

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

**«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

3614

Томск, 2016

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

УТВЕРЖДЕН:

от «_____» _____ 201 г. №_____

**«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

3614

Томск, 2016г

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

1.1.1 Общие положения.....	4
1.1.2 Размещение объекта в границах Парабельского района Томской области	4
1.1.3 Функциональное зонирование территории.....	5
1.1.4 Особо охраняемые природные территории и зоны с особыми условиями использования территории	5
1.1.5 Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта.....	7

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ**

2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков	15
2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети	22
2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории.....	22

2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	23
2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны	24
2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности.....	26

2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....28**ПЕРЕЧЕНЬ ГРАФИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ**

№ Приложения	Наименование	Примечание
Приложение 1	План границ зоны планируемого размещения линейного объекта	
Приложение 2	Чертеж межевания территории	
Приложение 3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
Приложение 4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	
Приложение 5	Схема расположения линейного объекта в границах Парабельского района	

1. ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

1.1 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

1.1.1. Общие положения

Проект планировки территории (далее - Проект) для линейного объекта «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1» разработан на основании:

Постановления Администрации Парабельского района № 34а от 02.02.2016 года «О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения объекта: «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»; задания на проектирование от 22 сентября 2014 года; материалов инженерных изысканий.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство следующих линейных объектов:

- автомобильной дороги на вертолетную площадку, протяженностью 376,3 метра;
- автомобильной дороги к вагон-городку, протяженностью 55,63 метра;
- автомобильной дороги на кустовую площадку № 1, протяженностью 9 888,64 метра;
- воздушной линии электропередач (далее – ВЛ) 6 кВ на кустовую площадку № 1, протяженностью 9 626 метров;
- нефтегазосборного трубопровода "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения (далее - н.мр.) – установка подготовки нефти (далее – УПН) Герасимовское", протяженностью 12 370 метров, в том числе на узлах запорной арматуры и площадке блока линейных потребителей (далее – БЛП):
 - кабельные эстакады;
 - автомобильные дороги;
 - ВЛ-6 кВ на узел № 2.

Цель Проекта – выделение элементов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, зон планируемого размещения объектов капитального строительства, в том числе объектов местного значения.

Задачи Проекта:

реализация проектных решений по обустройству Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения Открытого акционерного общества «Томскнефть» ВНК (далее - ОАО «Томскнефть» ВНК) на Южно-Тамбаевском и Герасимовском лицензионных участках в соответствии со схемой территориального планирования Парабельского района;

выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Парабельского района.

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Парабельского района Томской области (далее – ТО).

1.1.2. Размещение объекта в границах Парабельского района Томской области

В административном отношении проектируемый объект расположен в Парабельском районе (юго-западная часть).

Парабельский район в соответствии с Законом Томской области от 17.09.2001г. № 95-ОЗ «Об утверждении границ муниципального образования «Парабельский район» (в редакции Закона Томской области от 15.10.2004г. № 229-ОЗ) является муниципальным образованием Томской области, наделенным статусом муниципального района.

Проектируемые объекты расположены в границах Южно-Тамбаевского и Герасимовского лицензионных участков. Владелец лицензии ОАО «Томскнефть» ВНК».

Ближайшим населенным пунктом является город Кедровый в 43 километре (далее – км) на юго-восток. Районный центр Парабель расположен в 207 км на северо-восток.

1.1.3. Функциональное зонирование территории

Проектируемые объекты расположены на межселенной территории на землях запаса, землях лесного фонда. (Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское»). На землях промышленности проектируемый объект размещен в границах существующих земельных участков, занятых существующими объектами (ВЛ, газопровод, газопоршневая электростанция, узел пуска очистных устройств (далее-ОУ). Использование земель промышленности необходимо при подключении проектируемой ВЛ и трубопровода, а также прохождением проектируемого трубопровода по территории газопоршневой электростанцией.

1.1.4. Особо охраняемые территории и зоны с особыми условиями использования

К территориям, на которых ограничено ведение хозяйственной и иной деятельности относятся земли особо охраняемых природных территорий, историко-культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока.

Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно письму Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по ТО № 3654/02 от 30.06.2015 г. на территории земельных участков, отводимых под линейные объекты, ООПТ федерального значения отсутствуют.

Согласно письму Областного государственного бюджетного учреждения «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» № 922 от 01.07.2015 г. на территории земельных участков, отводимых под линейные объекты, ООПТ регионального значения отсутствуют.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно письму Департамента по культуре и туризму Томской области №61-06-1699 от 30.06.2015г. объекты культурного наследия на территории, отводимой под размещение проектируемого объекта отсутствуют.

В соответствии с требованиями п. 4 ст. 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «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 работы и в течении трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия».

Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Российской Федерации

Традиционное природопользование – исторически сложившиеся и обеспечивающие не истощающее природопользование способы использования объектов животного и растительного мира, других природных ресурсов коренными малочисленными народами Российской Федерации.

В соответствии с письмом Департамента по культуре и туризму Томской области №61-06-1699 от 30.06.2015г. официально зарегистрированные территории традиционного природопользования коренных, малочисленных народов Севера отсутствуют.

Территории природоохранного назначения

К территориям ограниченного хозяйственного пользования на территории проектируемых объектов Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения относятся водоохранные зоны (далее – ВОЗ) и прибрежные защитные полосы (далее – ПЗП) поверхностных водных объектов, границы которых нанесены согласно Водному кодексу Российской Федерации (далее ВК РФ).

Проектируемая ВЛ пересекает водный объект - река Кехорега, в том числе ее ВОЗ и ПЗП соответственно.

Сведения об охранных зонах

В соответствии с правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. №160, предусматривается согласование охранных зон вдоль проектируемой ВЛ - в виде части поверхности участка земли ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении в пределах общего коридора коммуникаций на расстоянии 10 м для ВЛ-6 кВ в габаритах 6 кВ и 15 м для ВЛ-6 в габаритах 110 кВ, для последующей постановки на кадастровый учет с особыми условиями землепользования.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов устанавливаются охранные зоны для проектируемых трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны.

1.1.5. Решения по планировочной организации земельных участков для размещения проектируемого объекта

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемых объектов производится с учетом действующих норм отвода земель и из условий строительства объектов.

Ширина полосы отвода земель, предоставляемых во временное краткосрочное пользование для строительства подземных трубопроводов определена в соответствии со строительными нормами (далее – СН) 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 метров

Размеры земельных участков под узлы запорной арматуры на трубопроводах определены в соответствии со сводом правил (далее - СП) 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция строительных норм и правил Строительными нормами и правилами (далее – СНиП) II-89-80* и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности». Расстояние от зданий производственных объектов (независимо от степени их огнестойкости) до границ лесного массива смешанных пород принимаются 50 м.

Ширина полосы отвода земельного участка для строительства ВЛ определена в соответствии с Правилами устройства электроустановок (далее – ПУЭ) и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

Ширина полосы отвода для размещения автомобильных дорог определена в соответствии с СН 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог». При этом значение ширины полосы отвода складывается из ширины земляного полотна по подошве с учетом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств и дополнительных полос шириной не менее 1,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию дорог.

Из условий строительства расстояние от оси кабельной эстакады до границы отвода принято равным 6 м.

Вариантность выбора места размещения линейного объекта не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам ранее запроектированной и существующей инфраструктуры на свободной от застройки территории.

Таблица 1.1.5.1

Площади земельных участков и частей земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование объекта	Площадь по вновь испрашиваемым земельным участкам, га		Площадь по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете, с целью дальнейшего предоставления в аренду, га (земли запаса)	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
	сформированным под линейные объекты (проект межевания)	сформированным под площадочный объект (градостроительный план)			
Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1	28,0210	0,1856	0,0283	56,8380	85,0729

Размещение проектируемых объектов предусмотрено на земельных участках (частях лесных участков), предоставленных в аренду по договорам: № 145/04/07 от 20.12.07 г., № 53/09/16 от 20.02.2016 г., № 64/09/16 от 26.02.16 г., № 95/05/13 от 16.07.13 г., № 133/05/12 от 26.04.12 г., № 136/09/16 от 15.06.2016 г., № 222/05/12 от 23.08.2012 г., № 240/05/13 от 13.12.2013 г., № 269/05/12 от 08.10.12 г., № ТО-06-11-01/14 от 15.01.14 г., № ТО-06-11-18/11 от 12.12.11 г., № ТО-06-11-19/12 от 01.08.12 г., № ТО-06-11-23/12 от 10.10.12 г, а также на земельных участках, образованных на основании постановления администрации Парабельского района № 91 а от 18.02.16 г. и на частях земельных участков, проектная документация которых утверждена распоряжением Департамента лесного хозяйства Томской области № 1004 от 22.07.16 г. с целью дальнейшего предоставления в аренду.

Таблица 1.1.5.2

Площади испрашиваемых частей лесных участков под линейный объект

Номер образуемого земельного участка/части земельного участка	Площадь участка, га	Категория земель	Местоположение
70:11:00000000:45/чзу1	0,0331	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 232, часть выдела 2
70:11:00000000:45/чзу2	0,0437	Земли	Томская область, Парабельский

		лесного фонда	район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 232, части выделов 1, 2
70:11:00000000:45/чзу3	1,5578	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 232, часть выдела 2
70:11:00000000:45/чзу4	0,3098	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 232, часть выдела 2
70:11:00000000:45/чзу5	1,7062	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, части выделов 2, 11
70:11:00000000:45/чзу6	0,3091	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, части выделов 2, 12, 15
70:11:00000000:45/чзу7	0,0541	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, часть выдела 2
70:11:00000000:45/чзу8	0,0631	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, часть выдела 2
70:11:00000000:45/чзу9	0,0640	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 237, части выделов 13, 32
70:11:00000000:45/чзу10	0,0961	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 216, часть выдела 38
70:11:00000000:45/чзу11	0,1374	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 238, части выделов 1, 2
70:11:00000000:45/чзу12	0,0096	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 216, часть выдела 38

70:11:0000000:45/чзу13	0,1529	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 216, части выделов 26, 38
70:11:0000000:45/чзу14	1,1859	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 237, части выделов 5, 6, квартал 238, части выделов 2, 12
70:11:0000000:45/чзу15	8,3593	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, части выделов 2, 7-9, 12, 14, 15, 30, квартал 234, части выделов 2-6, 29, квартал 236, части выделов 1, 4, 5, квартал 237, части выделов 8, 13, 32
70:11:0000000:45/чзу16	0,6673	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 236, части выделов 1, 4, квартал 237, части выделов 8, 13, 32
70:11:0000000:45/чзу17	1,1614	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, части выделов 7-9, 12, 15, 30
70:11:0000000:45/чзу18	11,2259	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 234, части выделов 1, 2, 4-7, 29, квартал 235, часть выдела 1, квартал 236, части выделов 1, 5, 25
70:11:0000000:45/чзу19	0,0991	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, части выделов 2, 7, 12, 14, 15, квартал 234, части выделов 1, 4, квартал 235, часть выдела 1, квартал 236, часть выдела 1
70:11:0000000:45/чзу20	0,1010	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, части выделов 7, 8, 12, 14, 15, 30, квартал 234, части выделов 2, 5, 6, квартал 236, части выделов 4, 5, квартал 237, части выделов 8, 13
70:11:0000000:45/чзу21	0,4395	Земли	Томская область, Парабельский

		лесного фонда	район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, части выделов 2, 14, 15, 30
70:11:0000000:45/чзу22	0,0014	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, часть выдела 15
70:11:0000000:45/чзу23	0,0323	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 232, часть выдела 15
70:11:0000000:45/чзу24	0,1204	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, часть выдела 15
70:11:0000000:45/чзу25	0,0272	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 232, часть выдела 2
70:11:0000000:45/чзу26	0,0489	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 232, часть выдела 2
70:11:0000000:45/чзу27	0,0058	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, часть выдела 14
70:11:0000000:45/чзу28	0,0049	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, часть выдела 14
70:11:0000000:45/чзу29	0,0038	Земли лесного фонда	Томская область, Парабельский район, Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», квартал 233, часть выдела 14

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков: земли лесного фонда - выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины; земли запаса - недропользование.

Границы и координаты земельных участков в графических материалах Проекта определены в местной системе координат МСК-70.

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА
СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И
ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ,
НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

2.1.1 Основные технологические и конструктивные решения по планировочной организации линейных участков

Автомобильные дороги

Для обеспечения транспортной связи кустовой площадки № 1 и узлов запорной арматуры на трубопроводах с существующими объектами обустройства Герасимовского месторождения предусмотрено строительство автомобильных дорог.

Таблица 2.1.1.1

Основные технические показатели дорог

№ п/п	Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Длина, м	Кол-во углов поворота
1	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1	IV-в	7,5	4,5	9888,64	4
2	Автомобильная дорога на вертолетную площадку	IV-в	6,0	4,0	376,3	1
3	Автомобильная дорога к вагон-городку	IV-в	6,0	4,0	55,63	-
4	Автомобильная дорога на узел № 1 ПК 0+72,94. Узел запуска очистных устройств (далее – ОУ) совмещенный с узлом контроля коррозии (далее – УКК)	IV-в	6,0	4,0	143,45	-
5	Автомобильная дорога к блоку линейных потребителей (далее – БЛП) узла № 2 ПК 17+54,09. Узла приема ОУ/запуска средств очистки и диагностики (далее – СОД)	IV-в	6,0	4,0	38,09	-
6	Разворотная площадка узла № 2 ПК 17+54,09. Узла приема ОУ/запуска СОД	IV-в	15,0	-	12,15	-
7	Разворотная площадка узла № 3 ПК 121+00,00. Узла приема СОД	IV-в	15,0	-	15,0	-

Основные характеристики

Принятые решения обеспечивают требуемую прочность, устойчивость и стабильность сооружения в соответствии с требованиями статьей 9, 18 Федерального закона (далее – ФЗ)

от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Конструкция поперечного профиля земляного полотна разработана на основе региональных типовых конструктивно-технологических решений в соответствии с Ведомственными строительными нормами (далее – ВСН) 26-90.

Проектной документацией предусмотрено три типа поперечного профиля конструкции земляного полотна:

- тип 1 – насыпь от 1,5 до 3,0 м на минеральных грунтах;
- тип 2 – насыпь на болоте I типа с использованием торфа в основании;
- тип 3 – насыпь на болоте II типа с использованием торфа в основании.

Верх земляного полотна на прямолинейных участках дорог имеет двухскатный поперечный профиль с уклоном 50 ‰. Заложение откосов насыпи принято 1:2.

Автомобильные дороги на всем протяжении запроектированы в насыпи.

Основные конструктивные решения по строительству автомобильных дорог

При определении местоположения трассы дороги использован принцип коридорной прокладки линейных коммуникаций.

Начало автомобильной дороги на кустовую площадку № 1, ПК 0+00,00, соответствует, ПК 0+00,00, существующей дороги на куст 8а. Конец дороги, ПК 98+88,64, расположен на кустовой площадке № 1. С внутренней стороны кривой в плане предусмотрено устройство уширения проезжей части и земляного полотна согласно приложению Е Свода правил (далее – СП) 37.13330.2012. На кривых в плане предусмотрено устройство виража с одностатным поперечным профилем 20-30 ‰.

Для возможности эпизодического разъезда автомобилей на дороге к кустовой площадке № 1 предусмотрены остановочные площадки длиной 32 м.

Начало автомобильной дороги на вертолетную площадку, ПК 0+00,00, соответствует ВУ4, ПК 98+66,06, проектируемой дороги на кустовую площадку № 1. Конец дороги, ПК 3+76,30, расположен на вертолетной площадке. Автомобильная дорога на вертолетную площадку является временной и устраивается на период бурения.

Начало автомобильной дороги к вагон-городку, ПК 0+00,00, соответствует, ПК 95+38,00, проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 1. Конец дороги, ПК 0+55,63, расположен на площадке вагон-городка. Автомобильная дорога к вагон-городку является временной и устраивается на период бурения.

Начало дороги к узлу № 1 ПК 0+72,94. Узлу запуска ОУ совмещенного с УКК, ПК 0+00,00, соответствует, ПК 97+12,47, проектируемой дороги на кустовую площадку № 1. Конец дороги к узлу № 1, ПК 1+43,45, расположен на разворотной площадке.

Для подъезда к узлу № 2 ПК 17+54,09. Узлу приема ОУ/запуска СОД проектной документацией предусмотрено строительство разворотной площадки размером 15,0х15,0 м. Разворотная площадка примыкает к проектируемой автомобильной дороге на кустовую площадку № 1 на участке ПК 82+05,80 – ПК 82+18,70.

Начало автомобильной дороги к БЛП в районе узла № 2 ПК 17+54,09. Узла приема ОУ/запуска СОД, ПК 0+00,00, соответствует, ПК 82+97,24, проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 1. Коней дороги, ПК 0+38,09, расположен на разворотной площадке.

Для подъезда к узлу № 3 ПК 121+00,00. Узлу приема СОД проектной документацией предусмотрено строительство разворотной площадки размером 15,0х15,0 м. Разворотная площадка примыкает к существующей автомобильной дороге на факел.

На ПК 0+00,00 проектируемых автомобильных дорог предусмотрено устройство примыканий по серии 503-0-51-89 «Пересечения и примыкания автомобильных дорог в

одном уровне». Радиус кривых при сопряжении дорог в месте примыкания принят 30,0 м, радиусы кривых при сопряжении дорог к узлам – 15,0 м.

На ПК 33+03,10 проектируемой автомобильной дороги на кустовую площадку № 1 проектной документацией предусмотрено устройство противопожарного переезда через проектируемый нефтегазосборный трубопровод ПК 66+88,35.

Дороги проложены во II дорожно-климатической зоне, которая характеризуется большим количеством осадков, их малой испаряемостью и незначительным поверхностным стоком. С учетом изложенного, земляное полотно проектируемых дорог на всем протяжении предусмотрено в насыпях из привозного грунта – супеси из карьера № 106 Герасимовского месторождения.

Водоотвод с поверхности дорог обеспечен двускатным поперечным профилем. Обеспечение требуемой степени уплотнения земляного полотна, возвышение бровки над уровнем поверхностных вод, укрепление откосов насыпей и обочин исключает возникновение недопустимых деформаций земляного полотна в результате воздействия погодно-климатических факторов.

Конструкция дорожной одежды для дороги принята переходного типа из шлакового щебня, устроенного по способу заклинки. Основной фракцией является шлаковый щебень фракции 40-70 мм. В качестве расклинивающего материала при устройстве основания применяется щебень фракции 5-20 мм, при устройстве покрытия – 5-10 мм и 10-20 мм. На уширениях проезжей части, устраиваемых на внутренней стороне кривой в плане и примыканиях так же предусмотрено устройство дорожной одежды переходного типа с покрытием серповидного профиля.

На проектируемой автомобильной дороге на кустовую площадку № 1 предусмотрено строительство одноочковых водопропускных труб в пониженных местах для перепуска воды под автомобильной дорогой и исключения явлений подтопления на прилегающей территории.

Для обеспечения устойчивости откосов земляного полотна от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии проектной документацией предусмотрено их укрепление посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений.

В соответствии с требованиями статьи 30 ФЗ № 384-ФЗ предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасное движение транспортных средств.

Для повышения безопасности и удобства движения запроектированы следующие обустройства дороги:

- установка направляющих устройств;
- установка удерживающих ограждений;
- установка дорожных знаков.

Дорожные знаки устанавливаются на присыпной берме. Направляющие устройства в виде сигнальных столбиков установлены на примыканиях, кривых в плане, у водопропускных труб.

Установка металлического барьерного ограждения, имеющего уровень удерживающей способности У2, предусмотрена на участках распространения болот глубиной более 1,0 м.

Для обеспечения безопасности движения предусмотрено: укрепление обочин на всю ширину, уширение проезжей части с внутренней стороны кривых в плане.

Нефтегазосборный трубопровод

Для осуществления транспорта скважинной продукции от проектируемой площадки куста скважин № 1 Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения до точки подключения к гребенке УПН Герасимовского нефтяного месторождения предусмотрено

строительство нефтегазосборного трубопровода «кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское».

Таблица 2.1.1.2

Основные технические характеристики участков проектируемого трубопровода

Наименование участка трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале/конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/по газу, м³/сут	Протяженность, м	Материал изготовления
Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское»:					
«Куст 1 - Уз. 2»	114x8	2,01/1,64	288,01/ 18980,78	1 799	стальные прямошовные горячедеформированные трубы; сталь 13ХФА
«Уз. 2 - УПН»	219x8	1,64/0,6	962/ 86590,09	10 571	
Общая протяженность трубопровода: 12 370 м					

За рабочее (нормативное) давление принимается наибольшее давление, которое может быть в трубопроводе, определяемое на основании характеристик источника давления и условий эксплуатации.

Максимально допустимое давление в нефтегазосборном трубопроводе равно 4,0 МПа (давление, при котором срабатывает предохранительный клапан измерительной установки кустовой площадки № 1).

Таблица 2.1.1.3

Характеристика трассы трубопровода по категориям местности

Наименование участка трубопровода	Протяженность участков, м						
	Водные преграды		Тип болота			Сухо- дол, насып- ной грунт	Всего
	Реки, ручьи	Озера, низины запол- ненные водой	I	II	III		
Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское»:							
«Куст 1 - Уз. 2»	-	-	-	1754	-	45	1799
«Уз. 2 - УПН»	-	-	-	8931	-	1640	10571

Основные технические решения

Технические решения обеспечивают уровень приемлемого риска и достаточную безопасность производства.

Учитывая повышенные требования к экологической безопасности, предусмотрены коррозионностойкие трубы с повышенными прочностными характеристиками и увеличенной толщиной стенки в сравнении с расчетной.

Для строительства нефтегазосборного трубопровода приняты стальные электросварные прямошовные горячедеформированные трубы диаметром 114x8 мм и

219х8 мм, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, из стали 13ХФА класса прочности К52. Трубы поставляются с заводским наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием и теплоизоляционным пенополиуретановым (ППУ) покрытием толщиной 50 мм в защитной металлополимерной оболочке.

Фасонные детали трубопровода, также как и трубы, выполнены из стали 13ХФА, т.е. механические свойства металла готовых деталей, соответствуют требованиям основного металла труб. Антикоррозионная изоляция поверхности подземно монтируемых фасонных деталей принята аналогично трубам.

Трубопровод проложен подземно, за исключением участков подключения к наружным установкам.

Для наружной защиты зоны сварных швов трубопровода на участках подземной прокладки применены теплоизоляционные комплекты.

Трубы для надземных участков выполнены так же с наружным заводским антикоррозионным покрытием. Тепловая изоляция надземных участков выполняется в трассовых условиях матами прошивными толщиной в конструкции 60 мм по государственному стандарту (далее – ГОСТ) 21880-2011 и сталью тонколистовой оцинкованной толщиной 0,5 мм по ГОСТ 14918-80*.

Для теплоизоляции арматуры предусмотрены разъемные короба марки SAS, состоящие из оболочки (оцинкованной стали) и слоя заводской теплоизоляции.

Основные конструктивные решения по прокладке линейного трубопровода

Трасса проектируемого трубопровода проходит в общем коридоре с проектируемыми линейными коммуникациями (автодорогой и линией электропередачи), и с существующими линейными коммуникациями (автодорогой, линией электропередачи и трубопроводом). Имеются пересечения с ранее запроектированными подземными коммуникациями, линиями электропередачи, дорогами, с болотом II типа.

