СЗ.
13. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Характер местности. Вид с СВ.
14. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Визирная просека, маркирующая северо-восточный край площадки куста. Вид с ЮВ.
15. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Характер местности. Вид с ЮЗ.
16. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Зачистка борта почвенного нарушения. Вид с З.
17. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Стенка стратиграфического разреза 11SR. Вид с ЗЮЗ.
18. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Зачистка борта почвенного нарушения. Вид с СВ.

19. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Стенка стратиграфического разреза 12SR. Вид с С.
20. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 25. Характер местности. Вид с В.
21. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 25. Характер местности. Вид с ЮВ.
22. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с В.
23. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с СВ.
24. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с СЗ.
25. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с ЮВ.
26. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 21. Характер местности. Вид с СЗ.
27. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 21. Характер местности. Вид с ЮЗ.
28. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Яунлорском м/р НГДУ "Сургутнефть" (М 1:100000).*
29. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Яунлорском м/р НГДУ "Сургутнефть" (М 1:20000).*
30. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Визирная просека, маркирующая юго-западный край площадки куста. Вид с ЮВ.
31. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Характер местности. Вид с ЮЗ.
32. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Визирная просека, маркирующая юго-западный край площадки куста. Вид с СЗ.
33. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Характер местности. Вид с СВ.
34. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Яунлорском м/р НГДУ "Сургутнефть" (М 1:100000).*
35. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Яунлорском м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки) (М 1:25000).*
36. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Визирная просека, маркирующая створ будущего коридора. Вид с СВ.
37. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Характер местности. Вид с ЮВ.
38. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Визирная просека, маркирующая створ будущего коридора. Вид с ЮЗ.

[illegible]

55. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 537. Характер местности. Вид с ЮЗ.
56. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Восточно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть" (М 1:100000).*
57. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Восточно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки) (М 1:25000).*
58. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Характер местности Вид с Ю.
59. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Характер местности Вид с В.
60. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Характер местности Вид с ЮЗ.
61. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Характер местности Вид с ЮВ.
62. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Место перехода будущего к/к через а/д Сургут-Нижневартовск. Характер местности. Вид с СВ.
63. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Место перехода будущего к/к через а/д Сургут-Нижневартовск. Характер местности. Вид с СЗ.
64. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с СВ.
65. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с ЮВ.
66. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка 88SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.
67. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с СВ.
68. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка 87SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.
69. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с ЮВ.
70. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с С.

71. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Стенка стратиграфического разреза 88SR. Вид с СВ.
72. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с ЮЗ.
73. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 698. Стенка стратиграфического разреза 87SR. Вид с ЮВ.
74. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть" (М 1:50000).*
75. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки) (М 1:20000).*
76. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 1. Характер местности Вид с Ю.
77. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 1. Характер местности. Вид с З.
78. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 2. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮВ.
79. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 2. Характеристика местности Вид с СЗ.
80. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 2. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СВ.
81. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Стратиграфический разрез 13SR. Вид с В.
82. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Визирная просека, маркирующая сндjh будущего объекта. (Обозначена жёлтой линией). Вид с ЮВ.
83. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с ЮЗ.
84. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮВ.
85. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с СЗ.
86. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с СВ.

87. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с СЗ.
88. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СВ.
89. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Стратиграфический разрез 14SR. Вид с В.
90. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с СВ.
91. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с ЮВ.
92. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с СВ.
93. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с ЮЗ.
94. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с ЮЗ.
95. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с СЗ.
96. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СЗ.
97. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Стратиграфический разрез 15SR. Вид с СЗ.
98. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СЗ.
99. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Стратиграфический разрез 16SR. Вид с ЮВ.
100. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 5. Характер местности. Вид с Ю.
101. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 5. Характер местности. Вид с С.
102. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 1. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮВ.

103. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 1. Характер местности. Вид с ЮЗ.
104. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 1. Характер местности. Вид с СЗ.
105. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 1. Характер местности. Вид с СВ.
106. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 2. Характер местности. Вид с Ю.
107. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 2. Характер местности. Вид с З.
108. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 2. Характер местности. Вид с С.
109. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 2. Характер местности. Вид с В.
110. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки) (М 1:25000).*
111. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с ЮЗ.
112. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с СЗ.
113. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с СВ.
114. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с ЮВ.
115. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮЮЗ.
116. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Характер местности. Вид с ВЮВ.
117. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Характер местности. Вид с ВСВ.
118. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Характер местности. Вид с ЗСЗ.

119. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Визирная просека, маркирующие створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с Ю.
120. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с С.
121. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с СВ.
122. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с ЮВ.
123. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с ЮЗ.
124. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с СЗ.
125. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском и Сайгатинском м/р НГДУ "Сургутнефть" (М 1:50000).*
126. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки) (М 1:30000).*
127. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 8. Характер местности. Вид с ЮЗ.
128. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 177б, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 8. Характер местности. Вид с СЗ.
129. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Северная часть. Вид с Ю.
130. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Северная часть. Вид с С.
131. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Центральная часть. Вид с ЮВ.
132. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Центральная часть. Вид с ЮЗ.
133. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Восточная часть. Вид с ЮЗ.

- [illegible]

- Участок 9. Репер и визирная просека, маркирующие створ будущего объекта. Вид с В.
150. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с Ю.
151. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с С.
152. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 9. Характер местности. Вид с С.
153. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.
154. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.
155. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с ЮВ.
156. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 154SR. Вид с Ю.
157. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Зачистка 154SR после рекультивации. Вид с ЮВ.
158. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с В.
159. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.
160. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.
161. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с С.
162. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 155SR. Вид с З.
163. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Зачистка 155SR после рекультивации. Вид с В.
164. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с Ю.

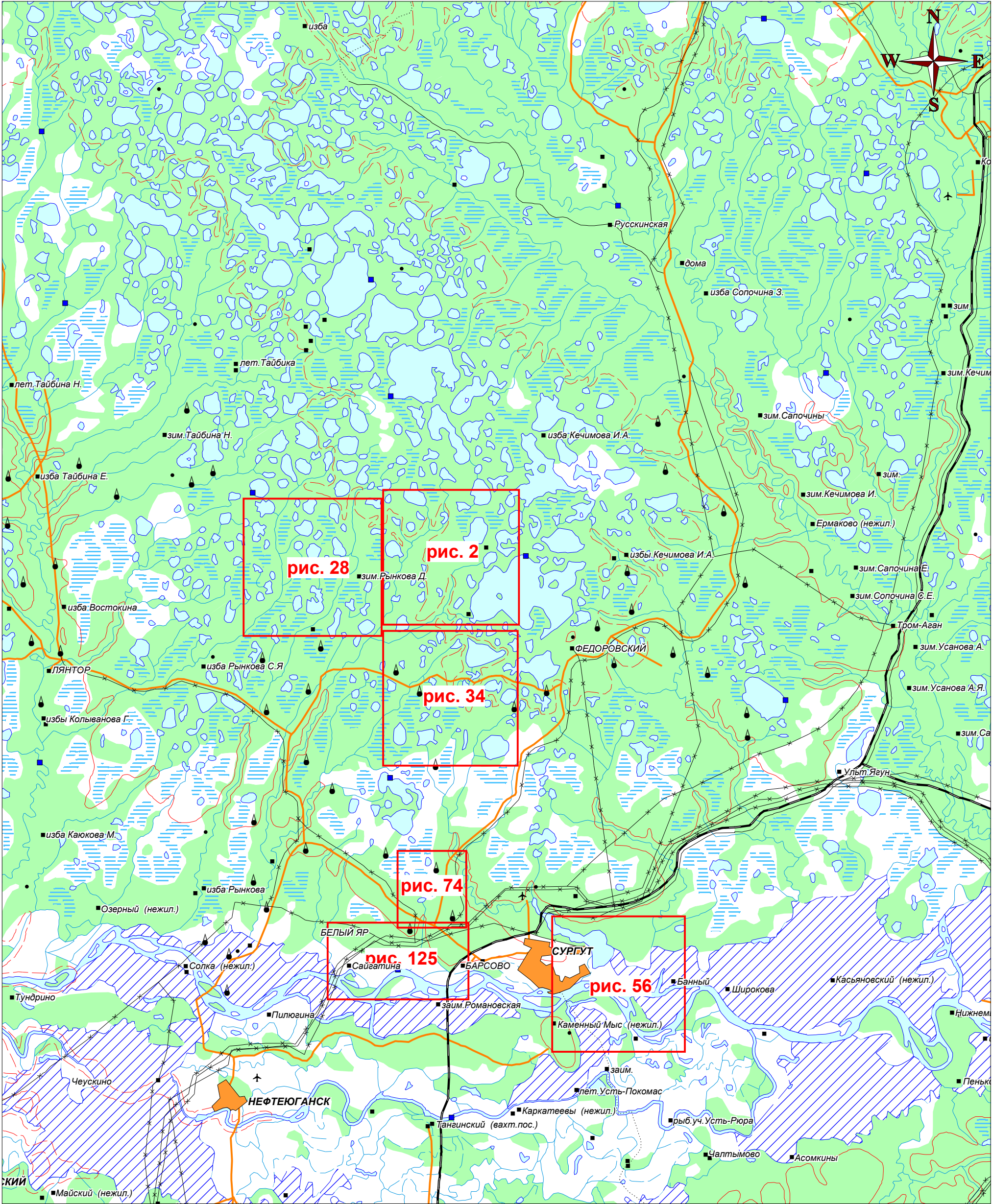
165. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Репер и визирная просека, маркирующие створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с В.
166. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.
167. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.
168. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с В.
169. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с СВ.
170. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 203SR. Вид с В.
171. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Зачистка 203SR после рекультивации. Вид с СВ.
172. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.
173. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с ЮВ.
174. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с СВ.
175. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с Ю.
176. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 204SR. Вид с В.
177. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Зачистка 204SR после рекультивации. Вид с С.
178. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.
179. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с СЗ.
180. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СВ.

181. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Визирная просека, маркирующая границу будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с ЮВ.
182. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.
183. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с СЗ.
184. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СВ.
185. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮВ.
186. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.
187. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с ЗЮЗ.
188. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Стратиграфический разрез 98SR. Вид с ЮЗ.
189. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Зачистка 98SR после рекультивации. Вид с ЗЮЗ.
190. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СЗ.
191. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования/ Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮВ.
192. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.
193. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Место зачистки почвенного нарушения. Вид с Ю.
194. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Стратиграфический разрез 99SR. Вид с Ю.
195. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Зачистка 99SR после рекультивации. Вид с СЗ.
196. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СВ.
197. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.
198. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Характер местности. Вид с ЮВ.
199. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с ЮЗ.
200. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Стратиграфический разрез 100SR. Вид с ЮЗ.
201. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Зачистка 100SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.
202. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Характер местности. Вид с СЗ.

203. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.
204. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Характер местности. Вид с СЗ.
205. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Место зачистки почвенного нарушения. Вид с В.
206. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Стратиграфический разрез 101SR. Вид с ЮВ.
207. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Зачистка 101SR после рекультивации. Вид с СВ.
208. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.
209. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Южная часть. Характер местности. Вид с З.
210. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Южная часть. Характер местности. Вид с В.
211. *Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов под обустройство К-713 Сайгатинского м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съемки) (М 1:25000).*
212. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Визирная просека, маркирующая границу будущего объекта (обозначена желтой линией). Вид с ЮЗ.
213. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с СЗ.
214. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена желтой линией). Вид с СВ.
215. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с ЮВ.
216. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с СЗ.
217. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с СВ.
218. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СЗ.
219. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Стратиграфический разрез 95SR. Вид с С.
220. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Зачистка 95SR после рекультивации. Вид с СЗ.
221. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с С.
222. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с В.
223. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с Ю.
224. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с З.
225. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с С.

- 226. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с 3.
- 227. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с С.
- 228. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с 3.
- 229. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Стратиграфический разрез 96SR. Вид с ЮЗ.
- 230. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Зачистка 96SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.
- 231. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с ЮВ.
- 232. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с ЮВ.
- 233. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с ЮЗ.
- 234. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с ЮВ.
- 235. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Стратиграфический разрез 97SR. Вид с Ю.
- 236. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Зачистка 97SR после рекультивации. Вид с Ю.
- 237. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с С.

ИЛЛЮСТРАЦИИ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
	район работ и № карты-схемы М 1 : 50 000, 1 : 100 000

Рис. 1					
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Гусев С.А.		<i>Гусев С.А.</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов М.С.</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева И.А.</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев С.А.</i>	07.2017

Научно-технический отчёт № 11-2017					
Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры					
Обзорная карта-схема расположения района проведения работ на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз"			Стадия	Масштаб	
				1500 000	
			Лист 1		Листов 1
			ОАО "Сургутнефтегаз"		
			ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут		



0 1000 2000 3000 4000 м

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	участки природного обследования

Рис. 2

Научно-технический отчёт № 11-2017

Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры

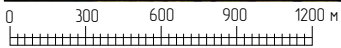
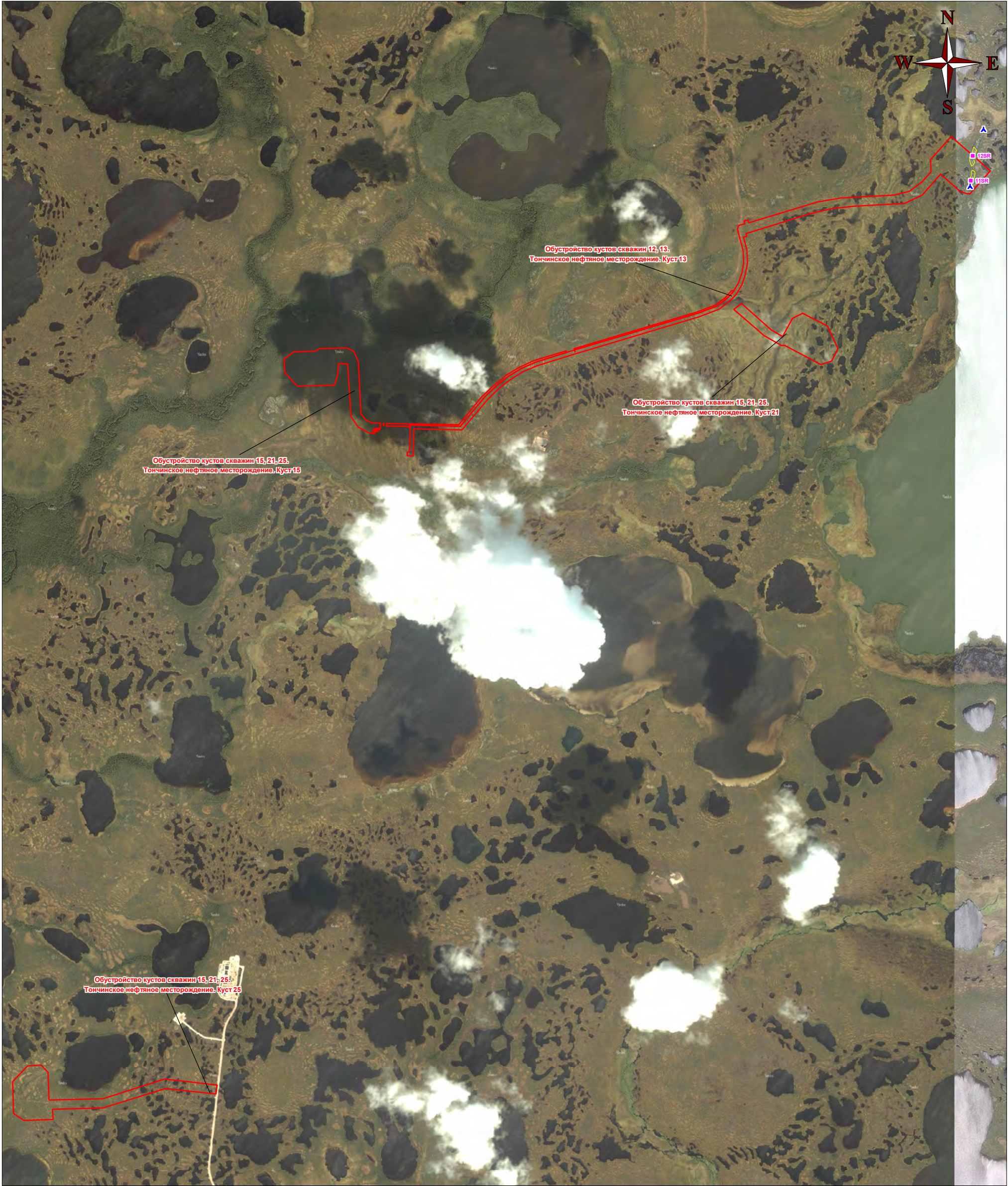
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017

Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Тончинском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз"

ОАО "Сургутнефтегаз"

Стадия	Масштаб
	1:100 000
Лист 1	Листов 1

ООО "Альфа-Ресурс"
г. Сургут



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

—	проектируемые объекты
—	участки натурного обследования перспективные в плане поиска объектов КН
▲	нежилые избы на брошенном стойбище ханты

				Рис. 3	
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>М.С. Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>И.А. Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>С.А. Гусев</i>	07.2017

Научно-технический отчёт № 11-2017		
Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры		
Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Тончинском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз" (на основе данных спутниковой съемки)		Стадия
		Масштаб
ОАО "Сургутнефтегаз"		1:30 000
		Лист 1
		Листов 1
		ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут

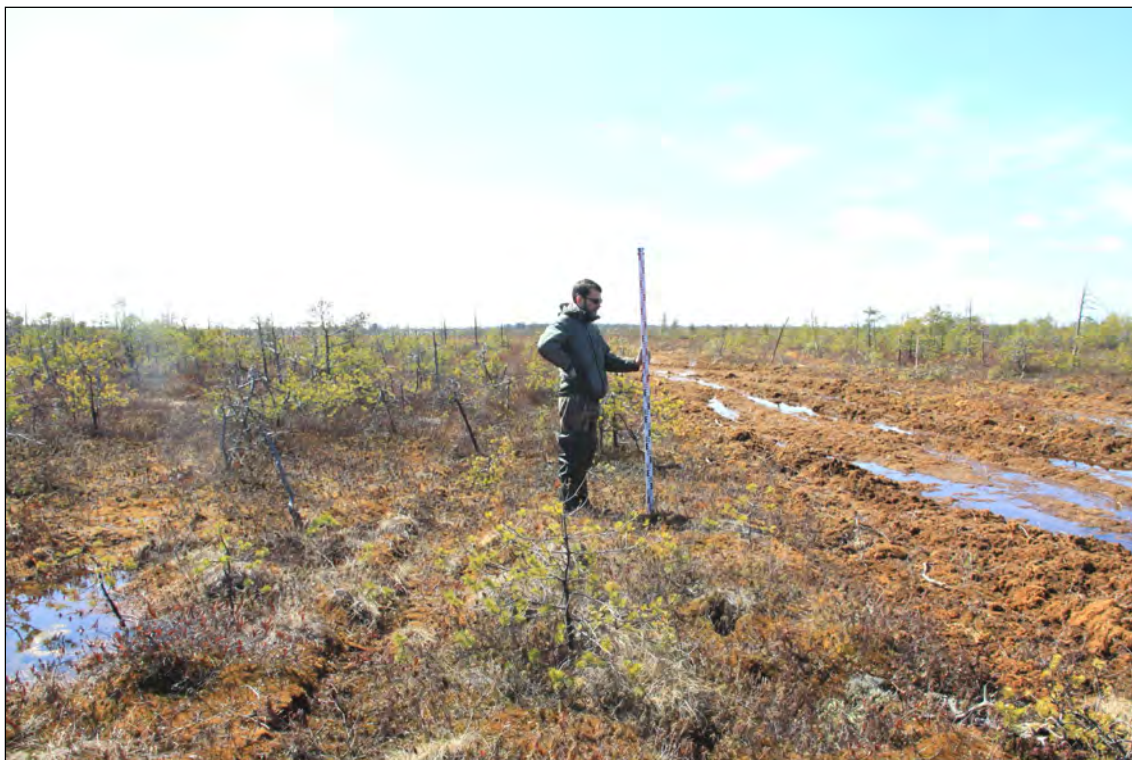


Рис. 4. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 5. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с СЗ.

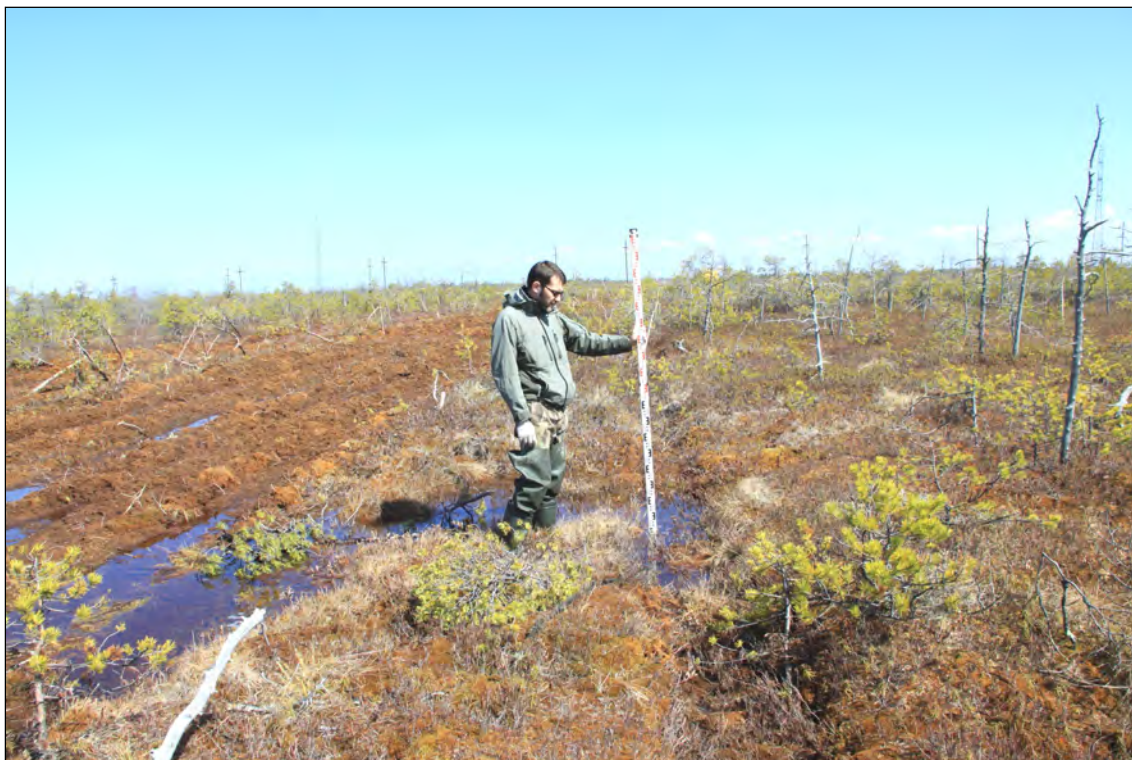


Рис. 6. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 7. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 13. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 8. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба на брошенном стойбище ханты. Вид с Ю.