Расстояния от оси проектируемого трубопровода до оси автодороги, линий электропередачи принято согласно действующим строительным нормам, с учетом безопасности строительства и эксплуатации объекта.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод проложен на расстоянии не менее 8 метров от существующих подземных коммуникаций; не менее 10 м от подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги (в соответствии с требованиями СП 34-116-97. ВСН Инструкция по проектированию. Строительству и реконструкции промышленных нефтегазопроводов. Утверждена и введена в действие с 1 апреля 1998 года приказом Министерства топливной энергетики России от 23.12.1997 г. № 441); не менее 10 м для ВЛ до 20 кВ, 15 м для ВЛ до 35 кВ, не менее шести метров до заземления опор ВЛ до 35 кВ (в соответствии с требованиями ПУЭ). При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнено под углом не менее 60°.

Глубина заложения трубопровода от поверхности земли до верхней образующей трубы принята согласно требованиям СП 34-116-97 и расчета на прочность и устойчивость и составляет не менее 0,8 м на суходоле и не менее 0,7 м на торфяных грунтах.

На надземных участках расстояние от уровня земли до низа трубы составляет не менее 0,5 м.

При пересечении автомобильных дорог участки трубопровода прокладываются в защитных футлярах из стальных труб, диаметры которых не менее чем на 200 мм больше по отношению к исходным трубам с учетом теплоизоляции, согласно требованиям СП 34-116-97 и сводом правил Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* (далее – СП 36.13330.2012).

Земляные работы при строительстве трубопровода выполняются в соответствии с требованиями действующих ведомственных строительных норм и правил по эксплуатации.

Через каждые 450 м трассы трубопровода, через каждый километр, в местах поворота в горизонтальной плоскости предусмотрена установка опознавательных знаков (в виде столбиков со щитами-указателями, высотой 1,5-2 м от поверхности земли). На щитах-указателях должна быть приведена следующая информация: наименование трубопровода, его диаметр, пикет трассы, глубина заложения, а также номер телефона эксплуатирующей организации.

Дорожные знаки, запрещающие остановку транспорта, должны быть установлены в местах пересечения трубопроводов с автомобильными дорогами всех категорий по согласованию с органами Госавтоинспекции: на пересечениях с проселочными и прочими дорогами – на расстоянии 100 м от оси.

Предупредительные знаки, означающие: "Остановка транспорта запрещена" и другие подобного содержания должны применяться для ограждения мест утечки продукта, ремонтируемых участков, мест размыва и т.п. На местах и участках, являющихся временно опасными, следует устанавливать переносные знаки безопасности и временные ограждения, окрашенные лакокрасочными материалами сигнальных цветов.

Повороты линейной части трубопровода в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены упругим изгибом сваренных ниток трубопроводов и гнутыми отводами радиусом 5 DN. Допустимые радиусы упругого изгиба трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях определены расчетом, исходя из условия прочности, устойчивости положения трубопроводов под воздействием давления, собственного веса, продольных сжимающих усилий.

Запорная арматура

Размещение запорной арматуры предусмотрено из расчета безопасности участков трубопроводов, для разделения и переключения потоков рабочей жидкости, для управления процессом очистки внутренней полости трубопровода и в целях охраны окружающей среды:

- в начале трассы на выходном патрубке после замерной установки куста скважин № 1;
- на ПК 17+54,09 (узел № 2) для перспективного подключения трубопроводов от проектируемых кустов №№ 2, 3 Южно-Тамбаевского месторождения и куста № 1 Широкого месторождения в начале и конце проектируемых участков в местах установки камер запуска и приема ОУ и СОД.

Запорная арматура на узлах №№ 2, 3 предусмотрена с электроприводами и ручным управлением. Наружные установки выполнены надземно в металлических ограждениях. Для предотвращения доступа посторонних лиц, калитки ограждения закрываются на замок, на ограждении с внешней стороны устанавливаются указатели «Стоять! Запретная зона. Проход запрещен», «Схема узла».

Расположение запорной арматуры обеспечивает возможность удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта.

БЛП

Блок-контейнер электроснабжения типа БЛП предназначен для приема, преобразования и распределения электрической энергии трехфазного электрического тока частотой 50 Гц и электроснабжения электроприемников, расположенных на проектируемой площадке узла по 3 категории электроснабжения. В блок-контейнере электроснабжения для распределения электроэнергии потребителей 1 категории

установлена панель противопожарных устройств (далее – ППУ) с системой автоматического включения резерва (далее – АВР).

Основные параметры и характеристики блок-контейнера БЛП приведены в таблице 2.1.1.4.

Таблица 2.1.1.4

Номинальная мощность силового трансформатора, кВА	25
Количество трансформаторов, шт.	1
Высшее напряжение, кВ	6
Низшее напряжение, кВ	0,4
Габаритные размеры блока:	
– длина, м	6,00
– ширина, м	3,00
– высота, м	3,05
– масса, т	не более 6
Климатическое исполнение блока	ХЛ
Категория размещения согласно ГОСТ 15150-69*	1

Блок-контейнер БЛП конструктивно состоит из трех отсеков:

- отсек низковольтных комплектных устройств (далее – НКУ);
- отсек трансформатора;
- отсек контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее – КИПиА).

Для выката оборудования и входа в блок-контейнер БЛП предусмотрены металлические площадки.

ВЛ

Для электроснабжения проектируемой кустовой площадки № 1 предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ в габаритах ВЛ 110 и 6 кВ. Для электроснабжения проектируемого узла № 2 предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ в габаритах 6 кВ.

Таблица 2.1.1.5

Основные технические характеристики проектируемых ВЛ

Наименование	Напряжение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяженность, км
ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1	6	АС 120/19	Унифицированные стальные нормальные (в габаритах 110 кВ)	Стекло-вая	9,626
			Отработанные бурильные и отбракованные обсадные трубы (в габаритах 6 кВ)		0,559
ВЛ-6 кВ на узел № 2	6	АС 120/19	Отработанные бурильные и отбракованные обсадные трубы (в габаритах 6 кВ)	Стекло-вая	0,144

Согласно требованиям федерального закона № 384-ФЗ статья 6 и СП 20.13330.2011, воздушные линии электропередачи ВЛ-6 кВ являются сооружением нормального уровня ответственности. Категория сложности инженерно-геологических условий на территории проектируемых воздушных линий электропередачи согласно федеральному закону № 384-ФЗ статья 6 и приложению Б СП 11-105-97 – II (средняя).

Проектируемые ВЛ-6 кВ проходят по территории, не попадающей в зону влияния источников промышленных и природных загрязнений. Район прохождения трассы ВЛ по степени загрязнения атмосферы – 1 (согласно ПУЭ). Удельная эффективная длина пути утечки поддерживающих гирлянд изоляторов – 1,9 см/кВ (согласно ПУЭ).

Электроснабжение кустовой площадки № 1 на напряжение 6 кВ выполнено по двухцепной воздушной линии электропередачи в габаритах 110 кВ. Каждая цепь ВЛ-6 кВ подключена к существующим ВЛ-6 кВ (ф. О-5, ф. О-11). Подключение выполнено по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи. Заход ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1 выполнен по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи 6 кВ.

Для обеспечения требуемых ПУЭ расстояний между проводами ВЛ при пересечении с существующей ВЛ-35 кВ «Урманская» проектируемая ВЛ-6 кВ выполнена по двум одноцепным воздушным линиям электропередачи.

Электроснабжение узла № 2 на напряжение 6 кВ выполнено по одноцепной воздушной линии электропередачи ответвлением от проектируемой ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1.

Проектируемые воздушные линии электропередачи 6 кВ выполнены проводом марки АС сечением 120/19 мм² по ГОСТ 839-80*.

Сечение провода воздушных линий выбрано по экономической плотности тока с последующей проверкой по токовой нагрузке и по допустимой потере напряжения (не более 4 % от номинального), а также с учетом существующих ВЛ-6 кВ.

В качестве грозозащитного троса на ВЛ-6 кВ в габаритах 110 кВ принят стальной канат МЗ-9.2-В-ОЖ-Н-Р-1770(180).

Изоляция и линейная арматура

Для проектируемых ВЛ-6 кВ в габаритах 110 кВ приняты стеклянные изоляторы типа ПС70Е. Количество изоляторов в гирлянде ВЛ-6 кВ - 2 шт.

Для проектируемых ВЛ-6 кВ в габаритах 6 кВ приняты стеклянные изоляторы типов ШС20Г (штыревые), ПС70Е (натяжные). Количество изоляторов в гирлянде – 2 шт.

Линейная арматура для поддерживающих и натяжных гирлянд изоляторов семитонного ряда стандартная.

Пересечения с инженерными сооружениями

На всех опорах ВЛ устанавливаются постоянные знаки с указанием порядкового номера опоры и номера ВЛ. Кроме того, на двухцепных опорах ВЛ указывается соответствующая цепь. Информационные знаки с указанием ширины охранной зоны линии устанавливаются на опорах ВЛ через 500 м.

Просека по трассам ВЛ-6 кВ должна быть очищена от вырубленных деревьев и кустарников. Деловая древесина и дрова должны быть вывезены.

Заземление

Удельное электрическое сопротивление грунта по трассам ВЛ-6 кВ составляет 15...240 Ом*м. Для обеспечения необходимого сопротивления заземляющего устройства (10-15 Ом в зависимости от удельного электрического сопротивления грунта), все опоры ВЛ заземляются. Заземляющие устройства ВЛ-6 кВ в габаритах 110 кВ выполняются из

вертикальных электродов сечением 201 мм² (диаметр d=16 мм) погружаемых совместно со сваями фундаментов.

Металлические сваи опор ВЛ-6 кВ из труб в ненаселенной местности полностью обеспечивают необходимое сопротивление заземляющего устройства (30 и 0,3р Ом) и дополнительных заземляющих устройств не требуется.

Кабельные эстакады

Питание потребителей электроэнергии на проектируемых площадках узла № 1 и узла № 2 осуществляется кабельными линиями 0,4 кВ, проложенными по проектируемым кабельным эстакадам, узла № 3 - кабельными линиями 0,4 кВ, проложенными по существующей и по проектируемой кабельным эстакадам.

Минимальное расстояние от поверхности земли до нижней полки кабельной эстакады принято 2,5 метра, а при переходах через проезды и дороги 5,5 метров.

Для обеспечения защиты от солнечной радиации и атмосферных осадков кабельная эстакада выполнена с крышей, а кабели, проложенные по кабельной эстакаде в закрытых лотках, защищены глухими крышками.

Кабели по эстакаде прокладываются по кабельным полкам, которые крепятся к кабельным стойкам с помощью специальных монтажных элементов, обеспечивая непрерывную электрическую связь полки и стойки. Для крепления кабельных стоек к строительным конструкциям кабельных эстакад выполнены горизонтальные направляющие. Кабельные стойки крепятся к направляющим конструкциям сваркой с шагом 1 м. Для прокладки кабелей по кабельным полкам использованы лотки лестничного типа.

2.1.2 Мероприятия по организации дорожной сети

Данным проектом не предусмотрено строительство путепроводов, пешеходных переходов и развязок.

Данным проектом не предусмотрено строительство постов дорожно-патрульной службы, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса.

Инженерная подготовка территории предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий следующего характера:

- к площадкам узлов запорной арматуры предусмотрены подъезды;
- при пересечениях с ранее запроектированными автодорогами, разворотными площадками узлов запорной арматуры, проектируемые трубопроводы прокладываются в защитных футлярах.

Проезд техники по месторождению в период строительства осуществляется по существующим автозимникам.

2.1.3 Предложения по развитию систем инженерно-технического обеспечения территории

Настоящим проектом не предусматривается демонтаж недействующих выведенных из эксплуатации промысловых трубопроводов и ВЛ.

2.2 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

2.2.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации проектируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом (разливом) нефти, химреагента, свободного нефтяного газа вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

В связи с этим существует вероятность возникновения следующих опасных событий:

- загрязнение почвы нефтью, химреагентом, минерализованной водой;
- загазованность атмосферы парами углеводородов;
- взрыв смеси паров нефти, химреагента, нефтяного газа с воздухом;
- горение разлитой нефти.

В штатном режиме эксплуатации система сбора и транспорта водонефтяной эмульсии герметична и не представляет опасности. Однако при аварийной разгерметизации трубопроводов и оборудования возможно возникновение одного или нескольких вышеприведенных опасных событий. Для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ при эксплуатации требуется соблюдать следующие правила:

- ведение технологического процесса осуществлять в строгом соответствии с требованиями технологического регламента;
- своевременно осуществлять техническое обслуживание и ремонт оборудования, трубопроводов и арматуры;
- своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику трубопроводов, оборудования и арматуры;
- периодические гидравлические испытания на прочность и герметичность (приурочивают ко времени проведения ревизии трубопроводов);
- не допускать эксплуатацию оборудования, трубопроводов и арматуры без надежного заземления от статического электричества, молниезащиты;
- ремонт и смазку движущихся механизмов производить только после полной их остановки;
- на наружных установках осуществлять периодический контроль дозрывоопасных концентраций переносными газоанализаторами, в соответствии с установленным графиком;
- при обнаружении пропуска среды неисправный участок необходимо отключить и принять меры по устранению пропуска, зачистке грунта с разлитой нефтью (при необходимости).

Важнейшим мероприятием, способствующим предупреждению чрезвычайных ситуаций, связанных с взрывами и пожарами, является своевременное обнаружение источников утечек горючих веществ. Для этого организован мониторинг наличия взрывоопасных газов и паров как на наружных площадках сооружений и в помещениях на территории площадки куста скважин, так и по трассе промыслового нефтегазосборного трубопровода.

В блоке измерительной установки и блоке дозирования реагентов предусмотрены датчики контроля загазованности для раннего обнаружения утечки газов и приведения в

действие систем сигнализации, аварийной остановки. Вентиляция блочных установок сблокирована с газоанализатором для автоматического включения при концентрации горючих газов 10 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени.

У устьев добывающих скважин предусмотрен контроль воздушной среды переносными газоанализаторами, предназначенными для контроля многокомпонентных смесей, в соответствии с графиком, утвержденным в установленном порядке.

Во избежание колебаний в показании нижнего предела взрываемости и дрейфа нуля применены газоанализаторы, предназначенные для эксплуатации при низких температурах.

Диаметры, толщина стенки и материал трубопроводов выбраны на основании результатов гидравлического расчета, с учетом вязкости нефтепродуктов, а так же с учетом воспринимаемых нагрузок. В местах проезда спецтехники трубопроводы прокладываются в защитных футлярах. Предусматривается защита подземных трубопроводов и футляров от почвенной коррозии - антикоррозионная изоляция. Для сбора дренажей от блоков технологических измерительных установок используются емкости подземные.

Учитывая, что сооружения объекта не относятся к химически опасным объектам, системы контроля химической обстановки на объекте не предусматриваются.

Согласно исходным данным и требованиям ГУ МЧС России по Томской области объект находится вне зоны возможного радиоактивного заражения (загрязнения). Стационарные системы контроля за радиационной и химической обстановкой на объекте не предусматриваются.

В случае аварии производственному персоналу дежурной смены во главе с инженерно-техническими работниками (далее – ИТР) необходимо принять все меры для ее оперативной локализации. Все работы должны проводиться с обязательным соблюдением требований безопасности.

2.2.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны

В соответствии с Постановлением Правительства № 1115 от 19 сентября 1998 г., «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (секретный)» объект является некатегоризованным по гражданской обороне (далее – ГО), т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Демонтаж сооружений в военное время в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Учитывая гидрографические особенности региона и связанное с ними отсутствие водохранилищ, обладающих гидросооружениями с напорными фронтами, при разрушении которых возможно образование волн прорыва, а также топографические условия местности, объект не попадает в зону возможного катастрофического затопления в результате разрушения гидроузлов.

Бригады по обслуживанию куста скважин, промысловых трубопроводов и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги, радиоактивного или иного заражения.

Работы по локализации и ликвидации аварий на площадке куста скважин, промысловых трубопроводах выполняет НАСФ (созданное на базе ЦТОРТиЛПА-4). Местом дислокации персонала НАСФ является помещение ЦТОРТиЛПА-4 на территории вахтового поселка Герасимовского месторождения. Персонал НАСФ несет круглосуточное дежурство.

НАСФ ГО представляют собой самостоятельные структуры, созданные на нештатной основе, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, подготовленные для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в очагах поражения и зонах чрезвычайных ситуаций. Основные задачи, организация деятельности и комплектование, подготовка и обучение НАСФ ГО регламентированы Положением ОАО «Томскнефть» ВНК «О нештатных аварийно-спасательных формированиях гражданской обороны».

Нефтегазосборный трубопровод «кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское» прикреплен к цеху текущего обслуживания, ремонта трубопроводов и ликвидации последствий аварий № 4 (ЦТОРТиЛПА-4 Герасимовский участок) управления эксплуатации трубопроводов (УЭТ) ОАО «Томскнефть» ВНК. Ликвидацией аварий на Южно-Тамбаевском месторождении занимается персонал звена № 9 НАСФ (входит в состав бригады ЛАП ЦТОРТиЛПА-4 Герасимовского участка).

Система оповещения по сигналам гражданской обороны является главной системой передачи информации, команд и руководящих указаний для персонала.

Бригады по обслуживанию площадки куста скважин, промысловых трубопроводов и ремонтные бригады снабжены переносными радиотелефонами, по которым, в случае необходимости, возможна передача информации о возникновении угрозы воздушной тревоги, радиоактивного или иного заражения.

Обеспечение получения сигналов гражданской обороны и передача их производственному персоналу ЦДНГ-5, электротехническому персоналу, ЦТОРТиЛПА-4 возлагается на начальника смены центральной инженерно-технологической службы (ЦИТС) ОАО «Томскнефть» ВНК и РИТС Лугинецкого региона.

Сигналы (распоряжения) и информация оповещения передаются оперативным дежурным органа специально уполномоченного решать задачи гражданской обороны и задачи по предупреждению чрезвычайных ситуаций субъекта федерации, вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в их распоряжении средств связи и оповещения.

Для подачи сигнала используются все муниципальные технические средства связи и оповещения. Сигнал дублируется подачей установленных звуковых, световых и других сигналов.

По распоряжению начальника ЦТОРТиЛПА-4 бригада по обслуживанию промысловых трубопроводов закрывает задвижки в начале и в конце трубопровода. Остановка промыслового трубопровода должна быть согласована с цехами, обслуживающими площадочные объекты (ЦДНГ-5). При остановке трубопровода должна быть прекращена подача рабочего продукта в трубопровод – остановлены добывающие скважины куста № 1.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае возникновения ЧС и включают продовольствие, пищевое сырье, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Порядок создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС природного и техногенного характера определен постановлением Правительства РФ № 794 от 30.12.2003 г. «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

Согласно Стандарту ОАО «Томскнефть» ВНК «О гражданской обороне» предприятие ежегодно планирует и осуществляет финансирование мероприятий гражданской обороны и ликвидации ЧС.

Создаваемые запасы предназначены для оснащения НАСФ при проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ в случае ЧС. Номенклатура и объемы запасов для обеспечения НАСФ определяются исходя из норм оснащения и потребности обеспечения их действий в соответствии с Планом ликвидации аварий на взрывопожароопасный объект, Планом предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ОАО «Томскнефть» ВНК, Планом предупреждения и ликвидации аварийных разливов нефти на месторождении.

Основная номенклатура материально-технических резервов для ликвидации аварий:

- аварийный запас труб, оборудования, соединительных деталей и других материалов;
- материально-техническое имущество производственного персонала и объектовых формирований;
- транспортно-технические средства;
- горюче-смазочные материалы;
- средства индивидуальной защиты из расчета на 100 % оснащение наибольшей рабочей смены.

В ОАО «Томскнефть» ВНК установлен перечень аварийного запаса материалов, используемого при ликвидации возможных аварий или чрезвычайных ситуаций. Аварийный запас материалов для ликвидации аварий на площадке куста скважин хранится на складе расположенном на базе ЦТОРТи ЛПА-4.

2.2.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности

Пожарная безопасность объекта обеспечена рядом противопожарных мероприятий:

- сооружения запроектированы с учетом категории помещений и наружных площадок при соблюдении действующих норм и правил;
- используемое электрооборудование взрывозащищенного исполнения установлено с учетом классов зон по взрывоопасности по ПУЭ;
- выполнена защита оборудования, арматуры и трубопроводов от статического электричества;
- выполнена молниезащита и заземление;
- на дыхательной линии емкости подземной предусмотрен предохранитель огневой;
- сепаратор измерительной установки оснащен предохранительным клапаном. Сбросы с предохранительного клапана осуществляется в подземную емкость;
- для технологического блока измерительной установки и блока гребенки, блока фильтров и установки дозирования химреагентов предусмотрено включение вентиляции при концентрации горючих газов 10 % от НКПР. При концентрации горючих газов 10 % от НКПР предусмотрена предупредительная сигнализация. При концентрации горючих газов 20 % от НКПР предусмотрена аварийная сигнализация, с исключением всех технологических электропотребителей;
- предусмотрен контроль загазованности у устьев скважин с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 10 % и 20 % от НКПР соответственно;
- контроль загазованности наружных площадок будет выполняться периодически переносными газоанализаторами. Контроль наружных площадок осуществляется производственным персоналом, который обеспечен переносными газоанализаторами;
- у насоса подземной емкости предусмотрен контроль загазованности с предупредительной и аварийной сигнализацией при достижении 10 % и 20 % от НКПР

соответственно. При достижении загазованности 20 % от НКПР предусмотрено автоматическое отключение насоса емкости;

- полы в помещении измерительной установки предусмотрены негорючими, герметичными с электрорассеивающим покрытием из материалов, не образующих искр при ударных воздействиях;

- контроль уровня жидкости в емкостном оборудовании;

- объем КИПиА позволяет полностью держать под контролем технологический процесс добычи, сбора нефти и измерения дебита добывающих скважин;

- система автоматики предусматривает передачу сигналов по системе телемеханики в диспетчерский пункт;

- для блочного оборудования предусмотрена передача сигналов на пульт диспетчера о пожаре, о несанкционированном доступе;

- конструкция подземной емкости исключает появление свободной струи продукта.

Снижение содержания взрывоопасных, токсичных веществ на объекте до безопасных концентраций достигается рассеиванием их в окружающей атмосфере.

В соответствии с пунктами 34 и 35 Постановления Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 (ред. от 14.04.2014) «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах» просеки, на которых находятся линии электропередачи и линии связи, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов.

Полосы отвода и охранные зоны вдоль трубопроводов, проходящих через лесные массивы, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов. Через каждые 5-7 километров трубопроводов устраиваются переезды для пожарной техники и прокладываются противопожарные минерализованные полосы шириной 2-2,5 метра вокруг домов линейных обходчиков, а также вокруг колодцев на трубопроводах.

При строительстве, реконструкции и эксплуатации линий электропередачи, линий связи и трубопроводов обеспечиваются рубка лесных насаждений, складирование и уборка заготовленной древесины, порубочных остатков и других горючих материалов.

2.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

По данным письма из Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области в границах лицензионного участка Южно-Тамбаевский могут быть встречены занесенные в Красную книгу Томской области виды растений и виды редких и исчезающих животных. При проведении инженерно-экологических изысканий на участке расположения проектируемых объектов краснокнижные виды растений и животных не обнаружены.

Также по данным инженерно-экологических изысканий на участке не отмечены лесные ресурсы побочного пользования, имеющие промысловое значение (ягоды, орехи, лекарственные растения), т.е. промышленных заготовок дикорастущих пищевых и лекарственных растений не производится.

Однако в случае обнаружения гнезд обязателен их учет и охрана. Основные меры охраны птиц, занесенных в Красную книгу, заключаются в охране мест гнездования и минимизации действия фактора беспокойства с мая по август включительно. В гнездовое время с мая по 1 сентября запрещена ловля рыбы в местах постоянного нахождения и расположения гнезд. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнезд, сборы яиц, изготовление чучел, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей. При обнаружении растений, животных и птиц, занесенных в Красную книгу, необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

Действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу, не допускаются.