Рис. 9. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба на брошенном стойбище ханты. Вид с В.



Рис. 10. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба (южная) на брошенном стойбище ханты. Вид с ЮВ.



Рис. 11. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 13. Нежилая изба (южная) на брошенном стойбище ханты. Вид с СВ.



Рис. 12. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 13. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 14. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Визирная просека, маркирующая северо-восточный край площадки куста. Вид с ЮВ.



Рис. 15. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 16. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Зачистка борта почвенного нарушения. Вид с З.



Рис. 17. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Стенка стратиграфического разреза 11SR. Вид с ЗЮЗ.



Рис. 18. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Зачистка борта почвенного нарушения. Вид с СВ.

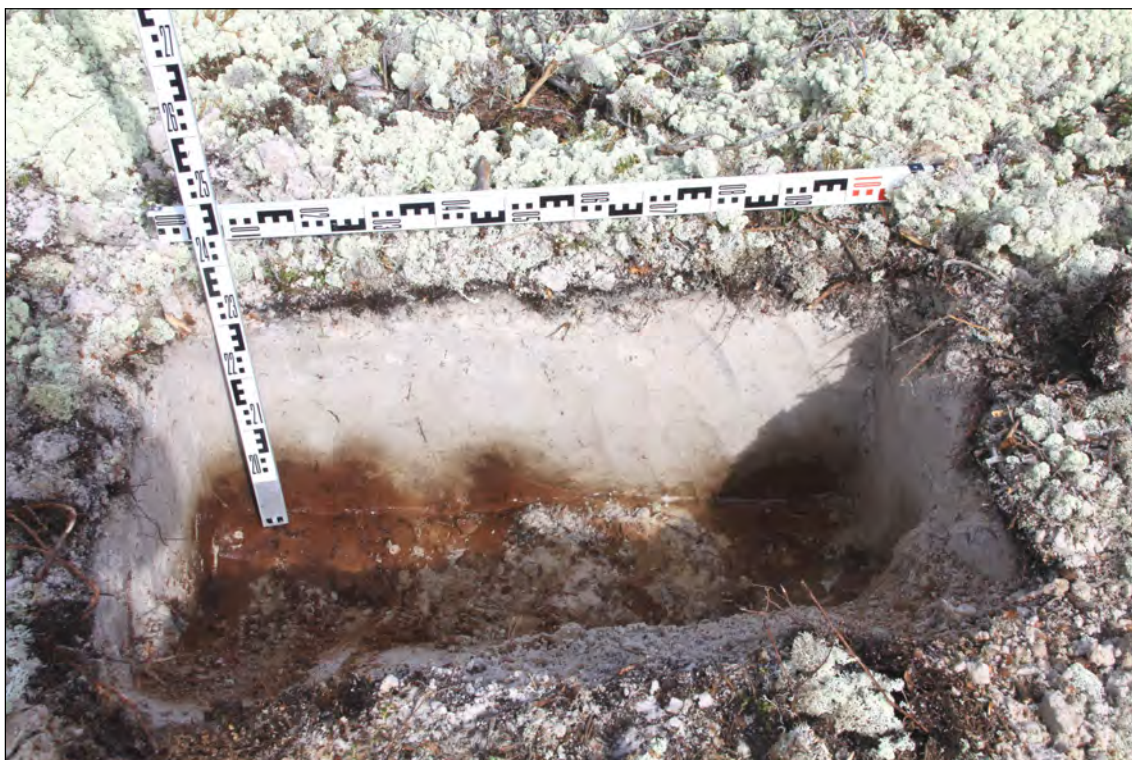


Рис. 19. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 12, 13. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 13. Стенка стратиграфического разреза 12SR. Вид с С.



Рис. 20. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 25. Характер местности. Вид с В.



Рис. 21. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15, 21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 25. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 22. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15,21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с В.



Рис. 23. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15,21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 24. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15,21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с СЗ.



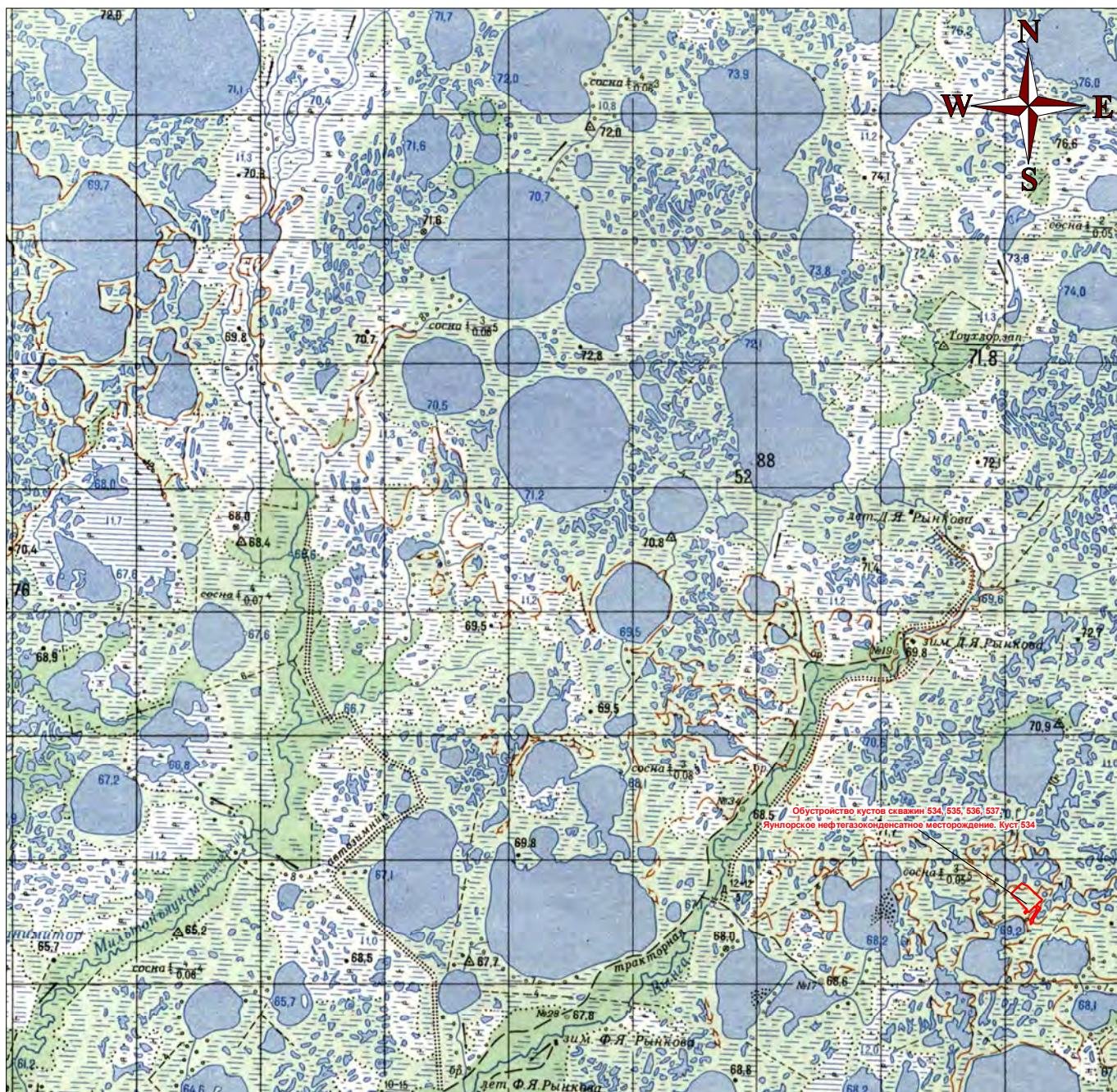
Рис. 25. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15,21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 15. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 26. Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15,21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 21. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 27 Тончинское м/р. Обустройство кустов скважин 15,21, 25. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 21. Характер местности. Вид с ЮЗ.



0 1000 2000 3000 4000 м

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

—	проектируемые объекты

Рис. 28

Научно-технический отчёт № 11-2017

Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017

Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Юлорском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз"

ОАО "Сургутнефтегаз"

Стадия	Масштаб
	1:100 000
Лист 1	Листов 1

ООО "Альфа-Ресурс"
г. Сургут



0 200 400 600 800 м

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

—	проектируемые объекты
—	участки натурного обследования перспективные в плане поиска объектов КН

Рис. 29						Научно-технический отчёт № 11-2017		
						Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры		
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Юлорском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз"	Стадия	Масштаб
Разраб		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017			1:20 000
Проверил								
Т. контроль							Лист 1	Листов 1
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017			
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017	ОАО "Сургутнефтегаз"	ООО "Альфа-Ресурс"	
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017		г. Сургут	



Рис. 30. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Визирная просека, маркирующая юго-западный край площадки куста. Вид с ЮВ.