Проектом предусмотрены технические решения, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

Размещение проектируемых объектов повлечет за собой изменение естественного рельефа местности на всей испрашиваемой площади. Воздействие на рельеф проявится в нарушении естественного рельефа местности, незначительном изменении высотных отметок поверхности земли.

Воздействие на рельеф будет оказано при проведении следующих работ:

- при сводке древесно-кустарниковой растительности;
- при отсыпке кустового основания;
- при отсыпке площадок узлов запуска-приема СОД;
- при отсыпке насыпи дорог;
- при устройстве траншей под трубопроводы.

Воздействие на рельеф при сведении древесно-кустарниковой растительности будет незначительным и выразится в изменении высотных отметок поверхности земли. Для восстановления естественного ландшафта будет предусмотрена планировка нарушенной поверхности земли.

Инженерные сооружения являются техногенными формами рельефа и повлекут за собой значительное изменение высотных отметок поверхности земли. Негативное воздействие инженерных сооружений на рельеф может быть выражено в возможном проявлении эрозионных процессов на откосах насыпей площадок и дорог.

Нейтрализация негативного воздействия на почвы и растительность обеспечивается комплексом природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом:

– в целях сохранения растительности на прилегающей территории, проведение строительно-монтажных работ строго в границах, определенных нормами на проектирование;

- выполнение комплекса подготовительных и строительно-монтажных работ в зимнее время года, после установления снегового покрова и промерзания слоя грунта на глубину, которая позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на растительный покров;

- использование для строительства площадей, на которых отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, областного и местного значений;

- использование оборудования и материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства

- проведение работ в минимально возможные сроки;

- выполнение правил пожарной безопасности при работе в лесах.

Земли под проектируемые сооружения используются на правах аренды.

Для снижения негативного воздействия на рельеф, оказанного в период строительных работ, предусматривается планировка нарушенной поверхности земли. В целях предупреждения развития эрозионных процессов предусматривается укрепление откосов посевом трав. При строительстве необходимо утилизировать строительные отходы в специально отведённые места, сохранять природный ландшафт исследуемой территории.

По окончании нормативного срока действия договора аренды и демонтажа технологических сооружений созданные техногенные формы рельефа подлежат рекультивации.

Таким образом, воздействие на рельеф оценивается как локальное, долгосрочное и допустимое.

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства происходит при сжигании дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания строительной техники и образовании выхлопных газов, в процессе работы сварочного и окрасочного агрегатов, дизельных электростанций, и др. источников.

Из объектов обустройства на период эксплуатации источниками загрязнения атмосферы являются:

- на кустовой площадке; дренажная емкость, установка дозирования химреагентов (УДХ), фланцевые соединения технологических трубопроводов и технологического оборудования, сальниковые уплотнения насоса УДХ;

- по трассе нефтегазосборного трубопровода: дренажная емкость на узлах приема-запуска СОД, фланцевые соединения на узлах №№ 1, 2, 3.

В список загрязняющих веществ входят: бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, метанол.

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха должны быть направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества воздуха рабочей зоны и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

Мероприятия по снижению воздействия на воздушную среду сводятся к следующему:

- герметизированная система сбора и транспорта добываемой продукции;

- использование блочно-комплектного, автоматизированного оборудования;

- использование арматуры с классом герметичности затвора по классу А;

- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;

- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;

- контроль сварных соединений физическими методами;

- антикоррозийная защита трубопроводов изоляцией усиленного типа;
- использование только исправной техники, прошедшей контроль токсичности отработанных газов; постоянный профилактический осмотр и регулировка топливной аппаратуры дизельной техники для снижения расхода дизтоплива;
- для исключения возможности сильного загрязнения нижних слоев атмосферы при неблагоприятных метеорологических условиях (штили, устойчивые инверсии температуры воздуха) рекомендуется проведение работ с возможным минимальным использованием технических средств на площадке.

В связи с удаленностью населенных пунктов от площадки проектируемого строительства, воздействие на население не предусматривается.

При разработке технической документации мероприятия по охране животного мира направлены на минимизацию отрицательного воздействия на животное население территории строительства:

- проведение работ строго в границах, определенных проектом;
- использование для проведения работ площадей, на которых отсутствуют пути массовых миграций охотничье-промысловых животных, места сезонных концентраций зверей и птиц, особо ценные охотничьи угодья;
- проведение строительных работ со строгим соблюдением правил пожарной безопасности в лесах.

Наряду с принятыми мероприятиями, в качестве дополнительных мер охраны животных необходимы следующие меры:

- проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;
- запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других средств охоты на территории объекта;
- запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;
- ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве.

Охрана животного мира на стадии строительства обеспечивается выполнением требований СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы»: запрещается разработка траншей в задел (не более одной смены), обратную засыпку траншей необходимо выполнять вслед за прокладкой трубопроводов. Таким образом, траншея открыта только в течение рабочего дня, когда животные из-за шума работающих механизмов не подойдут к месту строительства. Ночью строительно-монтажные работы не проводятся.

При строительстве осуществляется контроль над объемом и рациональным использованием земельных, водных ресурсов, отведением сточных вод в установленные техническими условиями заказчика места.

При строительстве происходит нарушение почвенно-растительного слоя поверхности земли. Для его восстановления предусматривается рекультивация нарушенных земель, включающая в себя технический и биологический этапы.

Технический этап рекультивации включает работы, направленные на подготовку земель для последующего целевого использования. Целесообразность снятия и нанесения плодородного слоя определена ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и устанавливается в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова. Почвы территории строительства характеризуются низким естественным плодородием, малой мощностью гумусового горизонта (менее 10 см), следовательно, в соответствии с вышеуказанным ГОСТом, снятие верхних почвенных горизонтов не целесообразно и не проводится, в целях предотвращения и снижения деградации почв.

Технический этап рекультивации предусматривает демонтаж всех временных сооружений, уборку строительного и бытового мусора и чистовую планировку нарушенной поверхности участков земель.

Биологический этап рекультивации – комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление почвенно-растительного слоя, утраченного в процессе строительства и защиту почв от эрозионных процессов. Биологический этап рекультивации проводится по окончании производства работ технического этапа рекультивации.

Биологический этап рекультивации аренды включает следующие виды работ:

- боронование в 2 следа;
- механизированное внесение минеральных удобрений;
- посев семян многолетних трав с последующим боронованием в один след;
- послепосевное прикатывание;
- посадка саженцев сосны.

Биологический этап рекультивации земель лесохозяйственного назначения включает лесовосстановление нарушенной территории, которое разрешается осуществить путем искусственного восстановления лесов. Поэтому рекультивации с посадкой саженцев подлежат минеральные и отсыпанные торфяные участки, занятые площадными объектами, после завершения эксплуатации (ликвидации) объекта.

На период строительства предусматриваются мероприятия по охране водных объектов, включая территории ВОЗ пересекаемых водотоков:

– заправка строительной техники и автотранспорта, мойка машин производятся на специально отведенных площадках (за пределами ВОЗ). Для предотвращения разлива горюче смазочных материалов при заправке строительной техники, использовать специально оборудованную технику (топливозаправщик с заправляющим устройством). Перед заправкой под технику необходимо укладывать инвентарные металлические поддоны с нефтепоглощающими матами;

- по завершении строительных работ производится уборка строительного мусора;
- строительство переходов через водные преграды предусматривается в зимний период времени;
- проведение рекультивационных работ после завершения строительства;
- организация мониторинга геологической среды.

В соответствии с механизмом техногенного воздействия проектируемого объекта на окружающую природную среду, предлагается проводить мониторинг почв и растительности с целью оперативного предупреждения негативных изменений в состоянии почв в результате строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Объектами мониторинга являются почвы, грунты и растительность. Рекомендуются проводить:

- наблюдение за фоновыми участками на постоянных участках наблюдения;
- наблюдение и контроль за протеканием процессов восстановления деградированных и/или загрязненных земель естественным путем или в процессе выполнения специальных рекультивационных работ.
- контроль за состоянием почв и растительности на территории, прилегающей к проектируемой кустовой площадке.

Мониторинг за шумовым воздействием, загрязнением атмосферного воздуха, учитывая допустимость воздействия (в пределах норм), и отсутствие селитебных зон в районе объекта, не предусматривается.

В зоне влияния проектируемого объекта мониторинг животного мира включает наблюдения за границами распространения отдельных, наиболее уязвимых и ценных

охраняемых видов, пространственной структурой и характером заселения территории видами; численностью коренных видов; ёмкостью биотопов; численностью синантропных видов. Особое внимание следует уделить видам, регулярно меняющим сезонные места обитания.

Мониторинг животного мира включает:

- оценку современного состояния животного мира (видовой состав позвоночных животных, биотопическое распределение и численность);
- оценку степени антропогенной трансформации биотопов до начала строительства (сильно, средне, слабо преобразованные);
- выявление наиболее ценных, наименее нарушенных участков естественных биотопов;
- оценку современного состояния видов, занесенных в Красную книгу РФ (инвентаризация видов, выявление участков обитания, оценка численности);
- оценку современного состояния видов - объектов охоты (видовой состав и численность);
- оценку воздействия строительства объекта на состояние животного мира;
- выявление участков основных местообитаний видов индикаторов для последующего мониторинга в процессе эксплуатации объекта.

Наблюдения за животным миром осуществляются методом маршрутных ходов, проложенных в различных биотопах, с целью оценки степени влияния и воздействия на них в период строительства объекта.

Мониторинговым наблюдениям подлежат как редкие и охраняемые виды животных, так и виды - индикаторы (доминанты), наиболее типичные для данных биотопов.

Мониторинг животного мира в период строительства сводится к контролю со стороны ОАО «Томскнефть» ВНК за соблюдением строительной организацией мероприятий по охране животного мира, предписанных проектом.

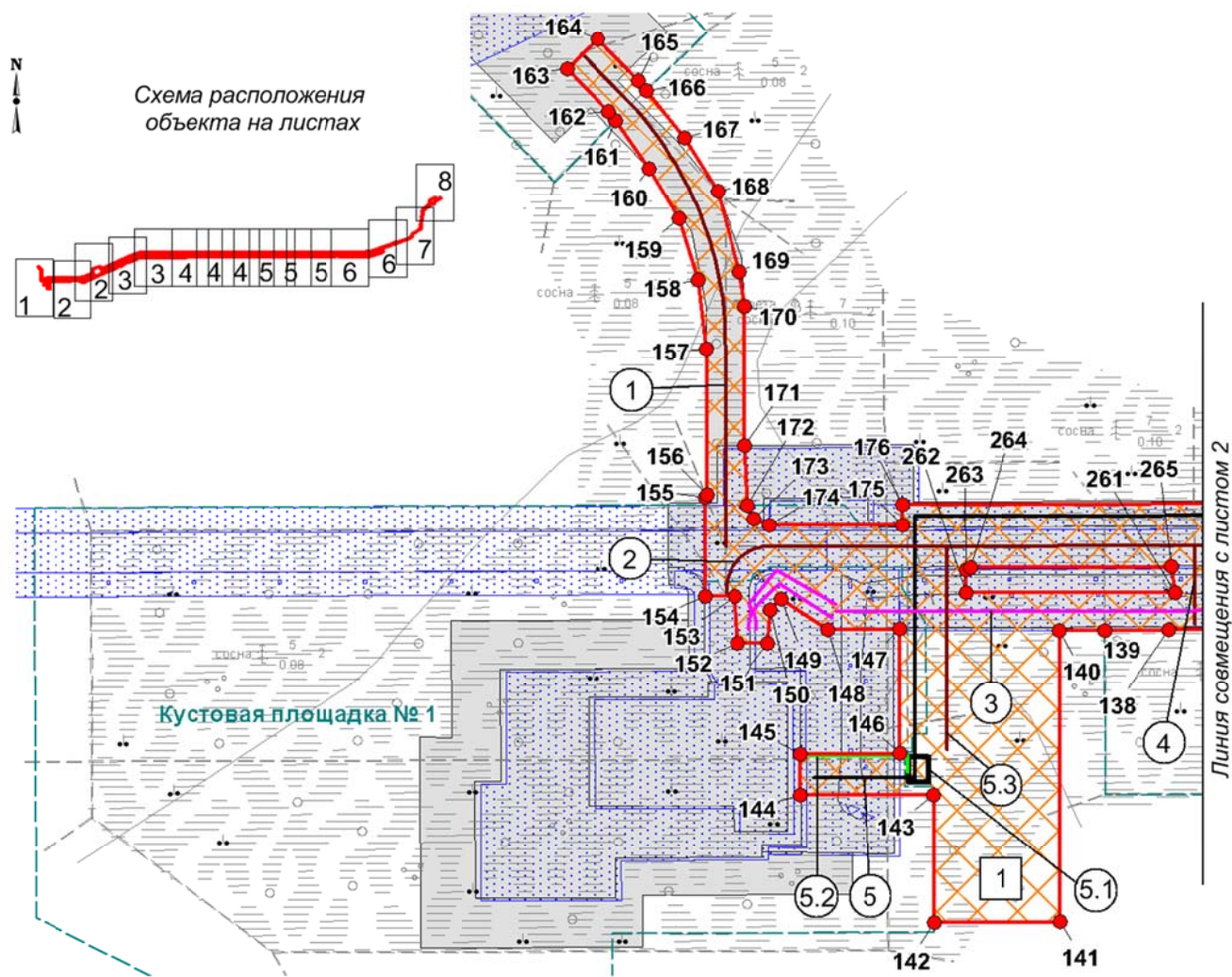
Мониторинг животного мира в период эксплуатации проектируемого объекта осуществляется методом маршрутных ходов и учетом биоразнообразия животных и численности видов животных, в том числе - охотничье-промысловых и редких видов животных (характер заселения территории видами; численность коренных видов; ёмкость биотопов; численность синантропных видов). Маршрутные ходы закладываются в различных видах угодий в зоне влияния проектируемого объекта. Работы (полевые и камеральные виды работ) осуществляют квалифицированные специалисты – зоологи или охотоведы или специализированной организацией, проводящей работы по комплексному экологическому мониторингу. Организация отбирается заказчиком проекта по результатам тендера.

Контроль за радиационной обстановкой проектируемого объекта предусмотрен на основании требований Федерального Закона «О радиационной безопасности населения». Наблюдения за радиационной обстановкой проводят 1 раз в год – в летний период (июнь-август). При обнаружении участков с повышенным радиационным фоном проводят радиометрическое опробование, объектами которого могут служить: почвы, грунты различных типов ландшафтов, поверхностные воды, донные осадки водоемов.

Мониторинг аварийных ситуаций на нефтепроводе сведен к контролю поверхностных вод, донных отложений, почв и растительности.

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000

ПРИЛОЖЕНИЕ 1



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

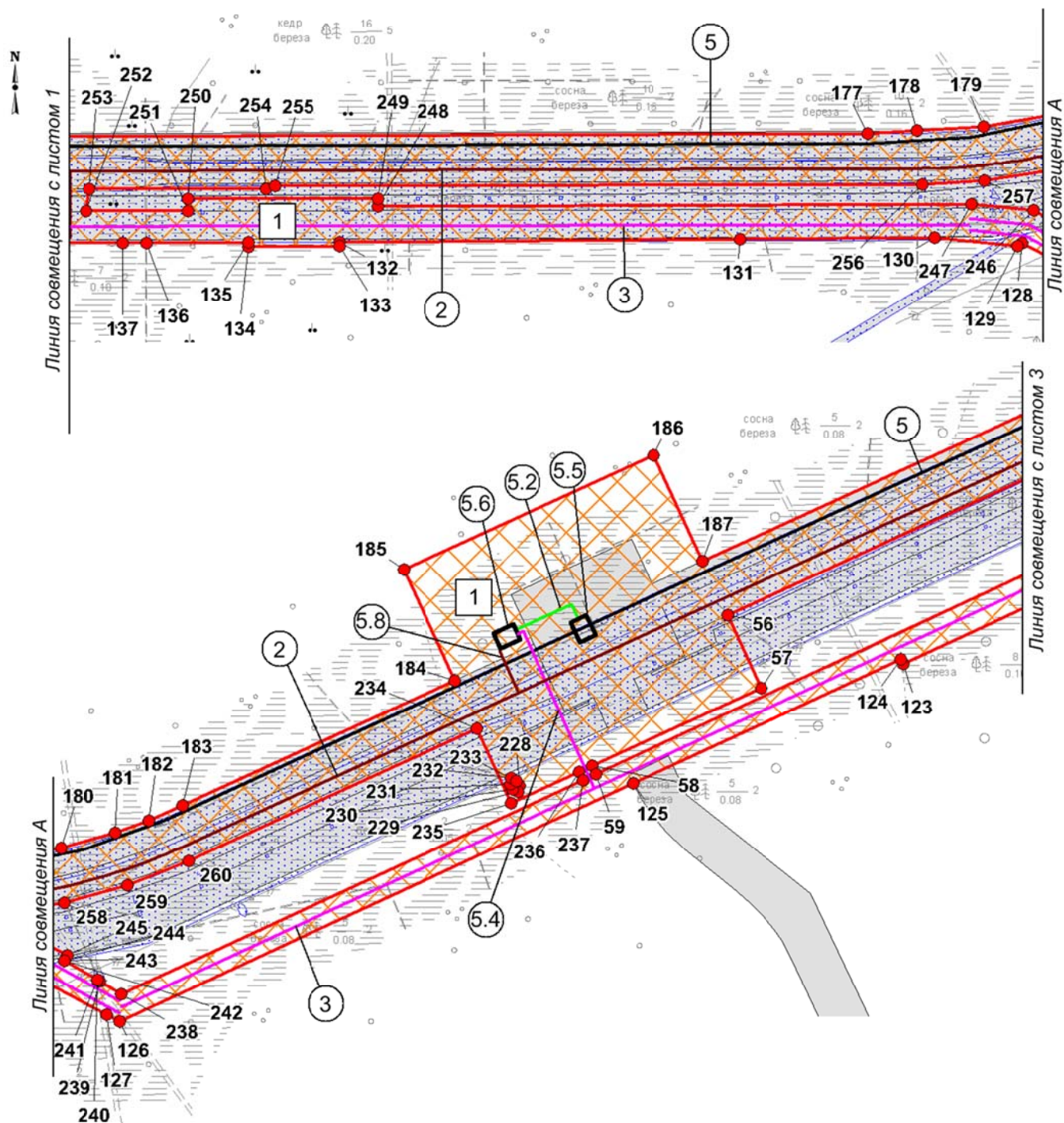
Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога на вертолетную площадку
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1
3	ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1
4	Автомобильная дорога к вагон-городку
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"
5.1	Узел № 1 ПК 0+72,94. Узел запуска ОУ, совмещенный с УКК
5.2	Кабельная эстакада
5.3	Автомобильная дорога на узел № 1 ПК 0+72,94. Узел запуска ОУ совмещенный с УКК

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- зона планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, предоставленные в аренду ОАО «Томскнефть» ВНК

- ось проектируемой автомобильной дороги
- ось проектируемого нефтегазосборного трубопровода
- ось проектируемой кабельной эстакады
- ось проектируемой ВЛ-6 кВ
- номер линейного объекта
- номер зоны планируемого размещения объектов

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая
 площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:5000



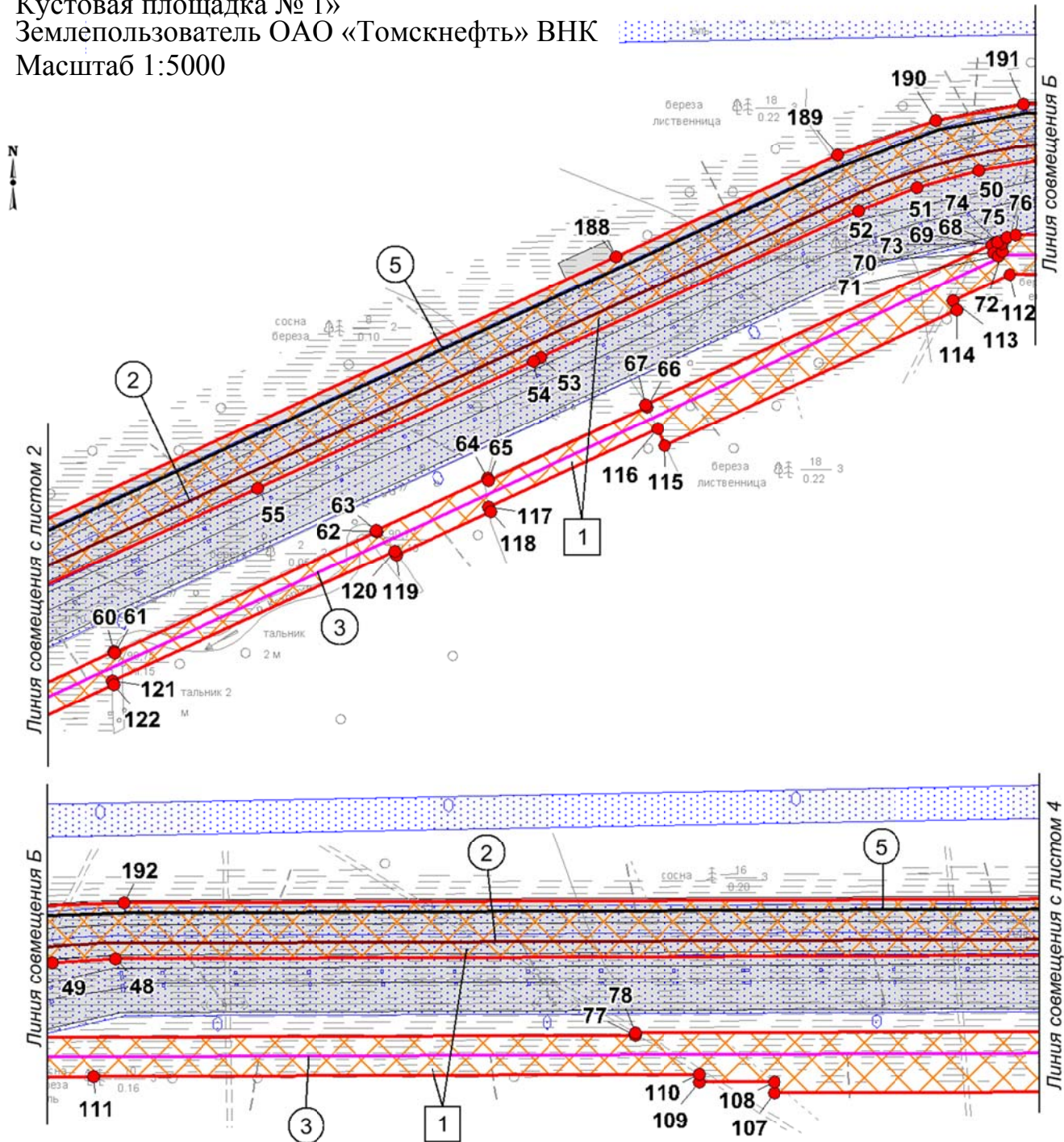
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1
3	ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"
5.2	Кабельная эстакада
5.4	ВЛ-6 кВ на узел № 2
5.5	Узел № 2 ПК 17+54,09. Узел приема ОУ/запуска СОД
5.6	БЛП
5.8	Автомобильная дорога к БЛП узла № 2 ПК 17+54,09. Узла приема ОУ/запуска СОД

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:5000



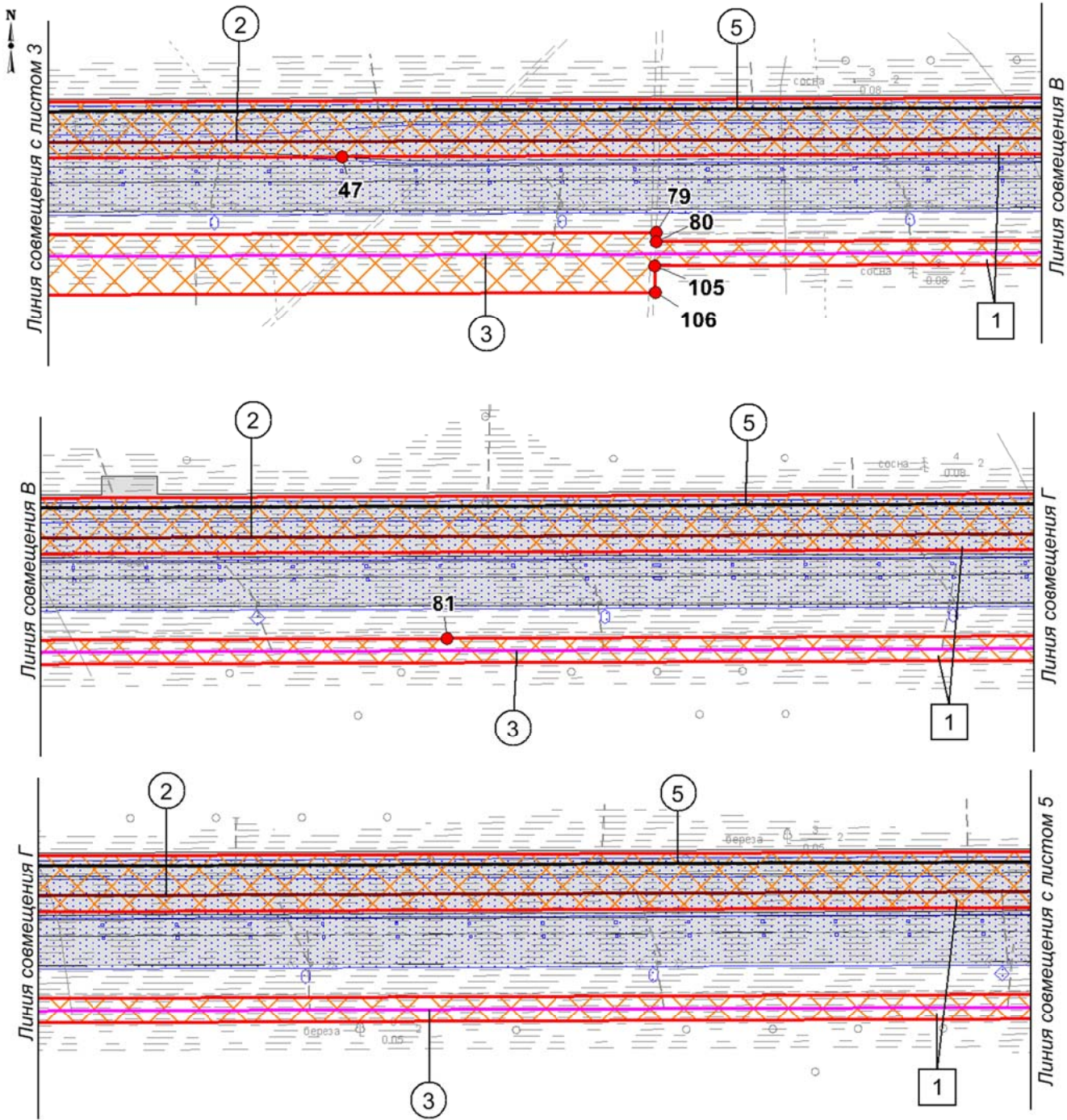
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1
3	ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:5000



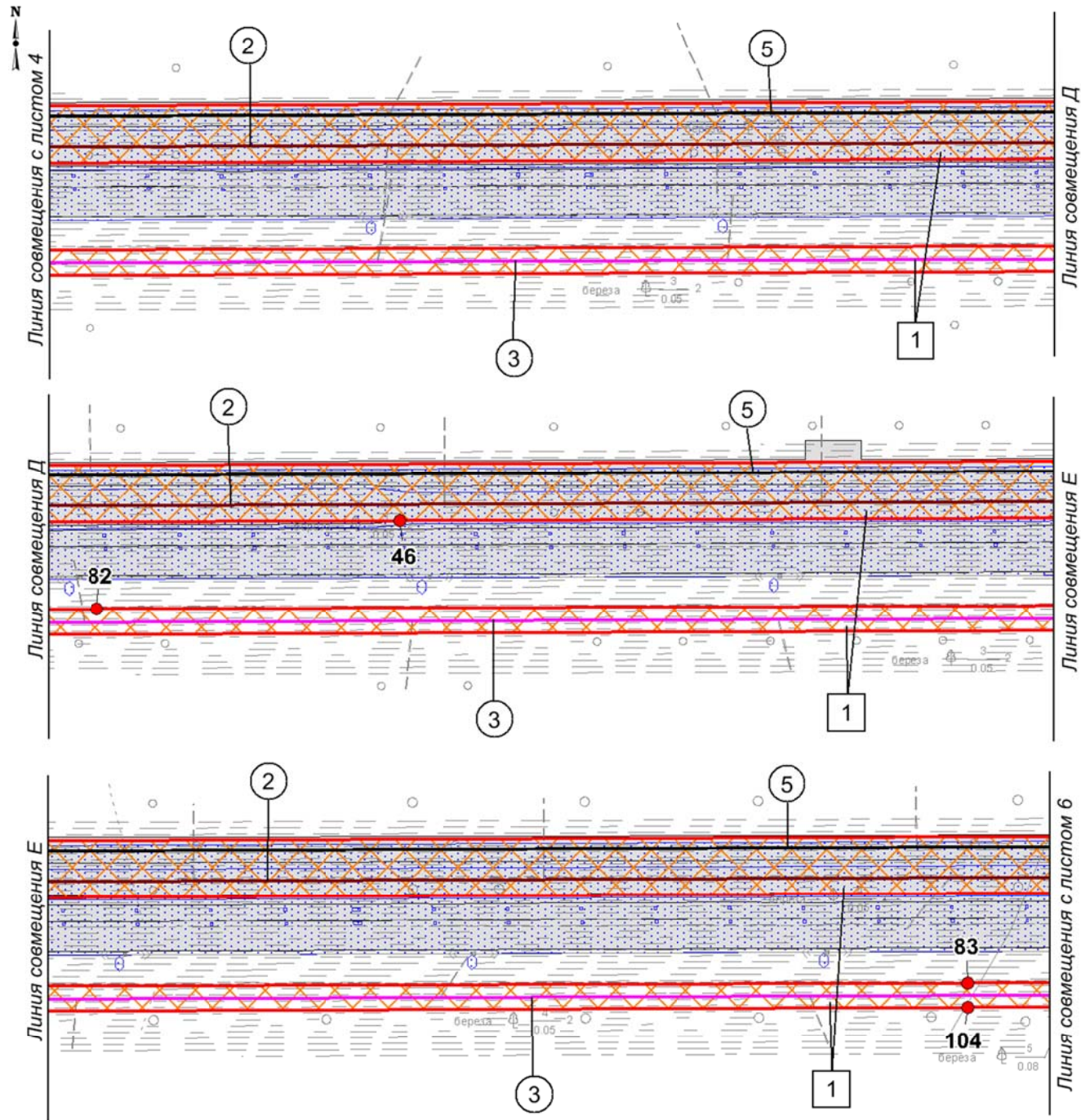
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1
3	ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:5000



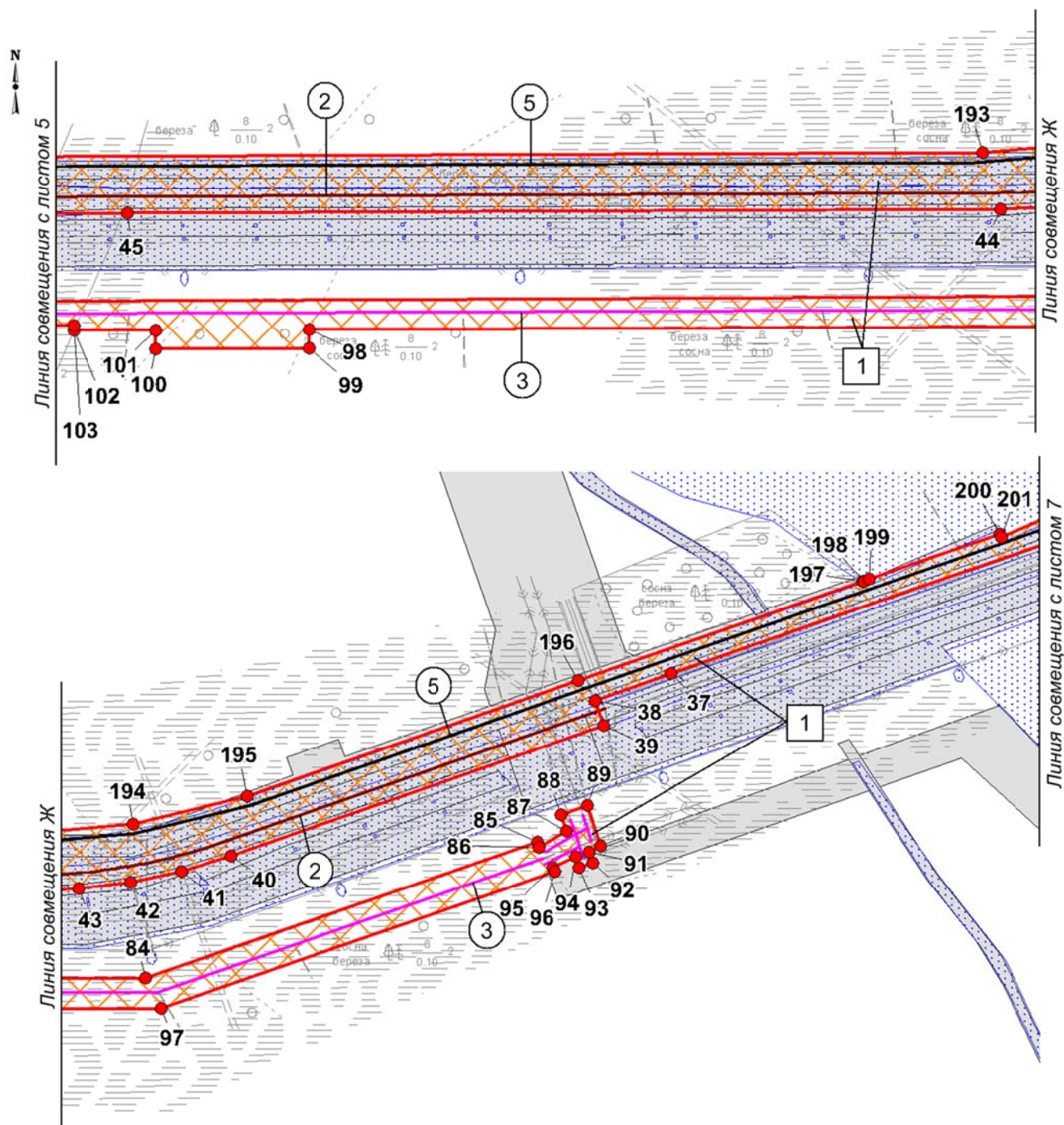
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1
3	ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:5000

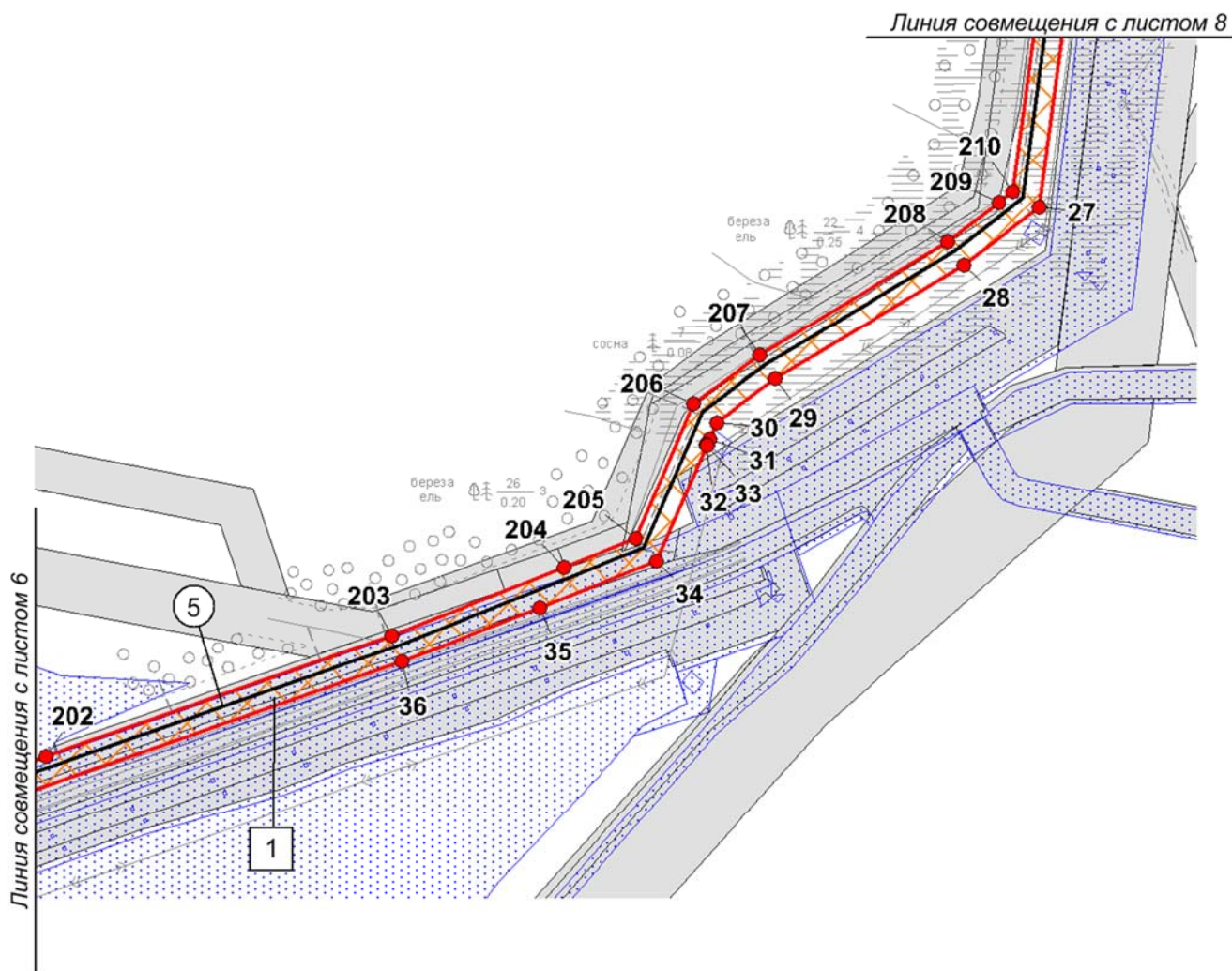


Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

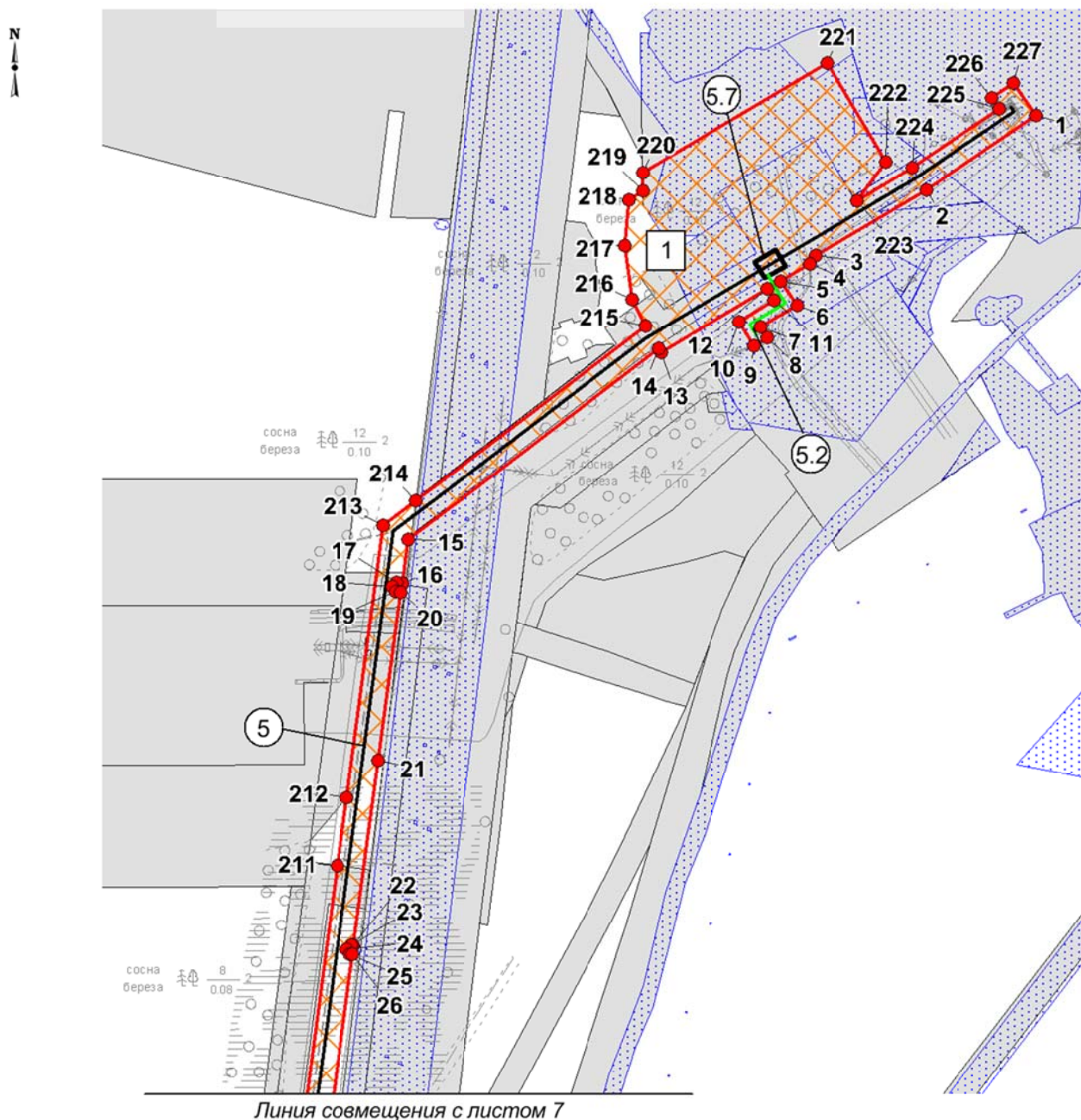
Номер	Наименование
2	Автомобильная дорога на кустовую площадку № 1
3	ВЛ-6 кВ на кустовую площадку № 1
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"



Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Номер	Наименование
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1

Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
5	Нефтегазосборный трубопровод "кустовая площадка № 1 Южно-Тамбаевского н.мр. - УПН Герасимовское"
5.2	Кабельная эстакада
5.7	Узел № 3 ПК 121+00. Узел приема СОД. Узел контроля коррозии № 2 ПК 120+84,05

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Номер	X	Y
1	483 148,14	3 142 464,76
2	483 091,2	3 142 380,89
3	483 040,9	3 142 296,05
4	483 034,72	3 142 291,42
5	483 021,54	3 142 269,19
6	483 003,25	3 142 281,69
7	482 986,22	3 142 254,05
8	482 977,96	3 142 259,3
9	482 971,83	3 142 248,98
10	482 990,06	3 142 237,42
11	483 006,77	3 142 264,51
12	483 015,42	3 142 258,89
13	482 966,63	3 142 177,78
14	482 969,69	3 142 175,95
15	482 823,1	3 141 983,47
16	482 789,53	3 141 978,99
17	482 790,08	3 141 974,49
18	482 787,04	3 141 971,27
19	482 783,3	3 141 973,81
20	482 782,76	3 141 978,09
21	482 653,91	3 141 960,91
22	482 511,89	3 141 941,97
23	482 512,09	3 141 940,28
24	482 509,08	3 141 936,91
25	482 505,3	3 141 939,31
26	482 505,1	3 141 941,07
27	482 281,19	3 141 911,21
28	482 240,33	3 141 857,78
29	482 160,65	3 141 725,2
30	482 129,66	3 141 683,62
31	482 117,72	3 141 678,48
32	482 114,17	3 141 676,14
33	482 113,77	3 141 676,77
34	482 031,87	3 141 641,47
35	481 998,87	3 141 558,51
36	481 960,39	3 141 461,74
37	481 764,5	3 140 899,63
38	481 742,82	3 140 837,4
39	481 722,03	3 140 844,59
40	481 615,35	3 140 539,11
41	481 603,01	3 140 498,45
42	481 594,25	3 140 457,43
43	481 588,64	3 140 414,76
44	481 586,68	3 140 372,29
45	481 583,66	3 139 658,37

Номер	X	Y
46	481 577,75	3 138 261,43
47	481 563,81	3 134 963,89
48	481 559,59	3 133 965,81
49	481 556,59	3 133 914,08
50	481 548,13	3 133 862,95
51	481 534,27	3 133 813,05
52	481 515,2	3 133 764,85
53	481 395,41	3 133 504
54	481 391,65	3 133 498,21
55	481 287,82	3 133 272,09
56	481 095,47	3 132 853,19
57	481 034,55	3 132 881,2
58	480 969,73	3 132 740,22
59	480 962,34	3 132 743,56
60	481 154,23	3 133 154,75
61	481 152,81	3 133 155,41
62	481 252,09	3 133 370,11
63	481 253,88	3 133 369,29
64	481 296,19	3 133 460,79
65	481 294,41	3 133 461,61
66	481 354,46	3 133 591,46
67	481 356,69	3 133 590,43
68	481 488,32	3 133 875,07
69	481 486,94	3 133 873,93
70	481 480,57	3 133 875,02
71	481 478,01	3 133 879,28
72	481 481,84	3 133 882,46
73	481 488,21	3 133 881,37
74	481 489,92	3 133 878,53
75	481 493,5	3 133 886,28
76	481 495,12	3 133 893,6
77	481 497,05	3 134 391,77
78	481 498,83	3 134 391,77
79	481 502,05	3 135 221,01
80	481 494,18	3 135 221,04
81	481 496,94	3 135 870,01
82	481 505,97	3 138 016,98
83	481 511,25	3 139 536,03
84	481 515,73	3 140 469,78
85	481 626,78	3 140 789,81
86	481 622,72	3 140 791,23
87	481 635,82	3 140 814,25
88	481 649,4	3 140 809,56
89	481 656,91	3 140 831,28
90	481 623,67	3 140 842,26

Номер	X	Y
91	481 618,76	3 140 832,85
92	481 610,04	3 140 835,87
93	481 606,12	3 140 824,53
94	481 614,7	3 140 821,49
95	481 605,82	3 140 802,96
96	481 602,68	3 140 804,49
97	481 490,89	3 140 482,43
98	481 488,27	3 139 807
99	481 472,88	3 139 807,06
100	481 472,38	3 139 681,29
101	481 487,78	3 139 681,23
102	481 487,53	3 139 614,57
103	481 491,52	3 139 614,55
104	481 491,12	3 139 535,63
105	481 474,26	3 135 220,15
106	481 452,86	3 135 220,24
107	481 450,08	3 134 505,08
108	481 458,88	3 134 505,04
109	481 458,65	3 134 444,12
110	481 465,25	3 134 444,11
111	481 463,32	3 133 947,88
112	481 463,09	3 133 888,3
113	481 441,45	3 133 841,95
114	481 433,63	3 133 845,56
115	481 323,01	3 133 606,34
116	481 336,45	3 133 600,13
117	481 272,44	3 133 461,73
118	481 268,98	3 133 463,32
119	481 233,29	3 133 386,13
120	481 236,73	3 133 384,53
121	481 129,93	3 133 153,62
122	481 126,49	3 133 155,21
123	481 054,75	3 133 000,09
124	481 058,2	3 132 998,48
125	480 954,62	3 132 774,5
126	480 756,24	3 132 346,03
127	480 762,03	3 132 335,24
128	480 794,03	3 132 274,53
129	480 791,72	3 132 270,66
130	480 798,93	3 132 201,71
131	480 797,66	3 132 039,21
132	480 795,05	3 131 705,13
133	480 791,45	3 131 705,14
134	480 791,27	3 131 628,72
135	480 794,79	3 131 628,71