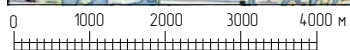
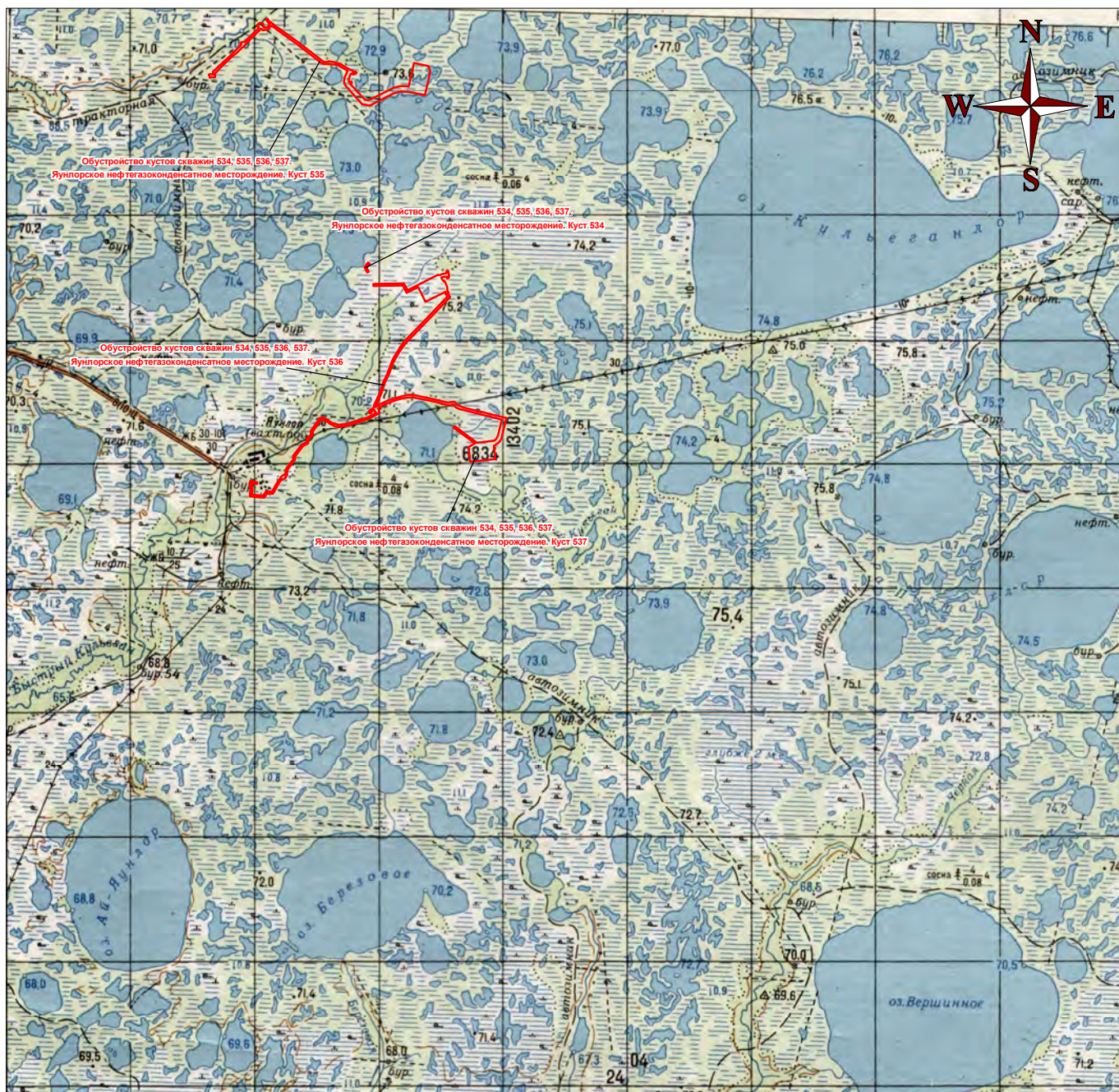
Рис. 31. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 32. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Визирная просека, маркирующая юго-западный край площадки куста. Вид с СЗ.



Рис. 33. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 534. Характер местности. Вид с СВ.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

—	проектируемые объекты

Рис. 34

Научно-технический отчёт № 11-2017

Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтезь" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры

Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Яунлорском м/р НГДУ "Сургутнефтезь"

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017

ОАО "Сургутнефтегаз"

Стадия	Масштаб
	1:100 000
Лист 1	Листов 1

ООО "Альфа-Ресурс"
г. Сургут



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

<div></div>	проектируемые объекты

				Рис. 35	
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Тулахина О. С.		<i>Тулахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>М.С. Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>И.А. Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>С.А. Гусев</i>	07.2017

Научно-технический отчёт № 11-2017
Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры

Карта-схема расположения
испрашиваемых к отводу объектов
на Яунлорском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз"
(на основе данных спутниковой съёмки)

ОАО "Сургутнефтегаз"

Стадия		Масштаб
		1:25 000
Лист 1		Листов 1
ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут		



Рис. 36. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Визирная просека, маркирующая створ будущего коридора. Вид с СВ.



Рис. 37. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 38. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Визирная просека, маркирующая створ будущего коридора. Вид с ЮЗ.



Рис. 39. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 40. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 41. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 42. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 535. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 43. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 535. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 44. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535 на начальном отрезке. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 45. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 535 на начальном отрезке. Характер местности. Вид с СВ.

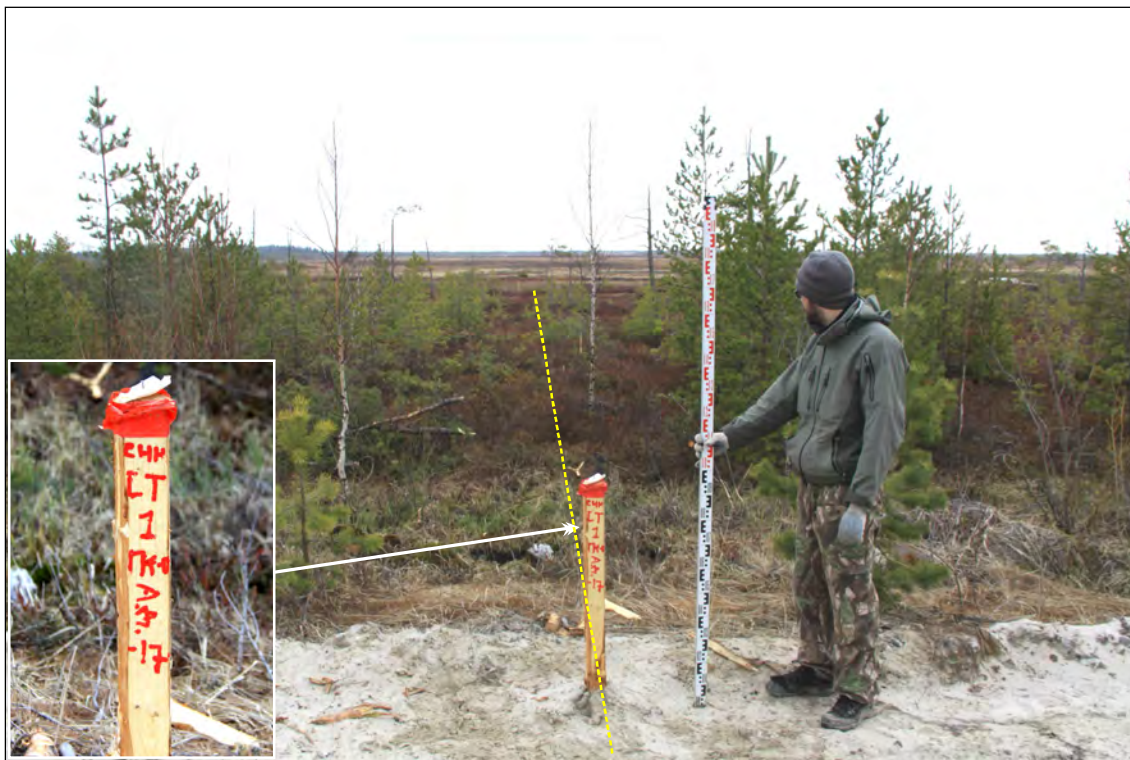


Рис. 46. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 536. Репер и визирная просека (обозначена жёлтой линией), маркирующие створ будущего коридора. Вид с ВСВ.



Рис. 47. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 536. Характер местности. Вид с ССЗ.



Рис. 48. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 536. Характер местности. Вид с ЮЮВ.



Рис. 49. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 536. Визирная просека, маркирующая створ будущего коридора. Вид с ЗЮЗ.



Рис. 50. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 537. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 51. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок натурного обследования под обустройство к/к на куст 537. Характер местности. Вид с ССВ.



Рис. 52. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 537. Характер местности.
Вид с СЗ.