План границ зоны планируемого размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

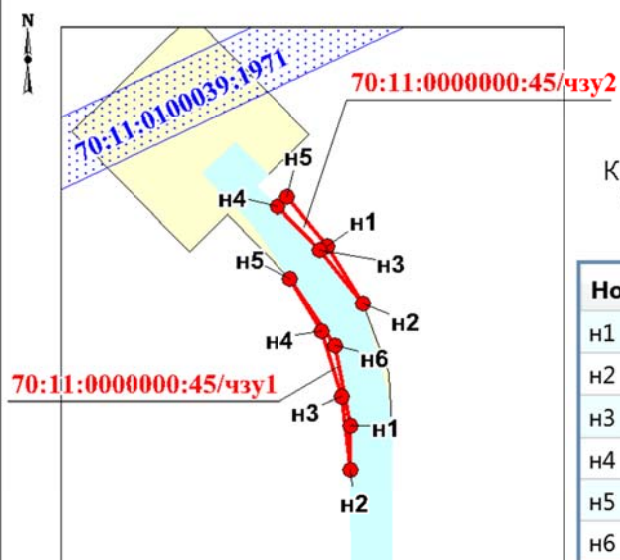
Номер	X	Y
136	480 794.5	3 131 543.48
137	480 794.43	3 131 523.74
138	480 794.22	3 131 461.34
139	480 794.05	3 131 416.4
140	480 793.94	3 131 384.58
141	480 589.24	3 131 385.34
142	480 588.9	3 131 296.81
143	480 678.5	3 131 296.05
144	480 678.23	3 131 202.88
145	480 707.09	3 131 202.89
146	480 707.31	3 131 272.79
147	480 794.79	3 131 272.49
148	480 794.68	3 131 221.67
149	480 815.84	3 131 189.3
150	480 808.53	3 131 181.72
151	480 784.69	3 131 180.06
152	480 784.72	3 131 159.2
153	480 818.04	3 131 157.25
154	480 817.96	3 131 136.23
155	480 887.79	3 131 135.95
156	480 889.55	3 131 137.43
157	480 992.18	3 131 137.03
158	481 040.11	3 131 130.86
159	481 083.45	3 131 117.72
160	481 118.65	3 131 096.98
161	481 151.71	3 131 073.64
162	481 158.66	3 131 068
163	481 187.95	3 131 039.18
164	481 208.95	3 131 060.58
165	481 179.71	3 131 089.39
166	481 172.71	3 131 095.04
167	481 140.02	3 131 121.52
168	481 102.35	3 131 145.34
169	481 046.01	3 131 160.28
170	481 021.6	3 131 163.89
171	480 924.02	3 131 164.28
172	480 882.06	3 131 166.33
173	480 872.39	3 131 170.39
174	480 868.03	3 131 181.01
175	480 868.32	3 131 274.71
176	480 882.64	3 131 274.66
177	480 885.62	3 132 145.65
178	480 887.87	3 132 187.05
179	480 891.19	3 132 242.08

Номер	X	Y
180	480 900.87	3 132 297.27
181	480 913.71	3 132 342.09
182	480 924.1	3 132 369.93
183	480 936.42	3 132 397.82
184	481 040.85	3 132 625.22
185	481 133.37	3 132 582.66
186	481 229.42	3 132 791.62
187	481 140.29	3 132 832.58
188	481 477.39	3 133 566.33
189	481 560.76	3 133 747.76
190	481 589.09	3 133 828.51
191	481 602.92	3 133 899.75
192	481 605.49	3 133 972.61
193	481 632.93	3 140 357.78
194	481 641.71	3 140 459.46
195	481 664.77	3 140 552.68
196	481 759.19	3 140 823.62
197	481 840.47	3 141 056.85
198	481 840.23	3 141 057.22
199	481 842.22	3 141 061.89
200	481 879.27	3 141 168.2
201	481 876.72	3 141 169.29
202	481 894.06	3 141 210.63
203	481 979.14	3 141 454.76
204	482 027.41	3 141 576.15
205	482 047.38	3 141 626.39
206	482 142.51	3 141 667.36
207	482 177.29	3 141 714.03
208	482 256.88	3 141 846.5
209	482 284.18	3 141 882.2
210	482 292.05	3 141 892.47
211	482 572.96	3 141 929.94
212	482 625.52	3 141 936.94
213	482 833.96	3 141 964.74
214	482 852.87	3 141 989.46
215	482 986.88	3 142 165.75
216	483 074.63	3 142 113.7
217	483 188.14	3 142 305.06
218	483 112.62	3 142 349.86
219	483 082.75	3 142 327.44
220	483 108.09	3 142 370.17
221	483 153.44	3 142 436.97
222	483 161.69	3 142 431.47
223	483 173.09	3 142 447.69

Номер	X	Y
224	480 952.81	3 132 679.28
225	480 947.91	3 132 678.34
226	480 950.07	3 132 673.84
227	480 954.31	3 132 671.71
228	480 959.21	3 132 672.64
229	480 957.06	3 132 677.13
230	481 000.41	3 132 643.78
231	480 938.48	3 132 672.24
232	480 964.73	3 132 729.33
233	480 957.32	3 132 732.7
234	480 779.21	3 132 347.59
235	480 789.54	3 132 329.72
236	480 790.3	3 132 327.76
237	480 790.83	3 132 327.49
238	480 806.89	3 132 299.7
239	480 806.89	3 132 299.69
240	480 806.89	3 132 299.68
241	480 811.25	3 132 302.1
242	480 821.26	3 132 284.25
243	480 826.61	3 132 232.24
244	480 824.57	3 131 736.92
245	480 831.18	3 131 736.89
246	480 830.81	3 131 577.75
247	480 820.91	3 131 577.78
248	480 820.72	3 131 493.83
249	480 839.05	3 131 496.2
250	480 839.53	3 131 643.55
251	480 841.55	3 131 650.77
252	480 843.28	3 132 191.2
253	480 846.24	3 132 242.97
254	480 855.29	3 132 299.81
255	480 869.9	3 132 352.52
256	480 890.03	3 132 403.4
257	480 820.68	3 131 465.81
258	480 820.31	3 131 319.36
259	480 836.09	3 131 319.3
260	480 838.49	3 131 322.08
261	480 838.94	3 131 463.32

Чертеж межевания территории для размещения
линейных объектов «Обустройство Южно-Тамбаевского
нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

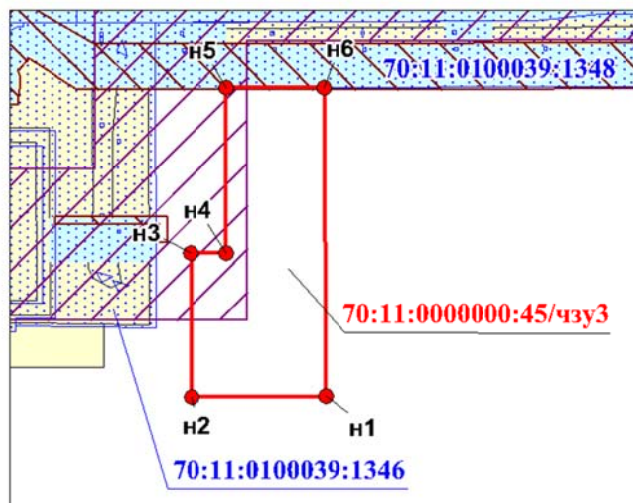


Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзу1

Номер	X	Y
н1	481 021.5	3 131 136.91
н2	480 992.22	3 131 137.02
н3	481 040.11	3 131 130.86
н4	481 083.45	3 131 117.72
н5	481 118.65	3 131 096.98
н6	481 073.98	3 131 126.44

Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзу2

Номер	X	Y
н1	481 140.02	3 131 121.52
н2	481 102.35	3 131 145.34
н3	481 137.56	3 131 116.24
н4	481 166.08	3 131 088.28
н5	481 172.71	3 131 095.04



Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзу3

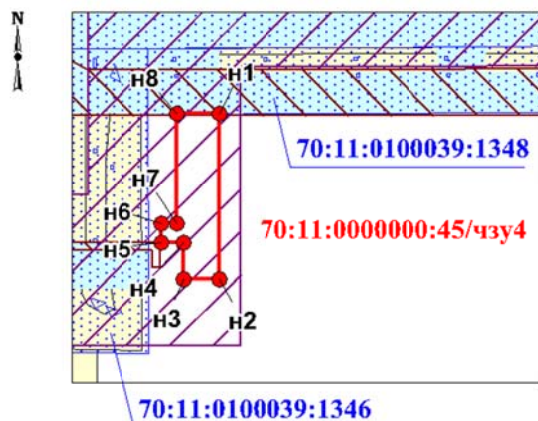
Номер	X	Y
н1	480 589.24	3 131 385.34
н2	480 588.9	3 131 296.81
н3	480 683.89	3 131 296
н4	480 684.05	3 131 319.86
н5	480 793.71	3 131 319.45
н6	480 793.94	3 131 384.58

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|
| граница части лесного участка | земельный участок на ранее сформированных участках |
| точка поворота границы части лесного участка, устанавливаемой при проведении кадастровых работ | земельные участки, предоставленные в аренду ОАО "Томскнефть" ВНК |
| существующая поворотная точка границы части лесного участка | земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости |
| 70:11:0000000:45/чзу1 номер существующего земельного участка | охранный зона проектируемых трубопроводов |
| 70:11:0100039:1971 номер формируемой части земельного участка | охранный зона проектируемых ВЛ |
| | граница водоохранной зоны |

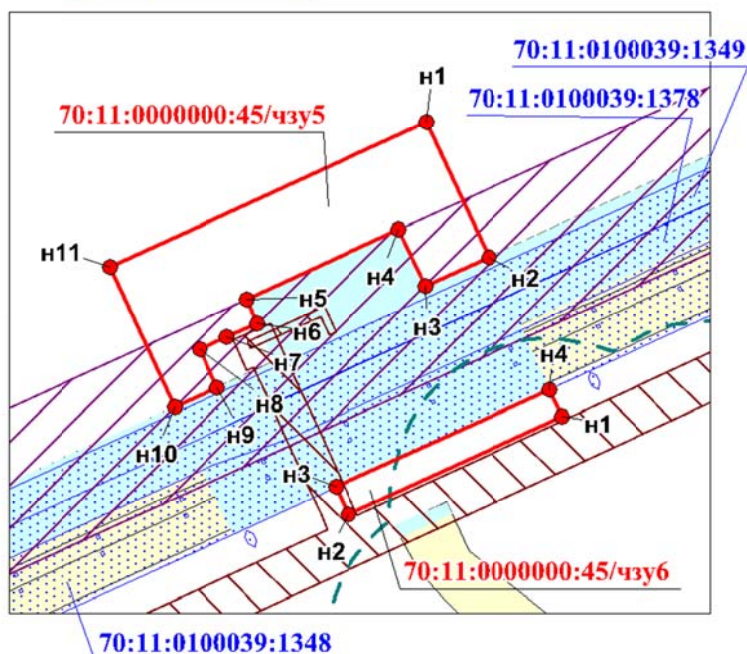
Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000

Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу4



Номер	X	Y
н1	480 793.71	3 131 319.45
н2	480 684.05	3 131 319.86
н3	480 683.89	3 131 296
н4	480 708.39	3 131 295.9
н5	480 708.33	3 131 281.59
н6	480 720.91	3 131 281.55
н7	480 720.94	3 131 291.73
н8	480 793.62	3 131 291.46

Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу5



Номер	X	Y
н1	481 229.42	3 132 791.62
н2	481 140.29	3 132 832.58
н3	481 121.01	3 132 790.64
н4	481 158.63	3 132 773.37
н5	481 112.29	3 132 672.48
н6	481 096.49	3 132 679.74
н7	481 087.12	3 132 659.1
н8	481 079.17	3 132 641.61
н9	481 053.63	3 132 653.06
н10	481 040.85	3 132 625.22
н11	481 133.37	3 132 582.66

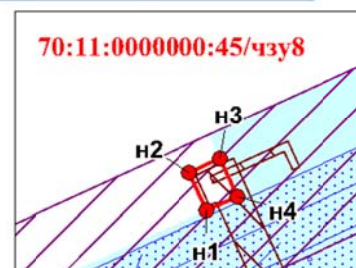
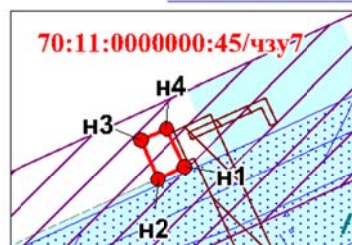
Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзу6

Номер	X	Y
н1	481 034.55	3 132 881.2
н2	480 969.73	3 132 740.22
н3	480 987.92	3 132 731.99
н4	481 052.62	3 132 872.88

Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзу7

Номер	X	Y
н1	481 061.76	3 132 670.8
н2	481 053.63	3 132 653.06
н3	481 079.17	3 132 641.61
н4	481 087.12	3 132 659.1

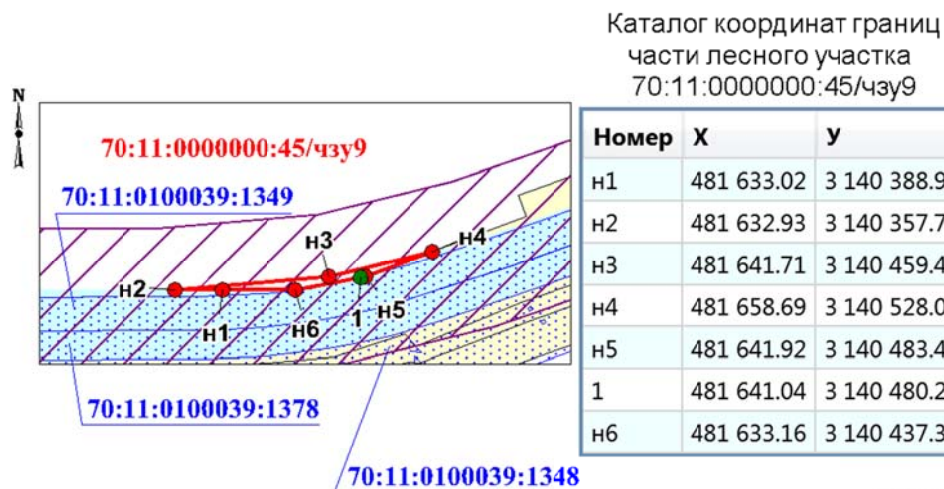
Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу8



Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу8

Номер	X	Y
н1	481 061.76	3 132 670.8
н2	481 087.12	3 132 659.1
н3	481 096.49	3 132 679.74
н4	481 071.21	3 132 691.35

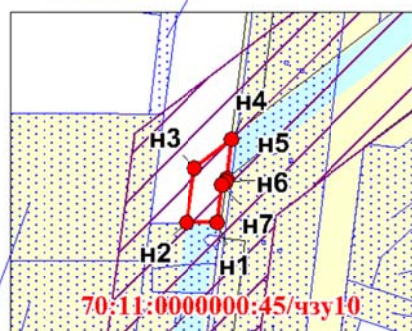
Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзy10

Номер	X	Y
н1	482 797.98	3 141 980.12
н2	482 797.9	3 141 959.93
н3	482 833.96	3 141 964.74
н4	482 852.87	3 141 989.46
н5	482 826.96	3 141 986.3
н6	482 825.09	3 141 986.08
н7	482 823.1	3 141 983.47

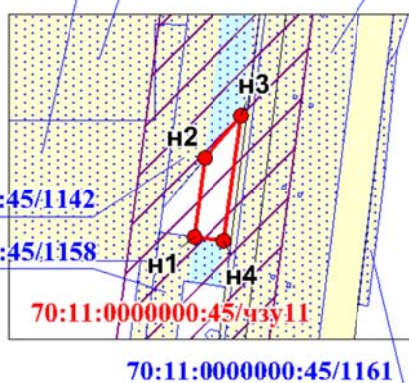
70:11:0000000:45/1099



Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзy11

Номер	X	Y
н1	482 572.96	3 141 929.93
н2	482 625.52	3 141 936.94
н3	482 653.93	3 141 960.91
н4	482 570.36	3 141 949.77

70:11:0000000:45/603 70:11:0100039:1355
70:11:0000000:45/598



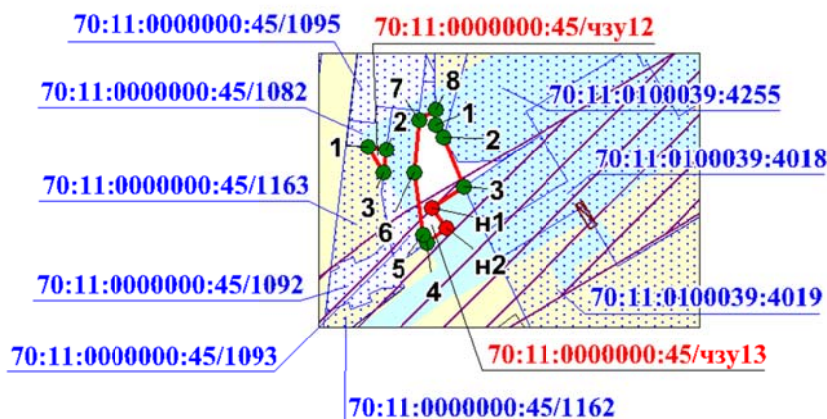
Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзy12

Номер	X	Y
1	483 065.62	3 142 119.05
2	483 064.09	3 142 131.16
3	483 048.46	3 142 129.24

70:11:0000000:45/1142
70:11:0000000:45/1158

Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзy13

Номер	X	Y
1	483 080.47	3 142 164.02
2	483 072.4	3 142 168.91
3	483 039.46	3 142 182.4
н1	483 025.1	3 142 161.41
н2	483 012.08	3 142 170.92
4	483 002.69	3 142 158.08
5	483 007.24	3 142 155.58
6	483 048.48	3 142 149.87
7	483 083.41	3 142 152.91
8	483 090.78	3 142 163.86



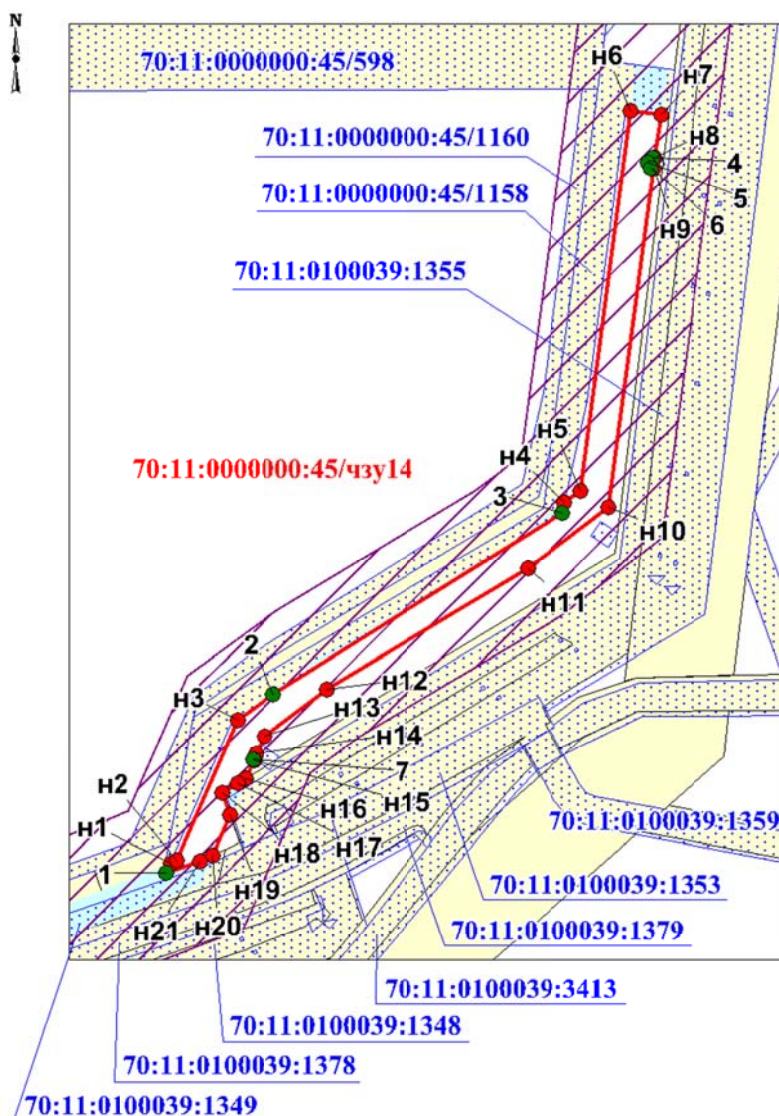
Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.