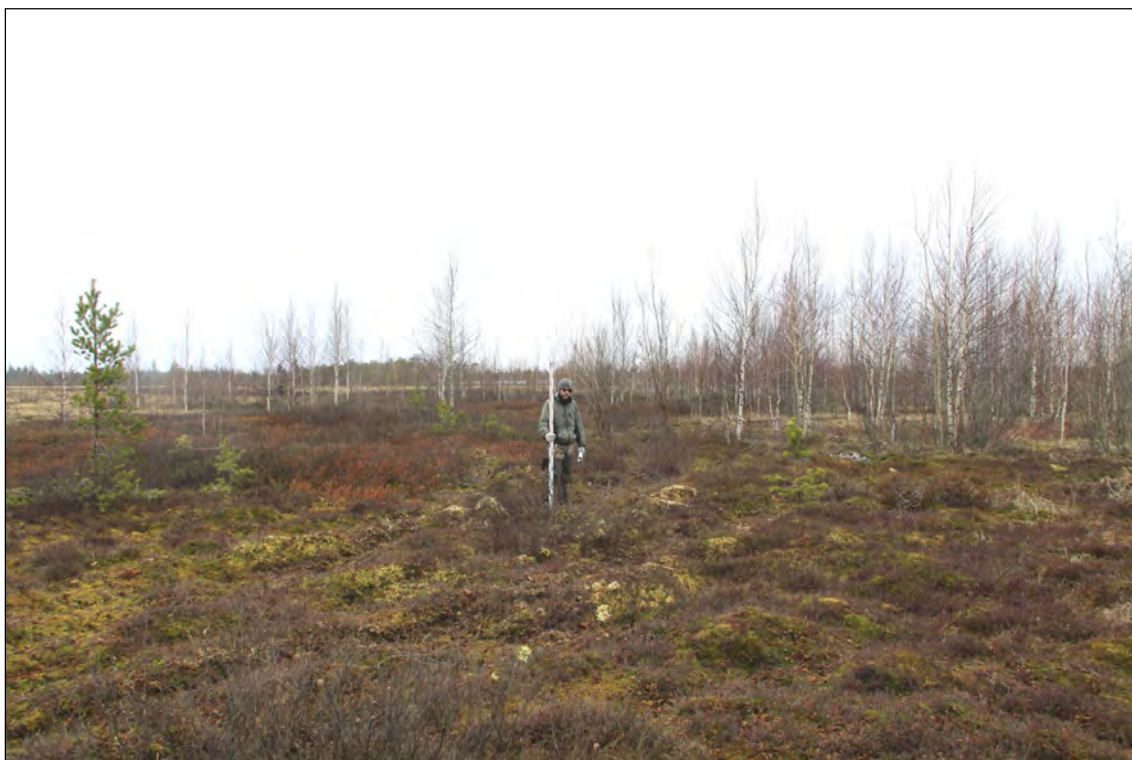


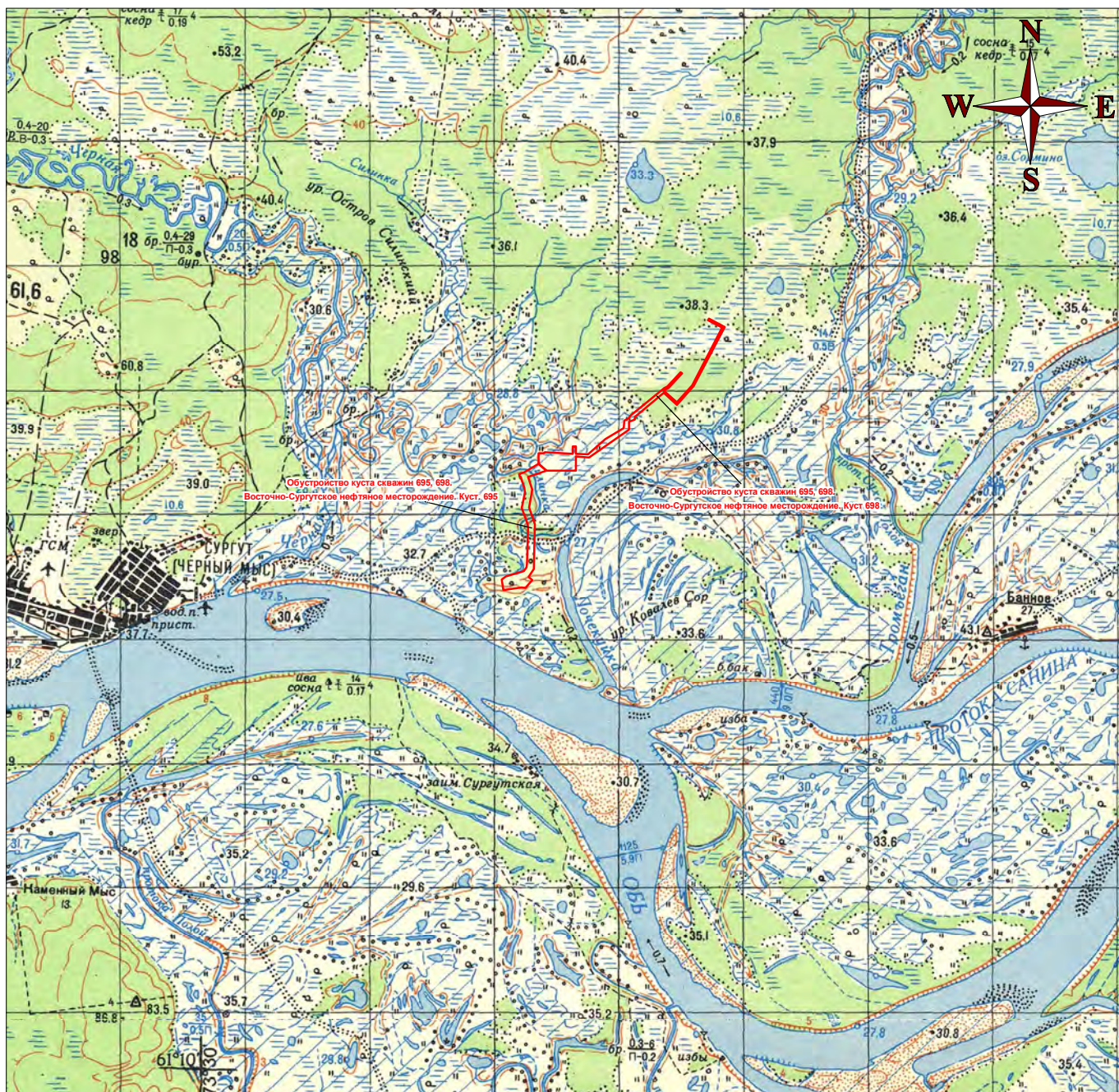
Рис. 53. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 537. Характер местности.
Вид с СВ.



Рис. 54. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 537. Характер местности.
Вид с ЮВ.



Рис. 55. Яунлорское м/р. Обустройство кустов скважин 534, 535, 536, 537. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 537. Характер местности.
Вид с ЮЗ.



0 1000 2000 3000 4000 м

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	проектируемые объекты

Рис. 56

Научно-технический отчёт № 11-2017

Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017

Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Восточно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть"

ОАО "Сургутнефтегаз"

Стадия	Масштаб
	1:100 000
Лист 1	Листов 1

ООО "Альфа-Ресурс"
г. Сургут

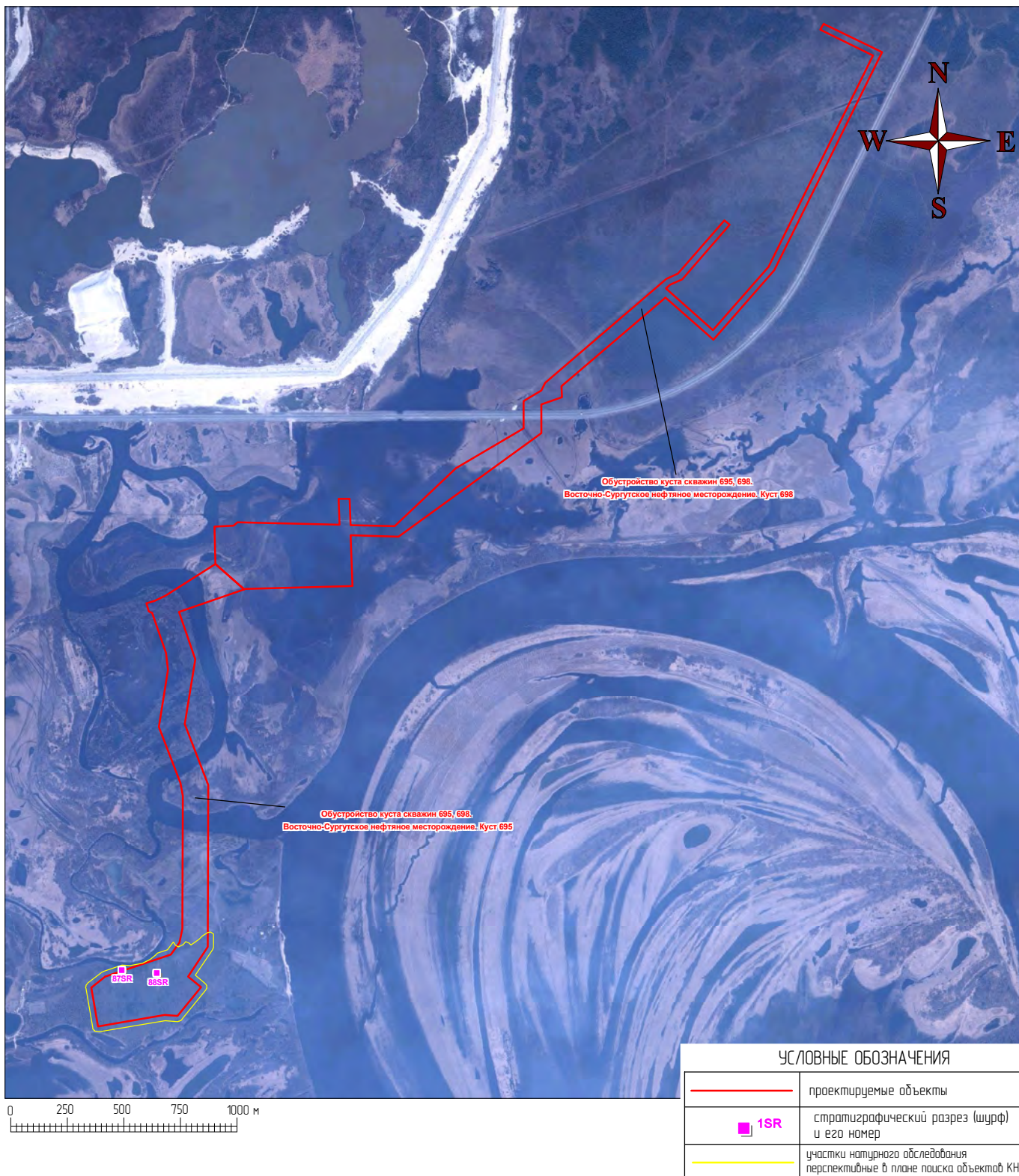


Рис. 57						Научно-технический отчёт № 11-2017		
						Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры		
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Восточно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки)	Стадия	Масштаб
Разраб.		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017			1:25 000
Проверил								
Т. контроль							Лист 1	Листов 1
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017			
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017	ОАО "Сургутнефтегаз"		
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017		ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут	



Рис. 58. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть.
Характер местности Вид с Ю.



Рис. 59. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть.
Характер местности Вид с В.



Рис. 60. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть.
Характер местности Вид с ЮЗ.



Рис. 61. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок
натурного обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть.
Характер местности Вид с ЮВ.



Рис. 62. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Место перехода будущего к/к через а/д Сургут-Нижневартовск. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 63. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 698. Участок натурального обследования под обустройство к/к на куст 698. Северо-восточная часть. Место перехода будущего к/к через а/д Сургут-Нижневартовск. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 64. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 65. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 66. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с ЮЗ.



Рис. 67. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 698. Стенка стратиграфического разреза 87SR. Вид с ЮВ.



Рис. 68. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка 87SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.



Рис. 69. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 70. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с С.



Рис. 71. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурного обследования под обустройство площадки куста 695. Стенка стратиграфического разреза 88SR. Вид с СВ.



Рис. 72. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Зачистка 88SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.



Рис. 73. Восточно-Сургутское м/р. Обустройство куста скважин 695, 698. Участок натурального обследования под обустройство площадки куста 695. Характер местности. Вид с СВ.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	проектируемые объекты
--	-----------------------

				Рис. 74	
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017

Научно-технический отчёт № 11-2017

Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры

Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефть"

Стадия		Масштаб
		150 000
Лист 1		Листов 1

ОАО "Сургутнефтегаз"

ООО "Альфа-Ресурс"
г. Сургут



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

—	проектируемые объекты
—	участки натурного обследования перспективных в плане поиска объектов КН
■ 1SR	стратиграфический разрез (шурф) и его номер

				Рис. 75		Научно-технический отчёт № 11-2017		
						Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз" (на основе данных спутниковой съёмки)	Стадия	Масштаб
								120 000
Разраб.		Тулахина О. С.		<i>Тулахина</i>	07.2017			
Проверил								
Т. контроль							Лист 1	Листов 1
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017	ОАО "Сургутнефтегаз"	ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут	
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017			
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017			



Рис. 76. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 1. Характер местности Вид с Ю.



Рис. 77. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 1. Характер местности. Вид с З.



Рис. 78. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 2. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮВ.



Рис. 79. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 2. Характеристика местности Вид с СЗ.



Рис. 80. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 2. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СВ.

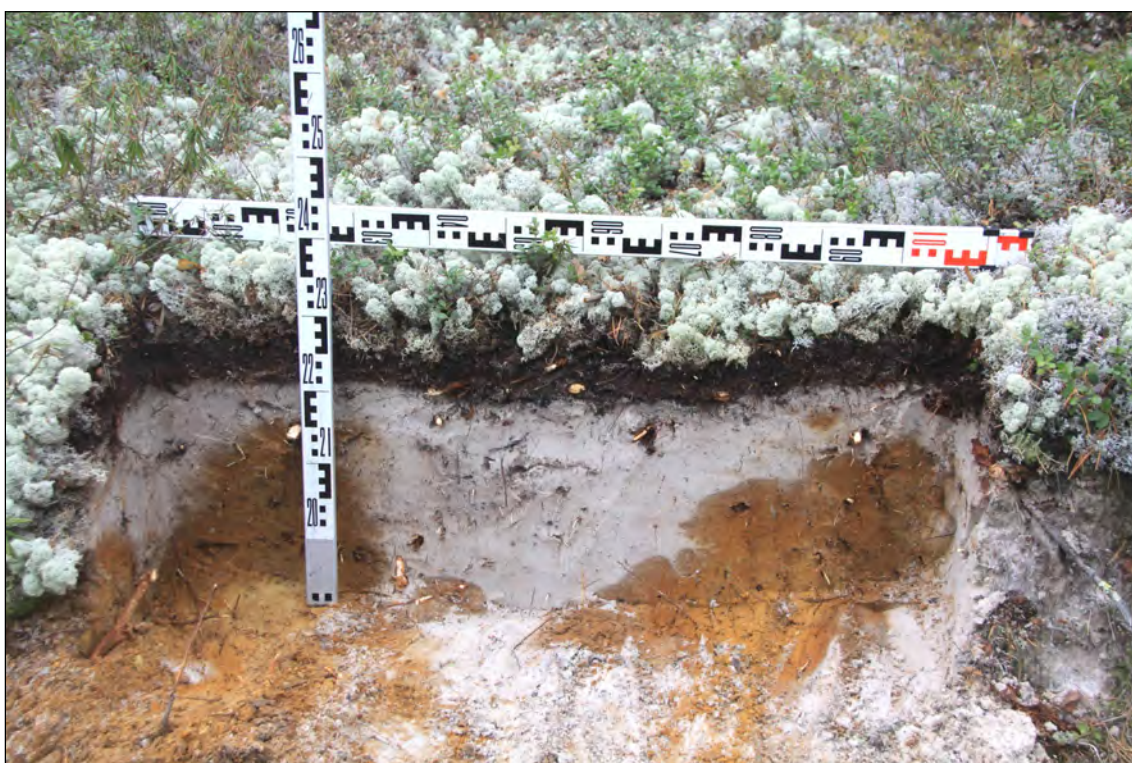


Рис. 81. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Стратиграфический разрез 13SR. Вид с В.



Рис. 82. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Визирная просека, маркирующая *спдjh* будущего объекта. (Обозначена жёлтой линией). Вид с ЮВ.



Рис. 83. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 84. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮВ.



Рис. 85. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 86. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 87. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 88. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СВ.



Рис. 89. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 3. Стратиграфический разрез 14SR. Вид с В.



Рис. 90. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 91. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 92. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с СВ.



Рис. 93. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 94. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 95. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 96. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СЗ.

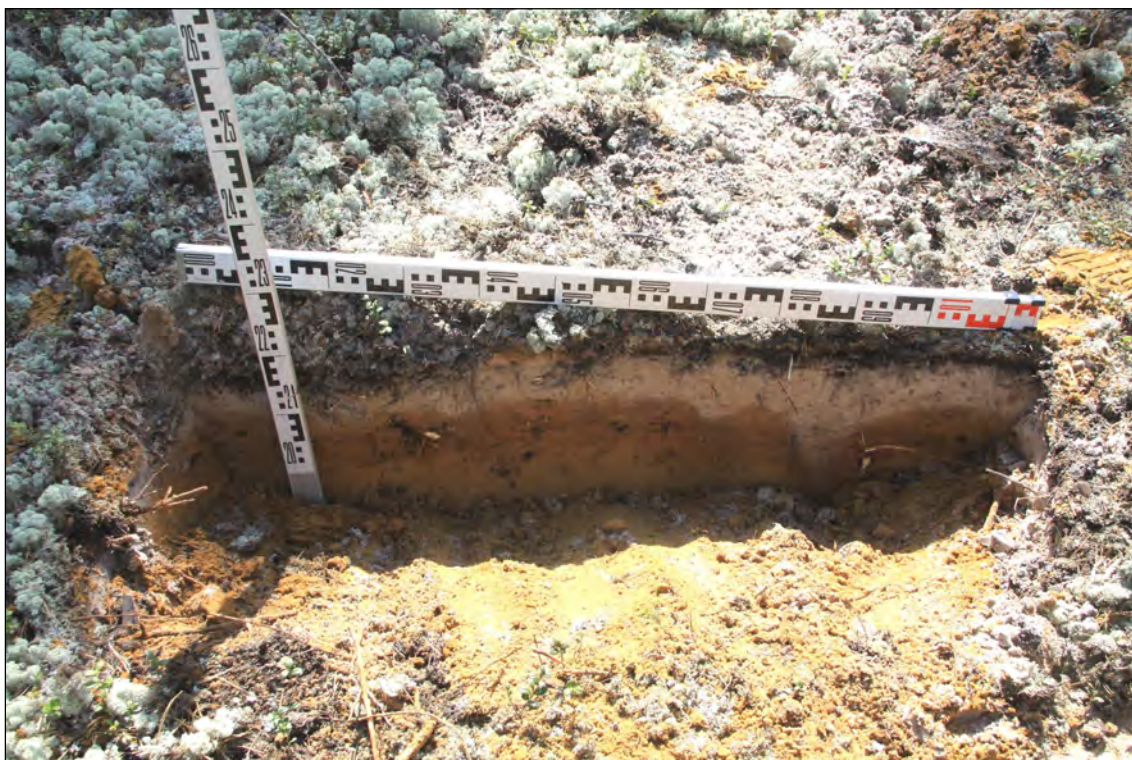


Рис. 97. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Стратиграфический разрез 15SR. Вид с СЗ.



Рис. 98. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СЗ.



Рис. 99. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 4. Стратиграфический разрез 16SR. Вид с ЮВ.



Рис. 100. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 5. Характер местности. Вид с Ю.



Рис. 101. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 5. Характер местности. Вид с С.



Рис. 102. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 1. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮВ.



Рис. 103. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 1. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 104. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 1. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 105. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 1. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 106. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 2. Характер местности. Вид с Ю.



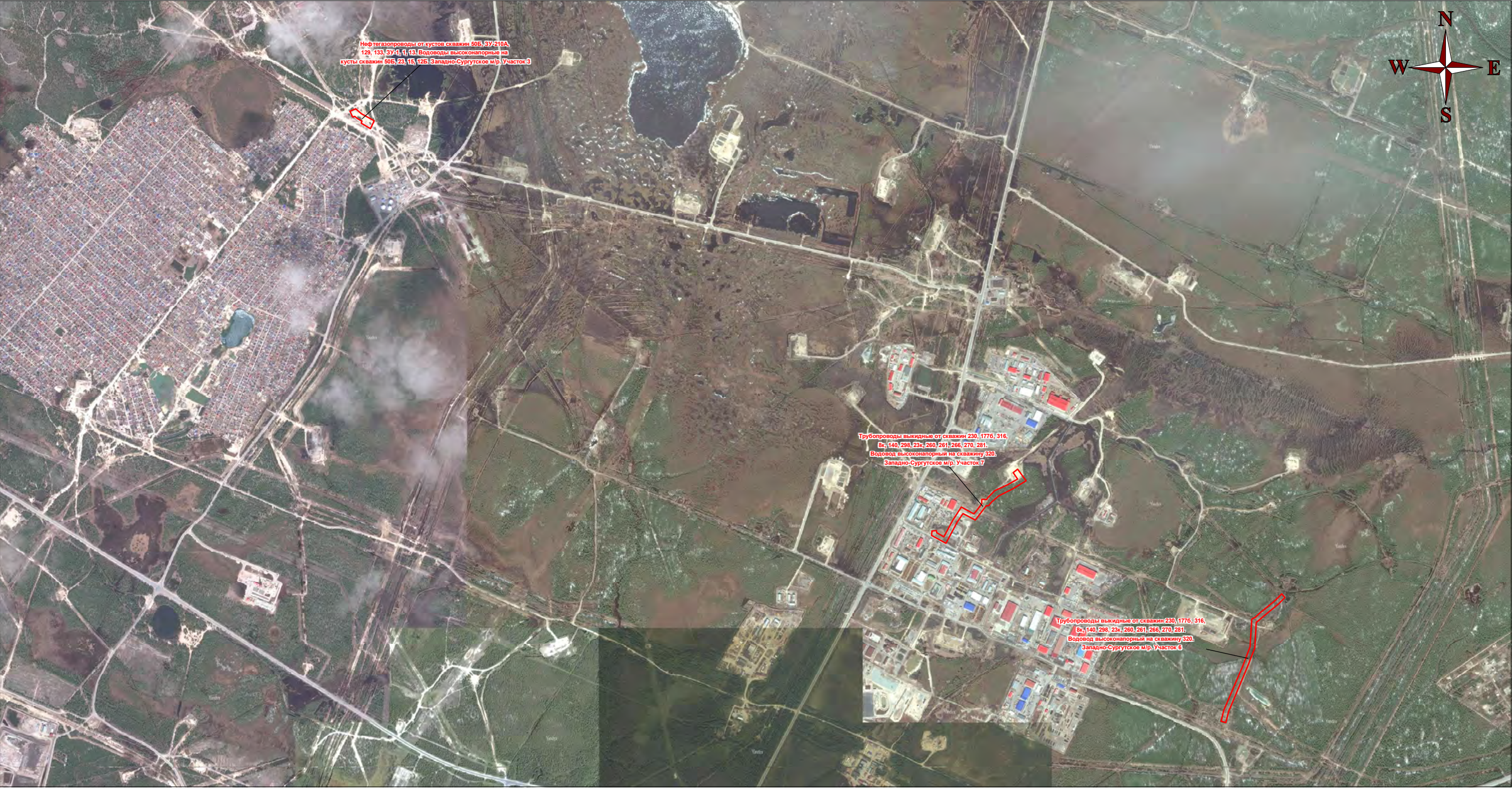
Рис. 107. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 2. Характер местности. Вид с З.



Рис. 108. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 2. Характер местности. Вид с С.



Рис. 109. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 2. Характер местности. Вид с В.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

<div></div>	проектируемые объекты
-------------	-----------------------

				Рис. 110		Научно-технический отчёт № 11-2017		
						Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз" (на основе данных спутниковой съёмки)	Стадия	Масштаб
Разраб.		Тулахина О. С.		Тулахина	07.2017			1:25 000
Проверил								
Т. контроль							Лист 1	Листов 1
Оформил		Евдокимов М.С.			07.2017	ОАО "Сургутнефтегаз"	ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут	
Н. контроль		Гусев И.А.			07.2017			
Утвердил		Гусев С.А.			07.2017			



Рис. 111. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 112. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 113. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 114. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 3. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 115. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с ЮЮЗ.



Рис. 116. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Характер местности. Вид с ВЮВ.



Рис. 117. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Характер местности. Вид с ВСВ.



Рис. 118. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Характер местности. Вид с ЗСЗ.



Рис. 119. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Визирная просека, маркирующие створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с Ю.



Рис. 120. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 6. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с С.



Рис. 121. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с СВ.



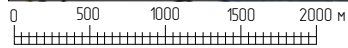
Рис. 122. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 123. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 124. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 7. Характер местности. Вид с СЗ.