Кустовая площадка № 1»

Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Масштаб 1:5000

Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзу14



Номер	X	Y
1	482 039.34	3 141 619.3
н1	482 045.64	3 141 622.01
н2	482 047.38	3 141 626.39
н3	482 140.15	3 141 666.35
2	482 157.46	3 141 689.58
3	482 277.5	3 141 880.67
н4	482 284.19	3 141 882.2
н5	482 292.05	3 141 892.47
н6	482 543.23	3 141 925.97
н7	482 540.63	3 141 945.8
н8	482 511.89	3 141 941.97
4	482 512.09	3 141 940.28
5	482 509.08	3 141 936.91
6	482 505.3	3 141 939.31
н9	482 505.1	3 141 941.07
н10	482 281.19	3 141 911.21
н11	482 240.33	3 141 857.78
н12	482 160.65	3 141 725.2
н13	482 129.66	3 141 683.62
н14	482 117.72	3 141 678.48
7	482 114.17	3 141 676.14
н15	482 113.77	3 141 676.77
н16	482 101.37	3 141 671.43
н17	482 098.13	3 141 666.02
н18	482 092.01	3 141 655.99
н19	482 077.19	3 141 661
н20	482 050.92	3 141 649.67
н21	482 047.11	3 141 641.6

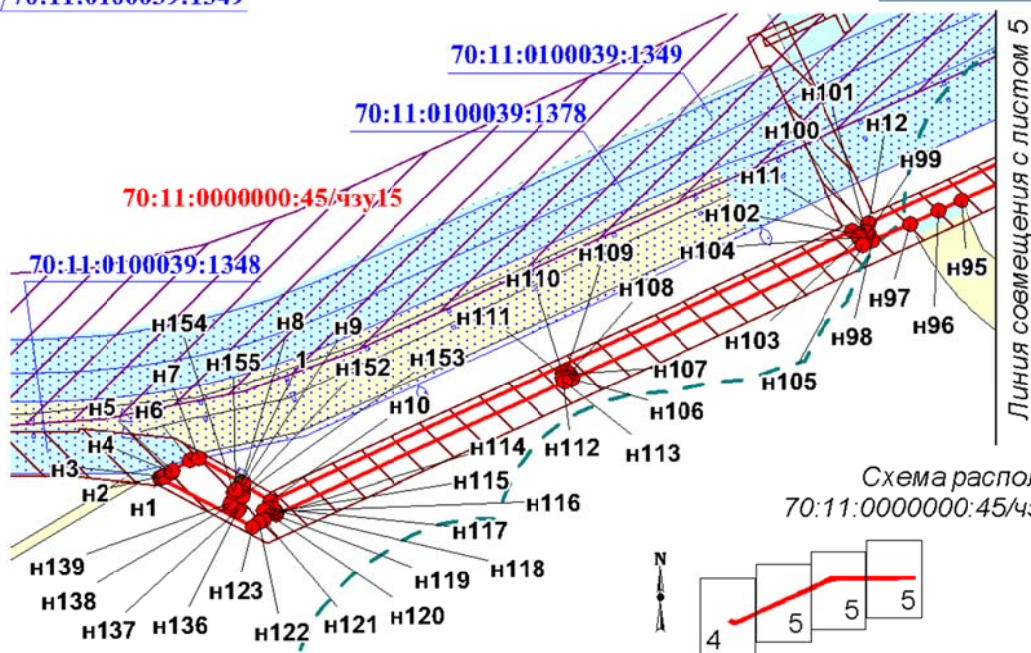
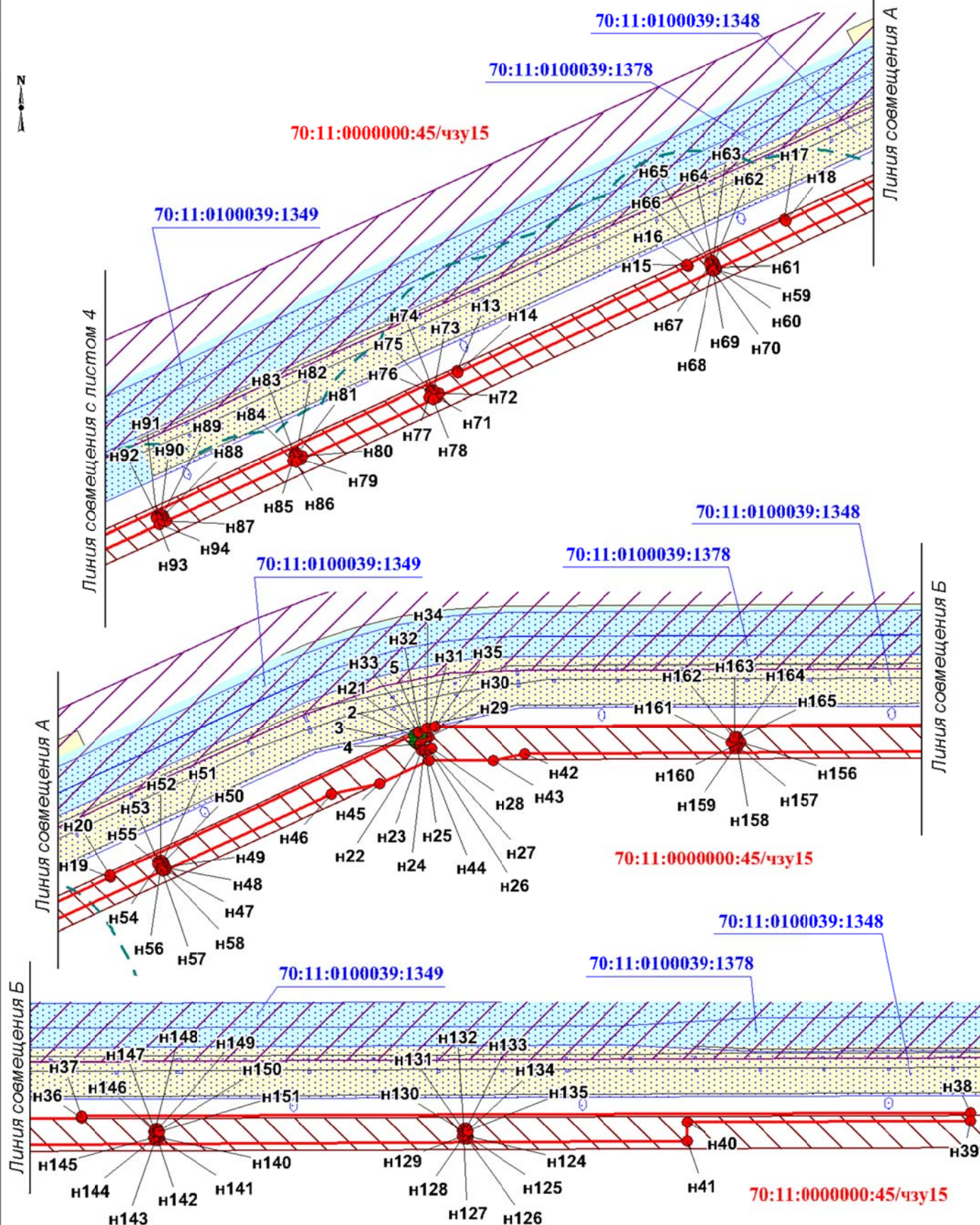
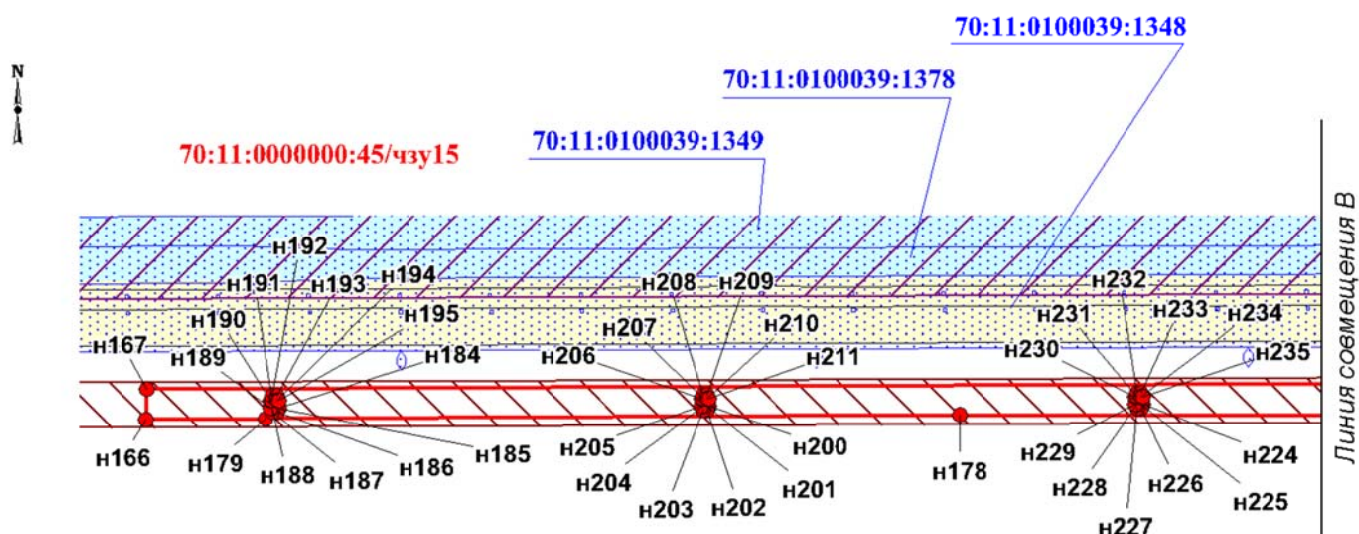


Схема расположения
70:11:0000000:45/чзу15 на листах

Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного
 месторождения. Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:5000

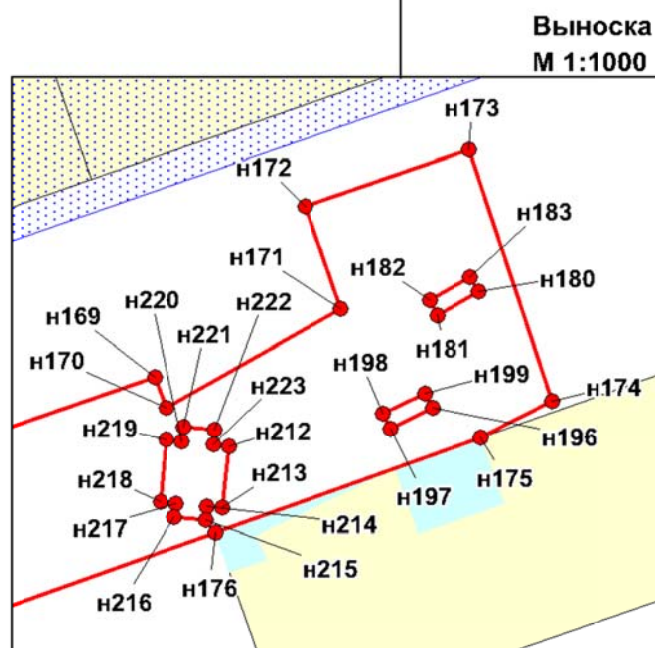
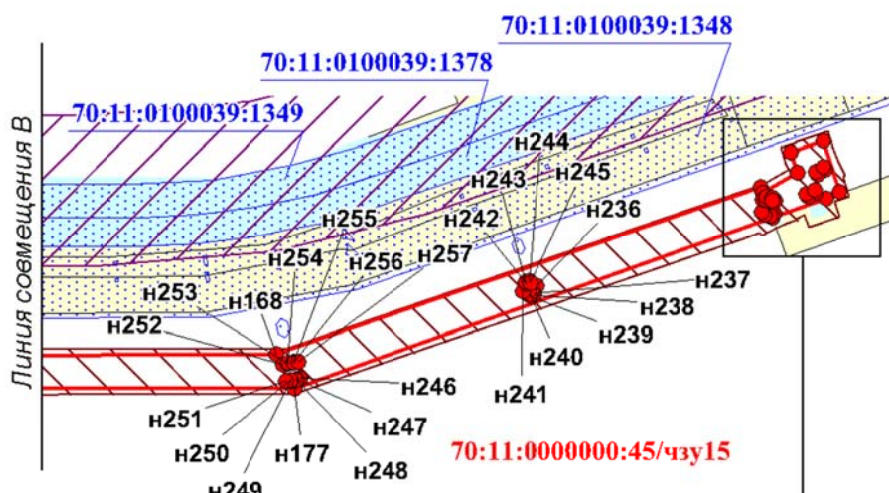


Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:5000



Каталог координат границ
 части лесного участка
 70:11:0000000:45/чзy15

Номер	X	Y
н1	480 794.03	3 132 274.53
н2	480 794.88	3 132 275.95
н3	480 794.58	3 132 276.93
н4	480 797.23	3 132 281.95
н5	480 798.72	3 132 282.4
н6	480 805.71	3 132 294.15
н7	480 806.89	3 132 299.68
н8	480 790.83	3 132 327.49
1	480 790.3	3 132 327.76
н9	480 789.54	3 132 329.72
н10	480 779.21	3 132 347.59
н11	480 957.32	3 132 732.7
н12	480 962.34	3 132 743.56
н13	481 154.23	3 133 154.75
н14	481 152.81	3 133 155.41
н15	481 252.09	3 133 370.11
н16	481 253.88	3 133 369.29
н17	481 296.19	3 133 460.79
н18	481 294.41	3 133 461.61
н19	481 354.46	3 133 591.46
н20	481 356.69	3 133 590.43
н21	481 488.32	3 133 875.07
2	481 486.94	3 133 873.93
3	481 480.57	3 133 875.02
4	481 478.01	3 133 879.28
н22	481 478.62	3 133 879.79



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзy15

Номер	X	Y
н23	481 472.66	3 133 881.12
н24	481 473.28	3 133 883.9
н25	481 472.77	3 133 884.01
н26	481 473.67	3 133 888.07
н27	481 474.18	3 133 887.95
н28	481 474.8	3 133 890.75
н29	481 485.49	3 133 888.35
н30	481 484.87	3 133 885.58
н31	481 485.38	3 133 885.47
н32	481 484.61	3 133 881.99
5	481 488.21	3 133 881.37
н33	481 489.92	3 133 878.53
н34	481 493.5	3 133 886.28
н35	481 495.12	3 133 893.6
н36	481 497.05	3 134 391.77
н37	481 498.83	3 134 391.77
н38	481 502.05	3 135 221.01
н39	481 494.18	3 135 221.04
н40	481 493.06	3 134 956.74
н41	481 475.06	3 134 956.71
н42	481 469.42	3 133 977.43
н43	481 463.32	3 133 947.88
н44	481 463.09	3 133 888.3
н45	481 441.45	3 133 841.95
н46	481 432.21	3 133 797.19
н47	481 361.26	3 133 642.25
н48	481 363.6	3 133 641.16
н49	481 364.1	3 133 642.25
н50	481 368.78	3 133 640.09
н51	481 368.27	3 133 639
н52	481 370.65	3 133 637.89
н53	481 369.5	3 133 635.41
н54	481 367.11	3 133 636.5
н55	481 366.61	3 133 635.41
н56	481 361.94	3 133 637.58
н57	481 362.44	3 133 638.66
н58	481 360.11	3 133 639.74
н59	481 248.85	3 133 396.77
н60	481 250.26	3 133 396.11
н61	481 250.77	3 133 397.2
н62	481 255.44	3 133 395.04
н63	481 254.94	3 133 393.95

Номер	X	Y
н64	481 257.32	3 133 392.85
н65	481 256.16	3 133 390.35
н66	481 253.79	3 133 391.45
н67	481 253.28	3 133 390.37
н68	481 248.61	3 133 392.53
н69	481 249.11	3 133 393.62
н70	481 247.7	3 133 394.27
н71	481 129.68	3 133 136.55
н72	481 133.76	3 133 138.05
н73	481 135.65	3 133 132.93
н74	481 136.86	3 133 132.36
н75	481 135.71	3 133 129.87
н76	481 134.49	3 133 130.43
н77	481 129.37	3 133 128.55
н78	481 127.88	3 133 132.62
н79	481 071.62	3 133 009.76
н80	481 075.01	3 133 011
н81	481 076.89	3 133 005.87
н82	481 078.1	3 133 005.31
н83	481 076.94	3 133 002.81
н84	481 075.74	3 133 003.37
н85	481 070.6	3 133 001.49
н86	481 069.37	3 133 004.85
н87	481 013.7	3 132 883.27
н88	481 019.28	3 132 880.7
н89	481 018.65	3 132 879.33
н90	481 020.35	3 132 878.54
н91	481 018.61	3 132 874.77
н92	481 016.91	3 132 875.56
н93	481 016.28	3 132 874.2
н94	481 010.73	3 132 876.78
н95	480 977.67	3 132 804.6
н96	480 970.83	3 132 789.59
н97	480 962.2	3 132 770.81
н98	480 950.89	3 132 746.12
н99	480 955.97	3 132 743.79
н100	480 955.35	3 132 742.42
н101	480 957.04	3 132 741.65
н102	480 955.3	3 132 737.88
н103	480 953.6	3 132 738.66
н104	480 952.97	3 132 737.3
н105	480 947.92	3 132 739.63

Номер	X	Y
н106	480 859.72	3 132 547.02
н107	480 862.65	3 132 545.68
н108	480 862.14	3 132 544.58
н109	480 864.52	3 132 543.48
н110	480 863.37	3 132 540.99
н111	480 860.98	3 132 542.1
н112	480 860.48	3 132 541
н113	480 857.57	3 132 542.34
н114	480 770.14	3 132 351.41
н115	480 772.05	3 132 351.46
н116	480 772.1	3 132 349.41
н117	480 773.98	3 132 349.46
н118	480 774.08	3 132 345.31
н119	480 772.21	3 132 345.28
н120	480 772.26	3 132 343.22
н121	480 766.32	3 132 343.06
н122	480 764.94	3 132 340.06
н123	480 762.03	3 132 335.24
н124	481 479.87	3 134 752.33
н125	481 479.86	3 134 751.13
н126	481 477.24	3 134 751.15
н127	481 477.23	3 134 748.39
н128	481 479.85	3 134 748.38
н129	481 479.85	3 134 747.19
н130	481 485	3 134 747.16
н131	481 485	3 134 748.37
н132	481 487.62	3 134 748.35
н133	481 487.63	3 134 751.09
н134	481 485.01	3 134 751.1
н135	481 485.02	3 134 752.31
н136	480 774.69	3 132 326.56
н137	480 772.76	3 132 325.54
н138	480 775.68	3 132 320.07
н139	480 777.62	3 132 321.11
н140	481 478.76	3 134 464.35
н141	481 478.75	3 134 463.14
н142	481 476.12	3 134 463.16
н143	481 476.11	3 134 460.41
н144	481 478.74	3 134 460.4
н145	481 478.74	3 134 459.2

Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границ
части лесного участка 70:11:0000000:45/чзү15

Номер	X	Y
н146	481 483.88	3 134 459.17
н147	481 483.88	3 134 460.38
н148	481 486.51	3 134 460.36
н149	481 486.52	3 134 463.11
н150	481 483.89	3 134 463.12
н151	481 483.9	3 134 464.32
н152	480 783.81	3 132 329.31
н153	480 781.89	3 132 328.24
н154	480 784.89	3 132 322.83
н155	480 786.8	3 132 323.89
н156	481 480.21	3 134 179.26
н157	481 477.12	3 134 176.16
н158	481 475.01	3 134 176.17
н159	481 475	3 134 173.42
н160	481 477.11	3 134 173.42
н161	481 480.18	3 134 170.32
н162	481 483.28	3 134 173.39
н163	481 485.39	3 134 173.38
н164	481 485.4	3 134 176.13
н165	481 483.29	3 134 176.15
н166	481 491.12	3 139 535.63
н167	481 511.25	3 139 536.03
н168	481 515.73	3 140 469.78
н169	481 626.78	3 140 789.81
н170	481 622.72	3 140 791.23
н171	481 635.82	3 140 814.25
н172	481 649.4	3 140 809.56
н173	481 656.91	3 140 831.28
н174	481 623.67	3 140 842.26
н175	481 618.77	3 140 832.85
н176	481 606.22	3 140 797.72
н177	481 493.35	3 140 481.86
н178	481 493.84	3 140 073.76
н179	481 491.52	3 139 614.55
н180	481 638.06	3 140 832.57
н181	481 634.98	3 140 827.16
н182	481 636.91	3 140 826.07
н183	481 639.97	3 140 831.46
н184	481 498.79	3 139 623.07
н185	481 498.79	3 139 621.87
н186	481 496.16	3 139 621.87
н187	481 496.15	3 139 619.13

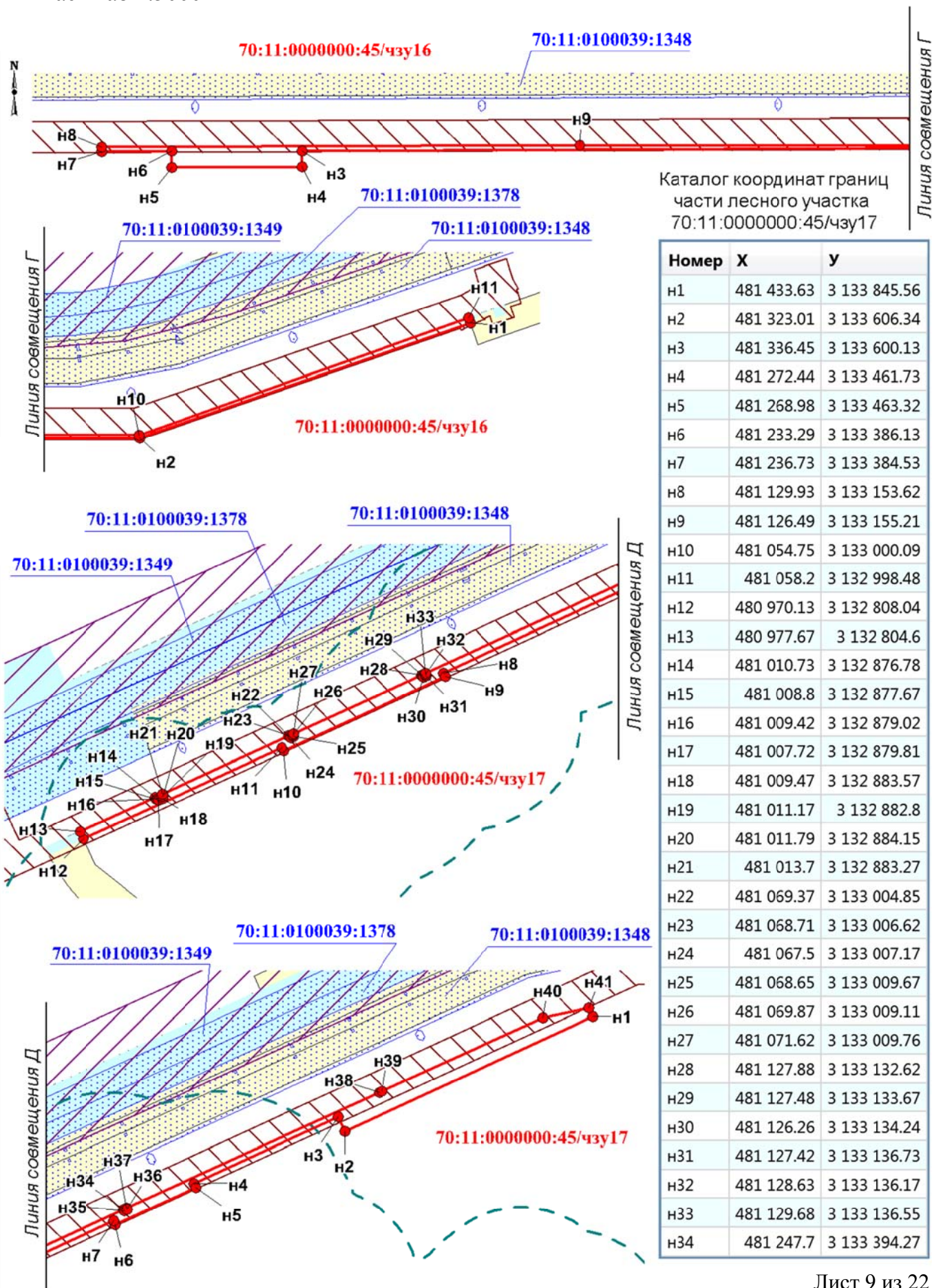
Номер	X	Y
н188	481 498.78	3 139 619.12
н189	481 498.77	3 139 617.91
н190	481 503.91	3 139 617.89
н191	481 503.92	3 139 619.09
н192	481 506.55	3 139 619.09
н193	481 506.56	3 139 621.84
н194	481 503.93	3 139 621.84
н195	481 503.93	3 139 623.06
н196	481 622.69	3 140 826.43
н197	481 619.98	3 140 820.87
н198	481 621.96	3 140 819.9
н199	481 624.67	3 140 825.48
н200	481 499.89	3 139 908.05
н201	481 499.89	3 139 906.86
н202	481 497.27	3 139 906.86
н203	481 497.26	3 139 904.11
н204	481 499.88	3 139 904.1
н205	481 499.87	3 139 902.91
н206	481 505.02	3 139 902.88
н207	481 505.03	3 139 904.08
н208	481 507.65	3 139 904.08
н209	481 507.66	3 139 906.82
н210	481 505.04	3 139 906.83
н211	481 505.04	3 139 908.04
н212	481 617.68	3 140 799.5
н213	481 609.46	3 140 798.69
н214	481 609.66	3 140 796.64
н215	481 607.8	3 140 796.46
н216	481 608.22	3 140 792.33
н217	481 610.08	3 140 792.52
н218	481 610.28	3 140 790.49
н219	481 618.49	3 140 791.29
н220	481 618.29	3 140 793.33
н221	481 620.15	3 140 793.52
н222	481 619.74	3 140 797.64
н223	481 617.88	3 140 797.47
н224	481 501.01	3 140 195.03
н225	481 501.01	3 140 193.83
н226	481 498.38	3 140 193.84
н227	481 498.37	3 140 191.09
н228	481 501	3 140 191.09
н229	481 500.99	3 140 189.89

Номер	X	Y
н230	481 506.14	3 140 189.86
н231	481 506.15	3 140 191.06
н232	481 508.77	3 140 191.05
н233	481 508.78	3 140 193.8
н234	481 506.16	3 140 193.82
н235	481 506.16	3 140 195.01
н236	481 560.95	3 140 642.18
н237	481 556.03	3 140 639.79
н238	481 554.77	3 140 640.23
н239	481 553.86	3 140 637.64
н240	481 555.13	3 140 637.21
н241	481 557.51	3 140 632.28
н242	481 562.43	3 140 634.67
н243	481 563.69	3 140 634.23
н244	481 564.59	3 140 636.82
н245	481 563.33	3 140 637.26
н246	481 500.13	3 140 485.85
н247	481 499.65	3 140 483.05
н248	481 499.13	3 140 483.13
н249	481 498.43	3 140 479.05
н250	481 498.95	3 140 478.96
н251	481 498.47	3 140 476.16
н252	481 509.26	3 140 474.32
н253	481 509.74	3 140 477.11
н254	481 510.25	3 140 477.03
н255	481 510.95	3 140 481.12
н256	481 510.44	3 140 481.21
н257	481 510.92	3 140 484.01

Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзү16

Номер	X	Y
н1	481 600.97	3 140 799.56
н2	481 490.89	3 140 482.43
н3	481 488.27	3 139 807
н4	481 472.88	3 139 807.06
н5	481 472.38	3 139 681.29
н6	481 487.78	3 139 681.23
н7	481 487.53	3 139 614.57
н8	481 491.52	3 139 614.55
н9	481 493.84	3 140 073.76
н10	481 493.35	3 140 481.86
н11	481 606.19	3 140 797.73

Чертеж межевания территории для
размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного
месторождения. Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.