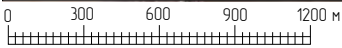
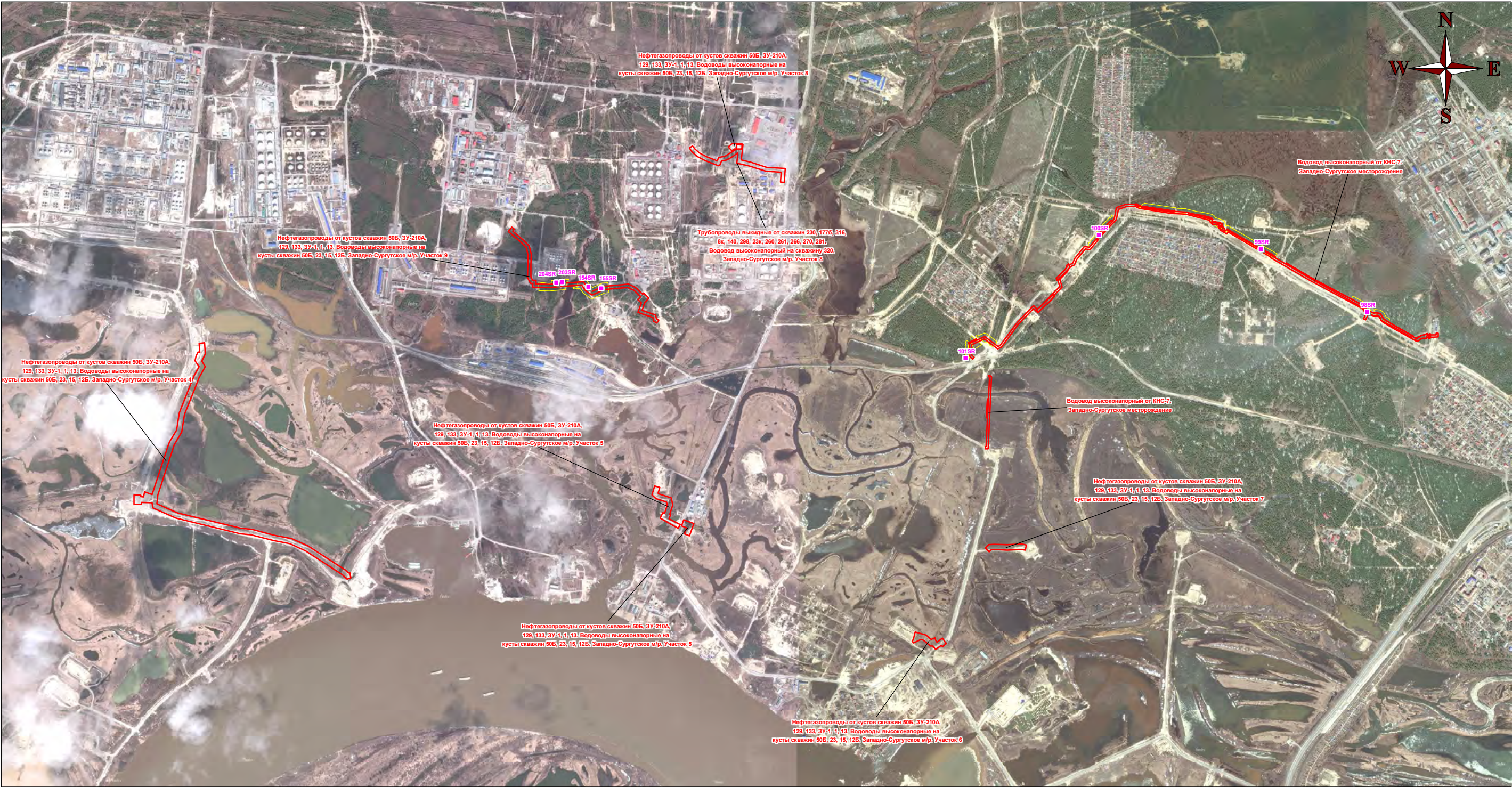


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

<div></div>	проектируемые объекты
-------------	-----------------------

				Рис. 125	
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Тулахина О. С.		<i>Тулахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017

Научно-технический отчёт № 11-2017 Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтез" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017–2018 годах в Сургутском районе ХМАО–Югры			
Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском и Сайгатинском м/р НГДУ "Сургутнефтез"	Стадия		Масштаб
			150 000
	Лист 2	Листов 2	
ОАО "Сургутнефтегаз"	ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут		



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

—	проектируемые объекты
—	участки натурного обследования перспективные в плане поиска объектов КН
■ 1SR	стратиграфический разрез (шурф) и его номер

				Рис. 126	
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Тулахина О. С.		<i>Тулахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017

Научно-технический отчёт № 11-2017 Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефтегаз" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры			Стадия	Масштаб
Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов на Западно-Сургутском м/р НГДУ "Сургутнефтегаз" (на основе данных спутниковой съёмки)				1:30 000
			Лист 1	Листов 1
ОАО "Сургутнефтегаз"			ООО "Альфа-Ресурс" г. Сургут	



Рис. 127. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 8. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 128. Западно-Сургутское м/р. Трубопроводы выкидные от скважин 230, 1776, 316, 8к, 140, 298, 23к, 260, 261, 266, 270, 281. Водовод высоконапорный на скважину 320. Участок 8. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 129. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Северная часть. Вид с Ю.



Рис. 130. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Северная часть. Вид с С.



Рис. 131. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Центральная часть. Вид с ЮВ.



Рис. 132. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Центральная часть. Вид с ЮЗ.



Рис. 133. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Восточная часть. Вид с ЮЗ.



Рис. 134. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 4. Характер местности. Восточная часть. Вид с ЮВ.



Рис. 135. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 5. Характер местности. Вид с ЮЮЗ.

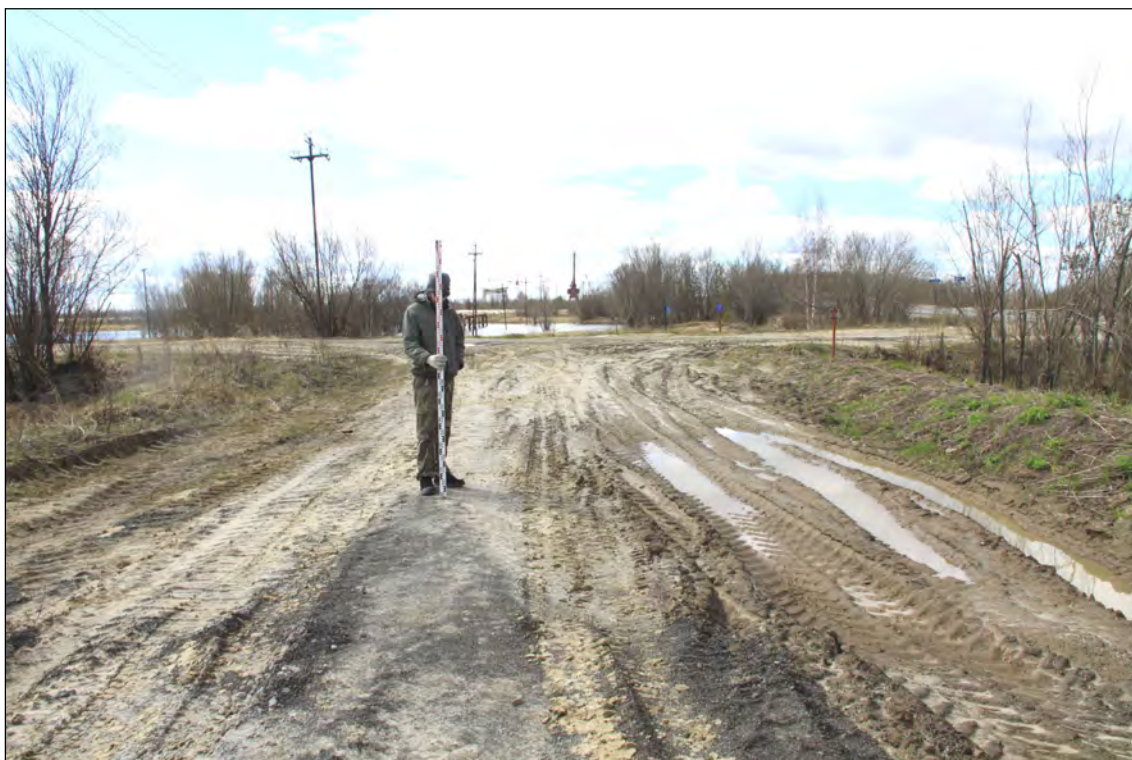


Рис. 136. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 5. Характер местности. Вид с ВСВ.



Рис. 137. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 5. Характер местности. Вид с ССВ.



Рис. 138. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 5. Характер местности. Вид с ВЮВ.



Рис. 139. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 6. Характер местности. Вид с ЮЮЗ.



Рис. 140. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 6. Характер местности. Вид с ЗСЗ.



Рис. 141. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 6. Характер местности. Вид с ССВ.



Рис. 142. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 6. Характер местности. Вид с ВЮВ.



Рис. 143. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 7. Характер местности. Вид с З.



Рис. 144. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 7. Характер местности. Вид с С.



Рис. 145. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 7. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с Ю.



Рис. 146. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, 3У-210А, 129, 133, 3У-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 7. Характер местности. Вид с В.



Рис. 147. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 8. Характер местности. Вид с В.



Рис. 148. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 8. Характер местности. Вид с С.



Рис. 149. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Репер и визирная просека, маркирующие створ будущего объекта. Вид с В.



Рис. 150. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с Ю.



Рис. 151. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с С.



Рис. 152. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б.. Участок 9. Характер местности. Вид с С.



Рис. 153. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.



Рис. 154. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.



Рис. 155. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с ЮВ.



Рис. 156. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 154SR. Вид с Ю.



Рис. 157. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 154SR после рекультивации. Вид с ЮВ.



Рис. 158. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с В.



Рис. 159. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.



Рис. 160. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.



Рис. 161. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с С.