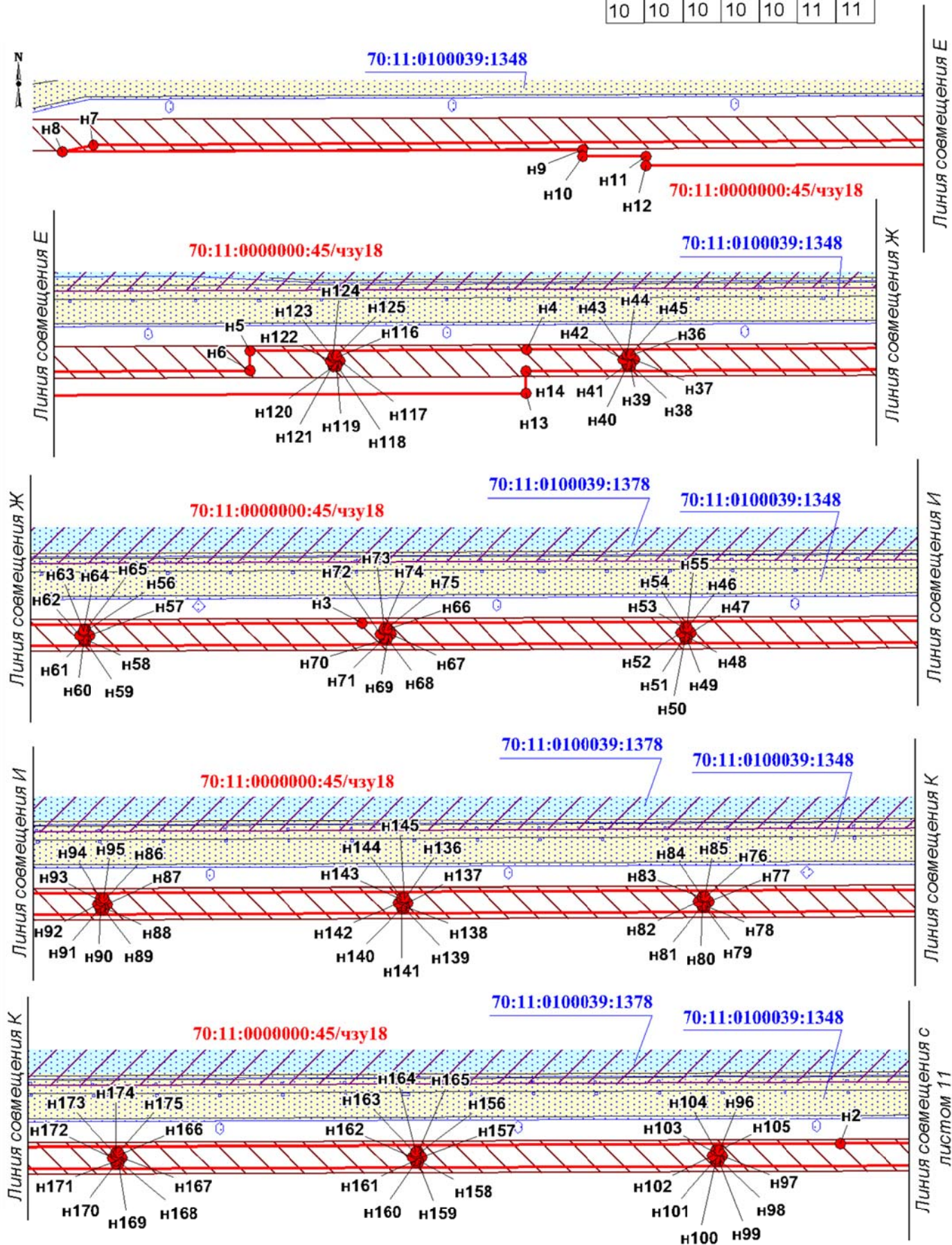
Кустовая площадка № 1»

Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

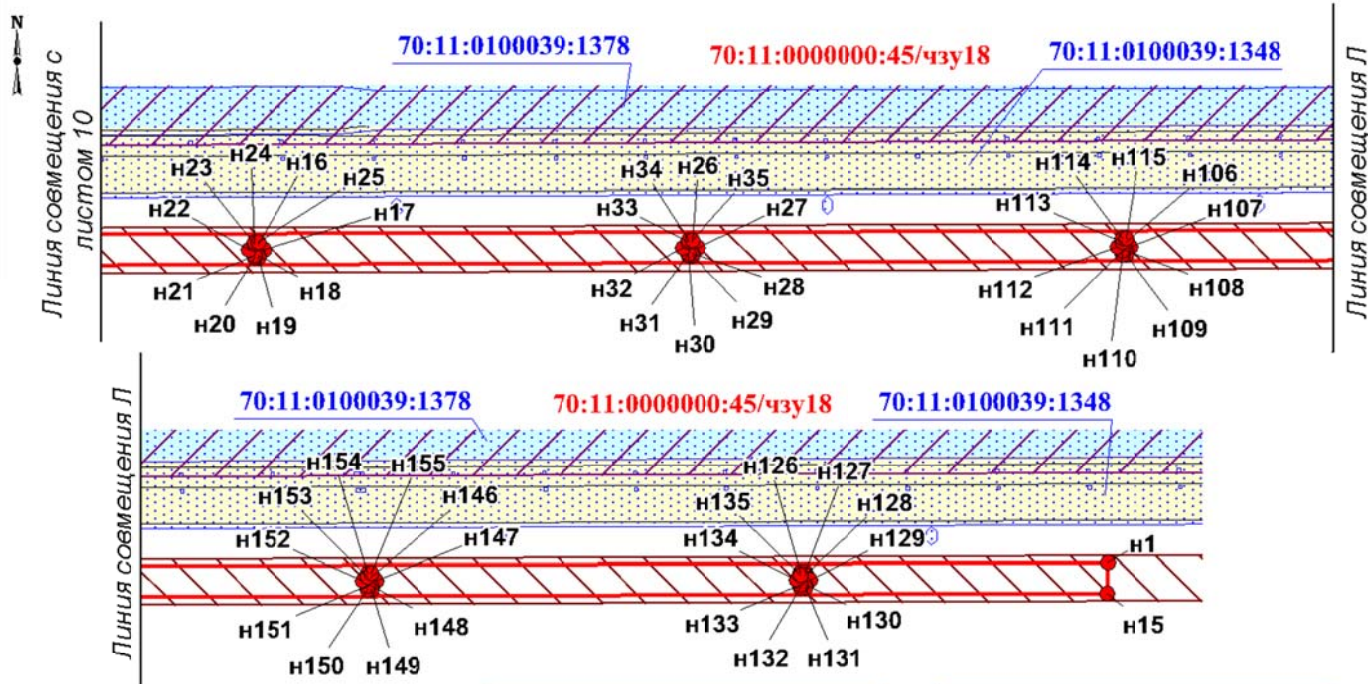
Масштаб 1:5000

Схема расположения
70:11:0000000:45/чзу18 на листах

10	10	10	10	10	11	11
----	----	----	----	----	----	----



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:5000



Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзy17

Номер	X	Y
n35	481 246.73	3 133 394.71
n36	481 247.88	3 133 397.21
n37	481 248.85	3 133 396.77
n38	481 360.11	3 133 639.74
n39	481 361.26	3 133 642.25
n40	481 432.21	3 133 797.19
n41	481 441.45	3 133 841.95

Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чзy18

Номер	X	Y
n1	481 511.25	3 139 536.03
n2	481 505.97	3 138 016.98
n3	481 496.94	3 135 870.01
n4	481 494.18	3 135 221.04
n5	481 493.06	3 134 956.74
n6	481 475.06	3 134 956.71
n7	481 469.42	3 133 977.43
n8	481 463.32	3 133 947.88
n9	481 465.25	3 134 444.11
n10	481 458.65	3 134 444.12
n11	481 458.88	3 134 505.04
n12	481 450.08	3 134 505.08

Номер	X	Y
n13	481 452.86	3 135 220.24
n14	481 474.26	3 135 220.15
n15	481 491.12	3 139 535.63
n16	481 499.65	3 138 187.92
n17	481 495.79	3 138 191.8
n18	481 491.92	3 138 187.95
n19	481 490.58	3 138 187.95
n20	481 490.57	3 138 185.2
n21	481 491.91	3 138 185.2
n22	481 495.75	3 138 181.32
n23	481 499.64	3 138 185.16
n24	481 500.97	3 138 185.15
n25	481 500.98	3 138 187.91
n26	481 500.76	3 138 474.9
n27	481 496.91	3 138 478.78
n28	481 493.03	3 138 474.94
n29	481 491.7	3 138 474.94
n30	481 491.69	3 138 472.18
n31	481 493.02	3 138 472.18
n32	481 496.87	3 138 468.3
n33	481 500.75	3 138 472.15
n34	481 502.09	3 138 472.14
n35	481 502.1	3 138 474.89
n36	481 488.51	3 135 320.07
n37	481 484.67	3 135 323.96
n38	481 480.78	3 135 320.1
n39	481 479.45	3 135 320.1

Номер	X	Y
n40	481 479.44	3 135 317.36
n41	481 480.77	3 135 317.36
n42	481 484.63	3 135 313.47
n43	481 488.5	3 135 317.32
n44	481 489.84	3 135 317.32
n45	481 489.85	3 135 320.06
n46	481 491.86	3 136 181.02
n47	481 488	3 136 184.9
n48	481 484.13	3 136 181.06
n49	481 482.79	3 136 181.07
n50	481 482.78	3 136 178.31
n51	481 484.12	3 136 178.3
n52	481 487.96	3 136 174.43
n53	481 491.85	3 136 178.27
n54	481 493.18	3 136 178.27
n55	481 493.19	3 136 181.02
n56	481 489.63	3 135 607.06
n57	481 485.77	3 135 610.93
n58	481 481.9	3 135 607.09
n59	481 480.56	3 135 607.09
n60	481 480.55	3 135 604.34
n61	481 481.89	3 135 604.34
n62	481 485.73	3 135 600.46
n63	481 489.62	3 135 604.31
n64	481 490.95	3 135 604.3
n65	481 490.96	3 135 607.05

Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

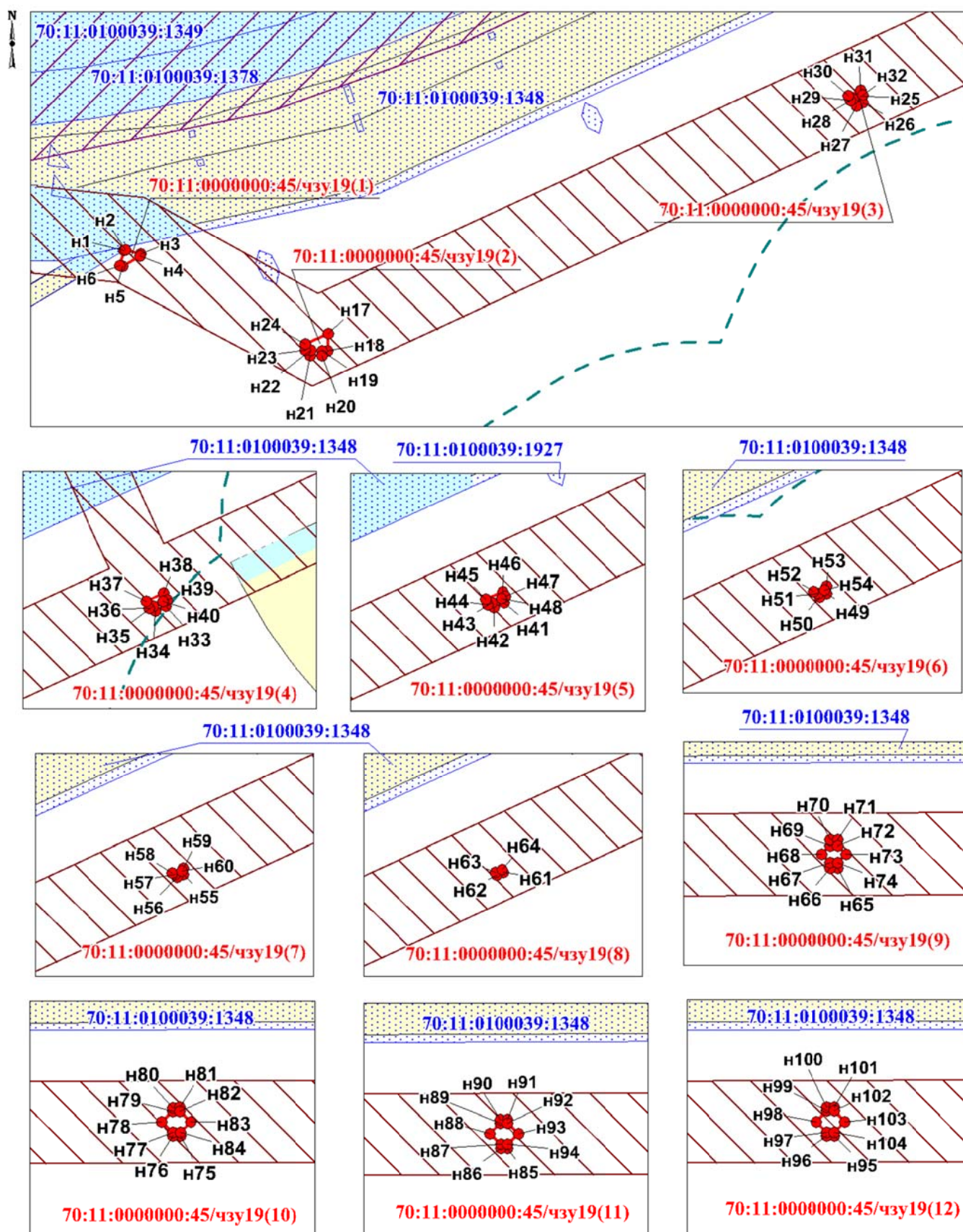
Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзу18

Номер	X	Y
н66	481 490.74	3 135 894.04
н67	481 486.89	3 135 897.92
н68	481 483.01	3 135 894.07
н69	481 481.68	3 135 894.07
н70	481 481.67	3 135 891.33
н71	481 483	3 135 891.33
н72	481 486.85	3 135 887.44
н73	481 490.73	3 135 891.29
н74	481 492.07	3 135 891.29
н75	481 492.08	3 135 894.03
н76	481 495.19	3 137 041.98
н77	481 491.35	3 137 045.85
н78	481 487.47	3 137 042.01
н79	481 486.13	3 137 042.02
н80	481 486.12	3 137 039.26
н81	481 487.46	3 137 039.26
н82	481 491.31	3 137 035.38
н83	481 495.18	3 137 039.23
н84	481 496.52	3 137 039.22
н85	481 496.53	3 137 041.98
н86	481 492.2	3 136 468.02
н87	481 489.12	3 136 471.11
н88	481 486.02	3 136 468.04
н89	481 483.91	3 136 468.05
н90	481 483.9	3 136 465.29
н91	481 486	3 136 465.29
н92	481 489.08	3 136 462.18
н93	481 492.18	3 136 465.26
н94	481 494.29	3 136 465.25
н95	481 494.31	3 136 468.01
н96	481 497.75	3 137 900.93
н97	481 494.68	3 137 904.04
н98	481 491.58	3 137 900.96
н99	481 489.47	3 137 900.97
н100	481 489.46	3 137 898.21
н101	481 491.57	3 137 898.2
н102	481 494.65	3 137 895.11
н103	481 497.74	3 137 898.18
н104	481 499.86	3 137 898.17
н105	481 499.87	3 137 900.93

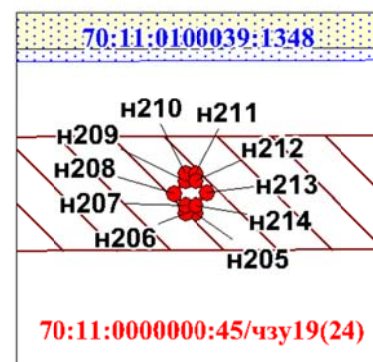
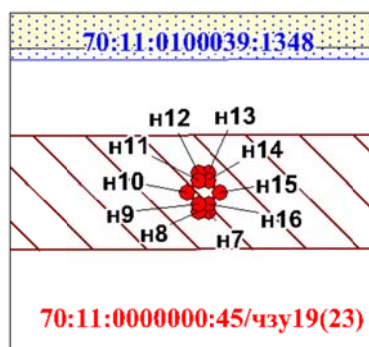
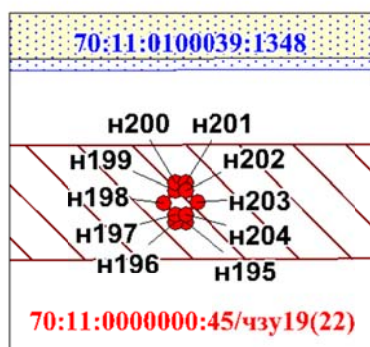
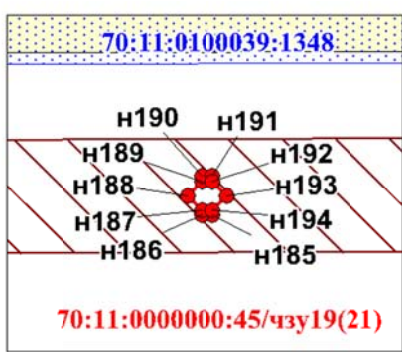
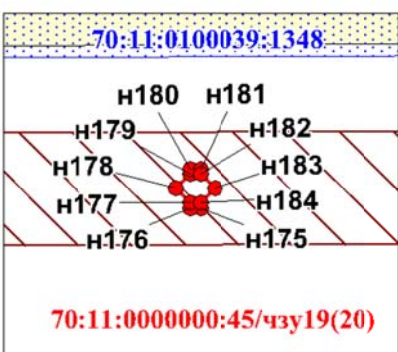
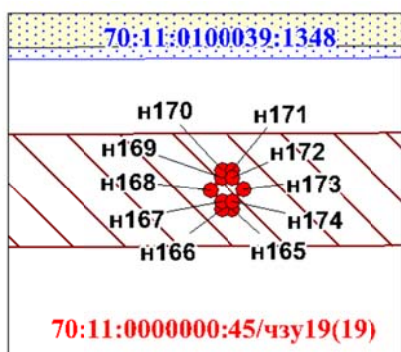
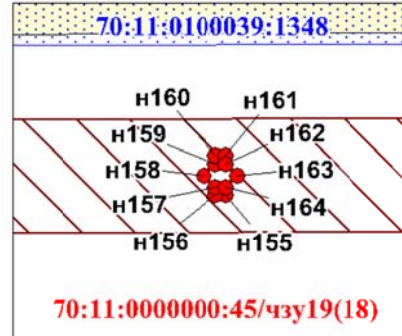
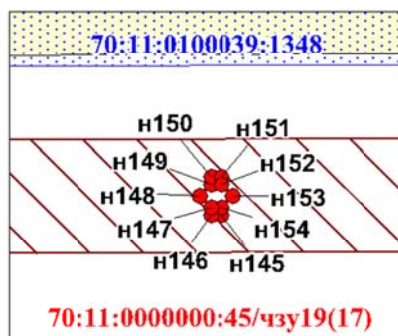
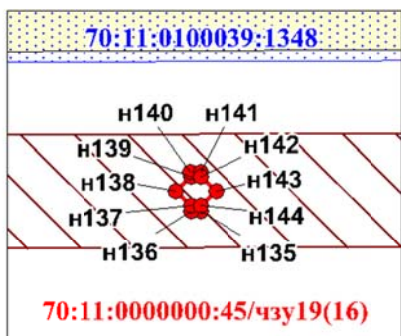
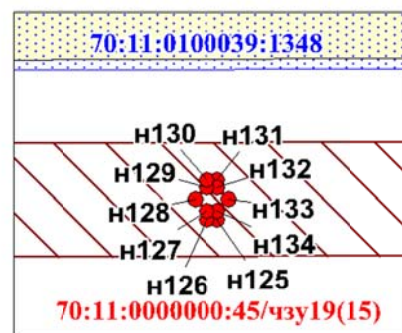
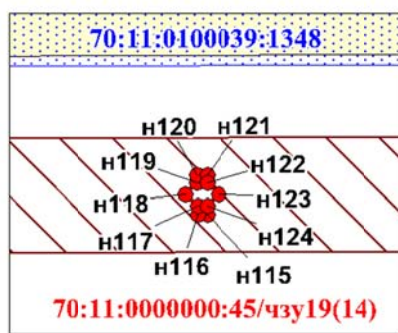
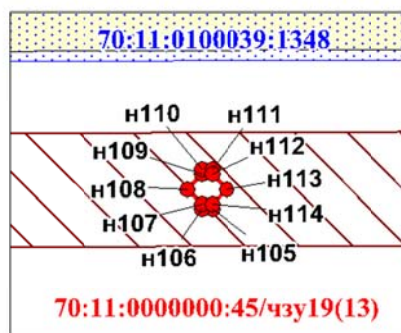
Номер	X	Y
н106	481 501.1	3 138 761.89
н107	481 498.02	3 138 764.99
н108	481 494.93	3 138 761.91
н109	481 492.81	3 138 761.92
н110	481 492.8	3 138 759.16
н111	481 494.92	3 138 759.16
н112	481 497.98	3 138 756.06
н113	481 501.09	3 138 759.14
н114	481 503.2	3 138 759.13
н115	481 503.21	3 138 761.89
н116	481 486.65	3 135 039.09
н117	481 483.57	3 135 042.19
н118	481 480.48	3 135 039.12
н119	481 478.36	3 135 039.13
н120	481 478.35	3 135 036.37
н121	481 480.47	3 135 036.36
н122	481 483.53	3 135 033.27
н123	481 486.64	3 135 036.34
н124	481 488.75	3 135 036.33
н125	481 488.76	3 135 039.08
н126	481 505.42	3 139 333.1
н127	481 505.43	3 139 335.85
н128	481 503.32	3 139 335.86
н129	481 500.25	3 139 338.96
н130	481 497.15	3 139 335.88
н131	481 495.04	3 139 335.89
н132	481 495.03	3 139 333.14
н133	481 497.14	3 139 333.13
н134	481 500.21	3 139 330.03
н135	481 503.31	3 139 333.11
н136	481 493.3	3 136 755
н137	481 490.23	3 136 758.09
н138	481 487.13	3 136 755.03
н139	481 485.02	3 136 755.03
н140	481 485.01	3 136 752.28
н141	481 487.12	3 136 752.27
н142	481 490.19	3 136 749.17
н143	481 493.29	3 136 752.25
н144	481 495.4	3 136 752.24
н145	481 495.41	3 136 754.99