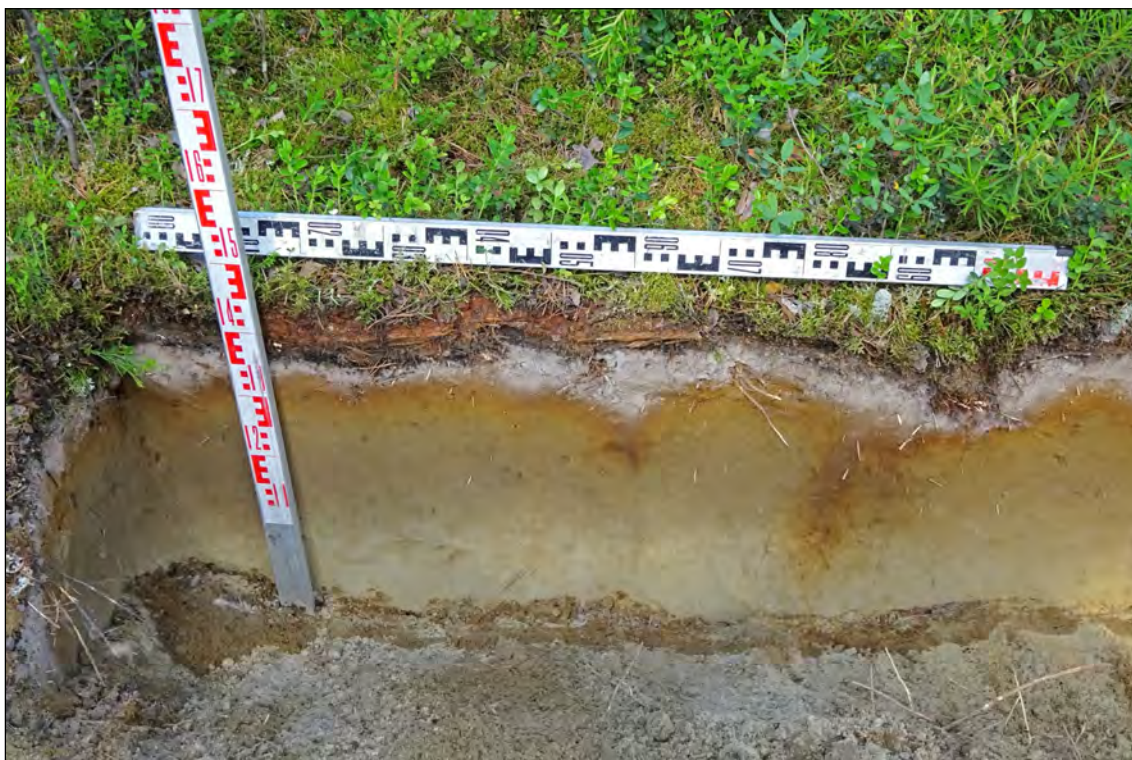


Рис. 162. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 155SR. Вид с З.



Рис. 163. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Зачистка 155SR после рекультивации. Вид с В.



Рис. 164. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с Ю.



Рис. 165. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Репер и визирная просека, маркирующие створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с В.



Рис. 166. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.



Рис. 167. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с С.



Рис. 168. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с В.



Рис. 169. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с СВ.



Рис. 170. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 203SR. Вид с В.



Рис. 171. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Зачистка 203SR после рекультивации. Вид с СВ.



Рис. 172. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.



Рис. 173. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 174. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 175. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с Ю.



Рис. 176. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 204SR. Вид с В.



Рис. 177. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Стратиграфический разрез 204SR после рекультивации. Вид с С.



Рис. 178. Западно-Сургутское м/р. Нефтегазопроводы от кустов скважин 50Б, ЗУ-210А, 129, 133, ЗУ-1, 1, 13. Водоводы высоконапорные на кусты скважин 50Б, 23, 15, 12Б. Участок 9. Характер местности. Вид с З.



Рис. 179. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с СЗ.



Рис. 180. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 181. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Визирная просека, маркирующая границу будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с ЮВ.



Рис. 182. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 183. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Репер, маркирующий створ будущего объекта. Вид с СЗ.



Рис. 184. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 185. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 186. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 187. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с ЗЮЗ.



Рис. 188. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Стратиграфический разрез 98SR. Вид с ЮЗ.



Рис. 189. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Стратиграфический разрез 98SR после рекультивации. Вид с ЗЮЗ.



Рис. 190. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 191. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок
натурного обследования/ Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 192. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок
натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 193. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Место зачистки почвенного нарушения. Вид с Ю.



Рис. 194. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Стратиграфический разрез 99SR. Вид с Ю.



Рис. 195. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Стратиграфический разрез 99SR после рекультивации. Вид с СЗ.



Рис. 196. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Восточная часть. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 197. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Центральная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 198. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Центральная часть. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 199. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с ЮЗ.



Рис. 200. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Центральная часть. Стратиграфический разрез 100SR. Вид с ЮЗ.



Рис. 201. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Центральная часть. Зачистка 100SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.



Рис. 202. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Центральная часть. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 203. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Западная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 204. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Западная часть. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 205. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Место зачистки почвенного нарушения. Вид с В.



Рис. 206. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурального обследования. Западная часть. Стратиграфический разрез 101SR. Вид с ЮВ.



Рис. 207. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Западная часть. Стратиграфический разрез 101SR после рекультивации. Вид с СВ.



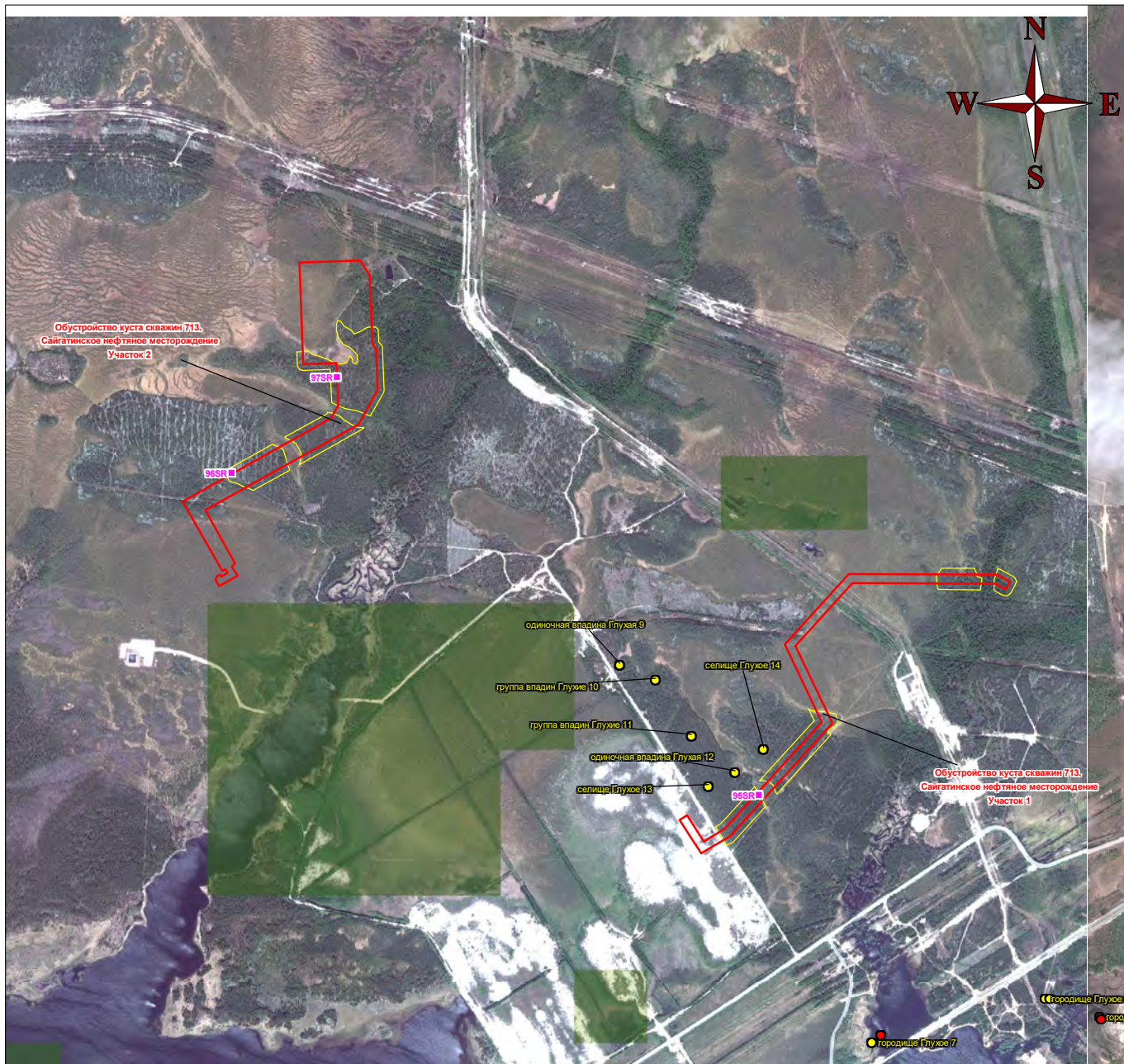
Рис. 208. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Западная часть. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 209. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Южная часть. Характер местности. Вид с З.



Рис. 210. Западно-Сургутское м/р. Водовод высоконапорный от КНС-7. Участок натурного обследования. Южная часть. Характер местности. Вид с В.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

—	проектируемые объекты
●	объекты культурного наследия выявленные ранее
■ 1SR	стратиграфический разрез (шурф) и его номер
—	участки натурного обследования перспективные в плане поиска объектов КН

<p>Рис. 211</p> <p>Научно-технический отчёт № 11-2017</p> <p>Историко-культурные исследования на земельных участках НГДУ "Сургутнефть" ОАО "Сургутнефтегаз", планируемых под строительство объектов нефтедобычи в 2017-2018 годах в Сургутском районе ХМАО-Югры</p>					
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Тупахина О. С.		<i>Тупахина</i>	07.2017
Проверил					
Т. контроль					
Оформил		Евдокимов М.С.		<i>Евдокимов</i>	07.2017
Н. контроль		Гусева И.А.		<i>Гусева</i>	07.2017
Утвердил		Гусев С.А.		<i>Гусев</i>	07.2017
<p>Карта-схема расположения испрашиваемых к отводу объектов под обустройство К-713 Сайгатинского м/р НГДУ "Сургутнефть" (на основе данных спутниковой съёмки)</p>					
<p>ОАО "Сургутнефтегаз"</p>					
<p>Стадия</p> <p>Масштаб</p> <p>1:25 000</p>					
<p>Лист 1</p> <p>Листов 1</p>					
<p>ООО "Альфа-Ресурс"</p> <p>г. Сургут</p>					



Рис. 212. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Визирная просека, маркирующая границу будущего объекта (обозначена жёлтой линией). Вид с ЮЗ.



Рис. 213. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 214. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Визирная просека, маркирующая створ будущего объекта (обозначена желтой линией). Вид с СВ.



Рис. 215. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 216. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с СЗ.



Рис. 217. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с СВ.



Рис. 218. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Зачистка края почвенного нарушения. Вид с СЗ.



Рис. 219. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Стратиграфический разрез 95SR. Вид с С.



Рис. 220. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Стратиграфический разрез 95SR после рекультивации. Вид с СЗ.



Рис. 221. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 1. Характер местности. Вид с С.



Рис. 222. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с В.



Рис. 223. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с Ю.



Рис. 224. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с З.



Рис. 225. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с С.



Рис. 226. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с 3.



Рис. 227. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с С.



Рис. 228. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Место зачистки края почвенного нарушения. Вид с 3.



Рис. 229. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Стратиграфический разрез 96SR. Вид с ЮЗ.



Рис. 230. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Зачистка 96SR после рекультивации. Вид с ЮЗ.



Рис. 231. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 232. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с ЮВ.



Рис. 233. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с ЮЗ.



Рис. 234. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Зачистка края старого выворотня. Вид с ЮВ.



Рис. 235. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Стратиграфический разрез 97SR. Вид с Ю.



Рис. 236. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Зачистка 97SR после рекультивации. Вид с Ю.



Рис. 237. Сайгатинское м/р. Обустройство куста скважин 713. Участок 2. Характер местности. Вид с С.