Номер	X	Y
н146	481 502.21	3 139 048.87
н147	481 499.14	3 139 051.97
н148	481 496.04	3 139 048.9
н149	481 493.93	3 139 048.9
н150	481 493.91	3 139 046.16
н151	481 496.02	3 139 046.15
н152	481 499.1	3 139 043.05
н153	481 502.2	3 139 046.12
н154	481 504.31	3 139 046.12
н155	481 504.32	3 139 048.86
н156	481 496.64	3 137 613.95
н157	481 493.56	3 137 617.05
н158	481 490.47	3 137 613.97
н159	481 488.35	3 137 613.98
н160	481 488.34	3 137 611.24
н161	481 490.46	3 137 611.23
н162	481 493.53	3 137 608.13
н163	481 496.63	3 137 611.2
н164	481 498.74	3 137 611.19
н165	481 498.75	3 137 613.94
н166	481 495.53	3 137 327.96
н167	481 492.46	3 137 331.06
н168	481 489.36	3 137 327.99
н169	481 487.25	3 137 328
н170	481 487.24	3 137 325.25
н171	481 489.35	3 137 325.24
н172	481 492.42	3 137 322.14
н173	481 495.52	3 137 325.22
н174	481 497.63	3 137 325.21
н175	481 497.64	3 137 327.96

Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:2000



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:2000



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чз19

Номер	X	Y
н1	480 800.76	3 132 276.56
н2	480 801.04	3 132 277.02
н3	480 799.32	3 132 282.59
н4	480 798.72	3 132 282.4
н5	480 794.88	3 132 275.95
н6	480 795.22	3 132 274.84
н7	481 493.93	3 139 048.9
н8	481 493.91	3 139 046.16
н9	481 496.02	3 139 046.15
н10	481 499.1	3 139 043.05
н11	481 502.2	3 139 046.12
н12	481 504.31	3 139 046.12
н13	481 504.32	3 139 048.86
н14	481 502.21	3 139 048.87
н15	481 499.14	3 139 051.97
н16	481 496.04	3 139 048.9
н17	480 770.14	3 132 351.41
н18	480 763.81	3 132 351.24
н19	480 763.86	3 132 349.19
н20	480 761.98	3 132 349.14
н21	480 762.09	3 132 344.99
н22	480 763.97	3 132 345.04
н23	480 764.02	3 132 343
н24	480 766.32	3 132 343.06
н25	480 857.47	3 132 546.75
н26	480 855.08	3 132 547.85
н27	480 853.92	3 132 545.34
н28	480 856.31	3 132 544.25
н29	480 855.81	3 132 543.16
н30	480 857.57	3 132 542.34
н31	480 859.72	3 132 547.02
н32	480 857.96	3 132 547.83
н33	480 946.15	3 132 746.67
н34	480 944.4	3 132 742.91
н35	480 946.11	3 132 742.11
н36	480 945.48	3 132 740.76
н37	480 947.92	3 132 739.63
н38	480 950.89	3 132 746.12
н39	480 948.48	3 132 747.24
н40	480 947.86	3 132 745.88
н41	481 009.47	3 132 883.57

Номер	X	Y
н42	481 007.72	3 132 879.81
н43	481 009.42	3 132 879.02
н44	481 008.8	3 132 877.67
н45	481 010.73	3 132 876.78
н46	481 013.7	3 132 883.27
н47	481 011.79	3 132 884.15
н48	481 011.17	3 132 882.8
н49	481 068.65	3 133 009.67
н50	481 067.5	3 133 007.17
н51	481 068.71	3 133 006.62
н52	481 069.37	3 133 004.85
н53	481 071.62	3 133 009.76
н54	481 069.87	3 133 009.11
н55	481 127.42	3 133 136.73
н56	481 126.26	3 133 134.24
н57	481 127.48	3 133 133.67
н58	481 127.88	3 133 132.62
н59	481 129.68	3 133 136.55
н60	481 128.63	3 133 136.17
н61	481 247.88	3 133 397.21
н62	481 246.73	3 133 394.71
н63	481 247.7	3 133 394.27
н64	481 248.85	3 133 396.77
н65	481 478.36	3 135 039.13
н66	481 478.35	3 135 036.37
н67	481 480.47	3 135 036.36
н68	481 483.53	3 135 033.27
н69	481 486.64	3 135 036.34
н70	481 488.75	3 135 036.33
н71	481 488.76	3 135 039.08
н72	481 486.65	3 135 039.09
н73	481 483.57	3 135 042.19
н74	481 480.48	3 135 039.12
н75	481 479.45	3 135 320.1
н76	481 479.44	3 135 317.36
н77	481 480.77	3 135 317.36
н78	481 484.63	3 135 313.47
н79	481 488.5	3 135 317.32
н80	481 489.84	3 135 317.32
н81	481 489.85	3 135 320.06
н82	481 488.51	3 135 320.07

Номер	X	Y
н83	481 484.67	3 135 323.96
н84	481 480.78	3 135 320.1
н85	481 480.56	3 135 607.09
н86	481 480.55	3 135 604.34
н87	481 481.89	3 135 604.34
н88	481 485.73	3 135 600.46
н89	481 489.62	3 135 604.31
н90	481 490.95	3 135 604.3
н91	481 490.96	3 135 607.05
н92	481 489.63	3 135 607.06
н93	481 485.77	3 135 610.93
н94	481 481.9	3 135 607.09
н95	481 481.68	3 135 894.07
н96	481 481.67	3 135 891.33
н97	481 483	3 135 891.33
н98	481 486.85	3 135 887.44
н99	481 490.73	3 135 891.29
н100	481 492.07	3 135 891.29
н101	481 492.08	3 135 894.03
н102	481 490.74	3 135 894.04
н103	481 486.89	3 135 897.92
н104	481 483.01	3 135 894.07
н105	481 482.79	3 136 181.07
н106	481 482.78	3 136 178.31
н107	481 484.12	3 136 178.3
н108	481 487.96	3 136 174.43
н109	481 491.85	3 136 178.27
н110	481 493.18	3 136 178.27
н111	481 493.19	3 136 181.02
н112	481 491.86	3 136 181.02
н113	481 488	3 136 184.9
н114	481 484.13	3 136 181.06
н115	481 483.91	3 136 468.05
н116	481 483.9	3 136 465.29
н117	481 486	3 136 465.29
н118	481 489.08	3 136 462.18
н119	481 492.18	3 136 465.26
н120	481 494.29	3 136 465.25
н121	481 494.31	3 136 468.01

Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

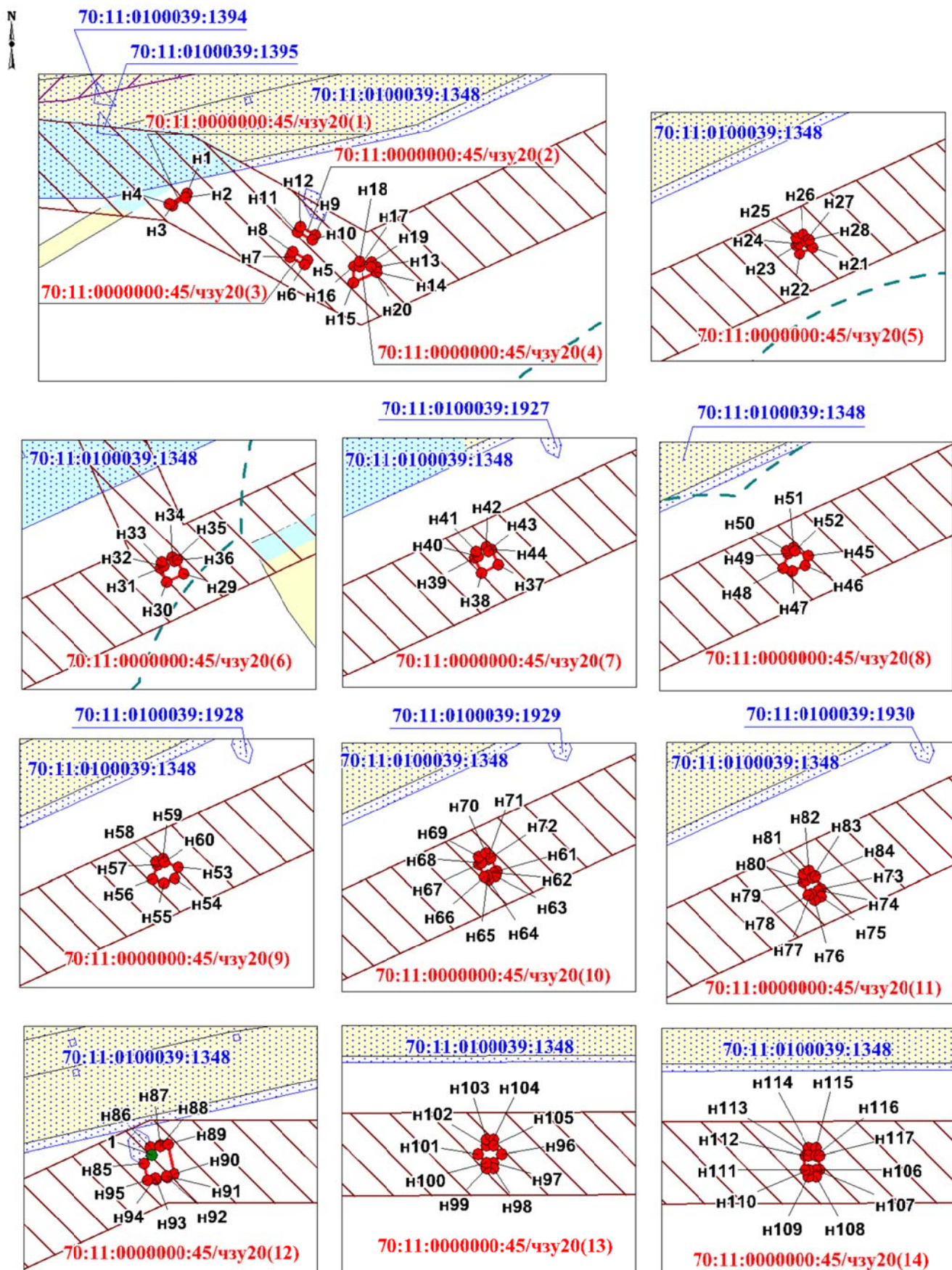
Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзу19

Номер	X	Y
н122	481 492.2	3 136 468.02
н123	481 489.12	3 136 471.11
н124	481 486.02	3 136 468.04
н125	481 485.02	3 136 755.03
н126	481 485.01	3 136 752.28
н127	481 487.12	3 136 752.27
н128	481 490.19	3 136 749.17
н129	481 493.29	3 136 752.25
н130	481 495.4	3 136 752.24
н131	481 495.41	3 136 754.99
н132	481 493.3	3 136 755
н133	481 490.23	3 136 758.09
н134	481 487.13	3 136 755.03
н135	481 486.13	3 137 042.02
н136	481 486.12	3 137 039.26
н137	481 487.46	3 137 039.26
н138	481 491.31	3 137 035.38
н139	481 495.18	3 137 039.23
н140	481 496.52	3 137 039.22
н141	481 496.53	3 137 041.98
н142	481 495.19	3 137 041.98
н143	481 491.35	3 137 045.85
н144	481 487.47	3 137 042.01
н145	481 487.25	3 137 328
н146	481 487.24	3 137 325.25
н147	481 489.35	3 137 325.24
н148	481 492.42	3 137 322.14
н149	481 495.52	3 137 325.22
н150	481 497.63	3 137 325.21
н151	481 497.64	3 137 327.96
н152	481 495.53	3 137 327.96
н153	481 492.46	3 137 331.06
н154	481 489.36	3 137 327.99
н155	481 488.35	3 137 613.98
н156	481 488.34	3 137 611.24
н157	481 490.46	3 137 611.23
н158	481 493.53	3 137 608.13
н159	481 496.63	3 137 611.2
н160	481 498.74	3 137 611.19
н161	481 498.75	3 137 613.94

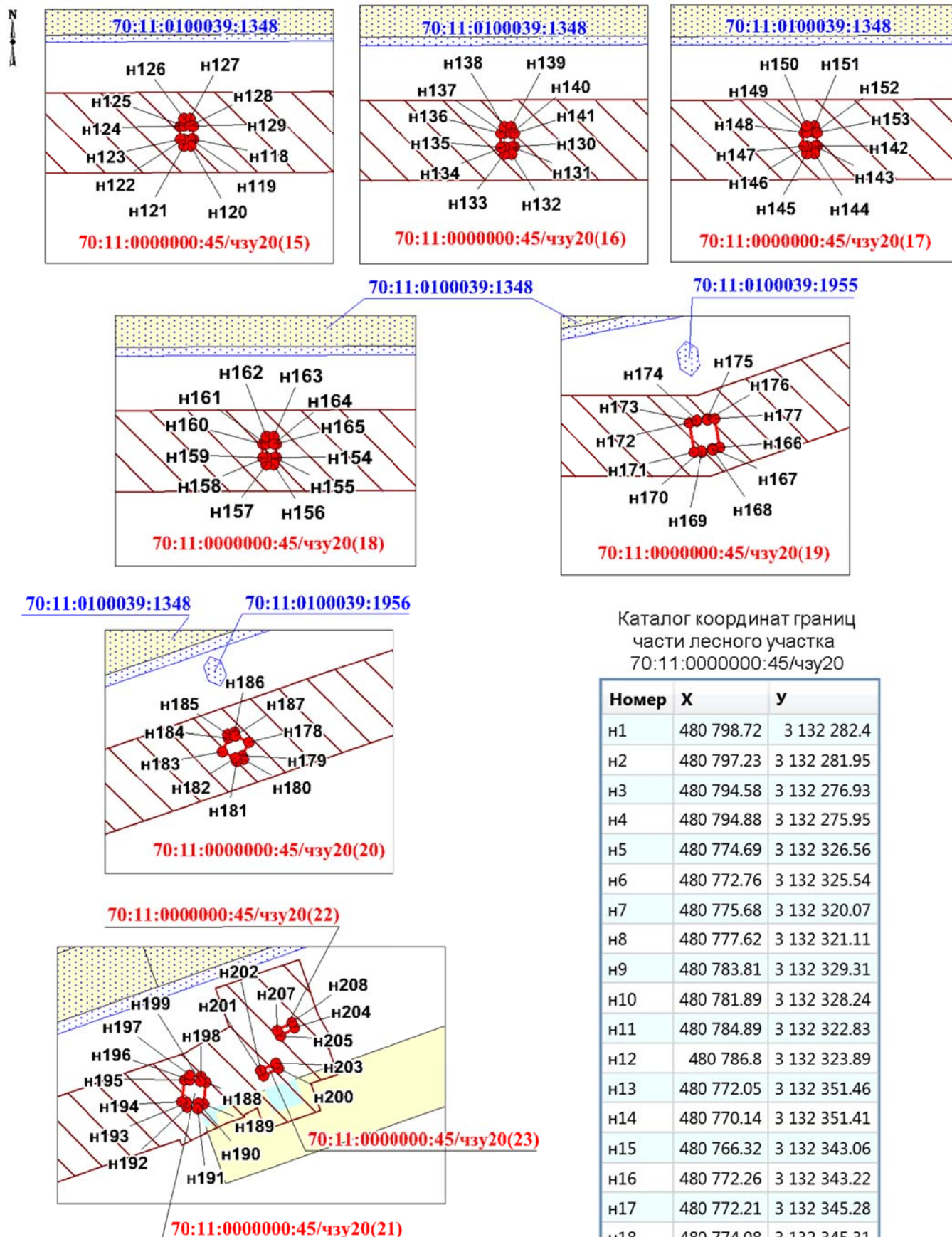
Номер	X	Y
н162	481 496.64	3 137 613.95
н163	481 493.56	3 137 617.05
н164	481 490.47	3 137 613.97
н165	481 489.47	3 137 900.97
н166	481 489.46	3 137 898.21
н167	481 491.57	3 137 898.2
н168	481 494.65	3 137 895.11
н169	481 497.74	3 137 898.18
н170	481 499.86	3 137 898.17
н171	481 499.87	3 137 900.93
н172	481 497.75	3 137 900.93
н173	481 494.68	3 137 904.04
н174	481 491.58	3 137 900.96
н175	481 490.58	3 138 187.95
н176	481 490.57	3 138 185.2
н177	481 491.91	3 138 185.2
н178	481 495.75	3 138 181.32
н179	481 499.64	3 138 185.16
н180	481 500.97	3 138 185.15
н181	481 500.98	3 138 187.91
н182	481 499.65	3 138 187.92
н183	481 495.79	3 138 191.8
н184	481 491.92	3 138 187.95
н185	481 491.7	3 138 474.94
н186	481 491.69	3 138 472.18
н187	481 493.02	3 138 472.18
н188	481 496.87	3 138 468.3
н189	481 500.75	3 138 472.15
н190	481 502.09	3 138 472.14
н191	481 502.1	3 138 474.89
н192	481 500.76	3 138 474.9
н193	481 496.91	3 138 478.78
н194	481 493.03	3 138 474.94
н195	481 492.81	3 138 761.92
н196	481 492.8	3 138 759.16
н197	481 494.92	3 138 759.16
н198	481 497.98	3 138 756.06
н199	481 501.09	3 138 759.14
н200	481 503.2	3 138 759.13
н201	481 503.21	3 138 761.89

Номер	X	Y
н202	481 501.1	3 138 761.89
н203	481 498.02	3 138 764.99
н204	481 494.93	3 138 761.91
н205	481 495.04	3 139 335.89
н206	481 495.03	3 139 333.14
н207	481 497.14	3 139 333.13
н208	481 500.21	3 139 330.03
н209	481 503.31	3 139 333.11
н210	481 505.42	3 139 333.1
н211	481 505.43	3 139 335.85
н212	481 503.32	3 139 335.86
н213	481 500.25	3 139 338.96
н214	481 497.15	3 139 335.88

Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
 «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
 Кустовая площадка № 1»
 Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
 Масштаб 1:2000



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:2000



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК

Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чз/20

Номер	X	Y
н19	480 773.98	3 132 349.46
н20	480 772.1	3 132 349.41
н21	480 859.72	3 132 547.02
н22	480 857.57	3 132 542.34
н23	480 860.48	3 132 541
н24	480 860.98	3 132 542.1
н25	480 863.37	3 132 540.99
н26	480 864.52	3 132 543.48
н27	480 862.14	3 132 544.58
н28	480 862.65	3 132 545.68
н29	480 950.89	3 132 746.12
н30	480 947.92	3 132 739.63
н31	480 952.97	3 132 737.3
н32	480 953.6	3 132 738.66
н33	480 955.3	3 132 737.88
н34	480 957.04	3 132 741.65
н35	480 955.35	3 132 742.42
н36	480 955.97	3 132 743.79
н37	481 013.7	3 132 883.27
н38	481 010.73	3 132 876.78
н39	481 016.28	3 132 874.2
н40	481 016.91	3 132 875.56
н41	481 018.61	3 132 874.77
н42	481 020.35	3 132 878.54
н43	481 018.65	3 132 879.33
н44	481 019.28	3 132 880.7
н45	481 075.01	3 133 011
н46	481 071.62	3 133 009.76
н47	481 069.37	3 133 004.85
н48	481 070.6	3 133 001.49
н49	481 075.74	3 133 003.37
н50	481 076.94	3 133 002.81
н51	481 078.1	3 133 005.31
н52	481 076.89	3 133 005.87
н53	481 133.76	3 133 138.05
н54	481 129.68	3 133 136.55
н55	481 127.88	3 133 132.62
н56	481 129.37	3 133 128.55
н57	481 134.49	3 133 130.43
н58	481 135.71	3 133 129.87
н59	481 136.86	3 133 132.36
н60	481 135.65	3 133 132.93
н61	481 250.77	3 133 397.2

Номер	X	Y
н62	481 250.26	3 133 396.11
н63	481 248.85	3 133 396.77
н64	481 247.7	3 133 394.27
н65	481 249.11	3 133 393.62
н66	481 248.61	3 133 392.53
н67	481 253.28	3 133 390.37
н68	481 253.79	3 133 391.45
н69	481 256.16	3 133 390.35
н70	481 257.32	3 133 392.85
н71	481 254.94	3 133 393.95
н72	481 255.44	3 133 395.04
н73	481 364.1	3 133 642.25
н74	481 363.6	3 133 641.16
н75	481 361.26	3 133 642.25
н76	481 360.11	3 133 639.74
н77	481 362.44	3 133 638.66
н78	481 361.94	3 133 637.58
н79	481 366.61	3 133 635.41
н80	481 367.11	3 133 636.5
н81	481 369.5	3 133 635.41
н82	481 370.65	3 133 637.89
н83	481 368.27	3 133 639
н84	481 368.78	3 133 640.09
н85	481 478.62	3 133 879.79
1	481 481.84	3 133 882.46
н86	481 484.61	3 133 881.99
н87	481 485.38	3 133 885.47
н88	481 484.87	3 133 885.58
н89	481 485.49	3 133 888.35
н90	481 474.8	3 133 890.75
н91	481 474.18	3 133 887.95
н92	481 473.67	3 133 888.07
н93	481 472.77	3 133 884.01
н94	481 473.28	3 133 883.9
н95	481 472.66	3 133 881.12
н96	481 480.21	3 134 179.26
н97	481 477.12	3 134 176.16
н98	481 475.01	3 134 176.17
н99	481 475	3 134 173.42
н100	481 477.11	3 134 173.42
н101	481 480.18	3 134 170.32
н102	481 483.28	3 134 173.39
н103	481 485.39	3 134 173.38

Номер	X	Y
н104	481 485.4	3 134 176.13
н105	481 483.29	3 134 176.15
н106	481 478.76	3 134 464.35
н107	481 478.75	3 134 463.14
н108	481 476.12	3 134 463.16
н109	481 476.11	3 134 460.41
н110	481 478.74	3 134 460.4
н111	481 478.74	3 134 459.2
н112	481 483.88	3 134 459.17
н113	481 483.88	3 134 460.38
н114	481 486.51	3 134 460.36
н115	481 486.52	3 134 463.11
н116	481 483.89	3 134 463.12
н117	481 483.9	3 134 464.32
н118	481 479.87	3 134 752.33
н119	481 479.86	3 134 751.13
н120	481 477.24	3 134 751.15
н121	481 477.23	3 134 748.39
н122	481 479.85	3 134 748.38
н123	481 479.85	3 134 747.19
н124	481 485	3 134 747.16
н125	481 485	3 134 748.37
н126	481 487.62	3 134 748.35
н127	481 487.63	3 134 751.09
н128	481 485.01	3 134 751.1
н129	481 485.02	3 134 752.31
н130	481 498.79	3 139 623.07
н131	481 498.79	3 139 621.87
н132	481 496.16	3 139 621.87
н133	481 496.15	3 139 619.13
н134	481 498.78	3 139 619.12
н135	481 498.77	3 139 617.91
н136	481 503.91	3 139 617.89
н137	481 503.92	3 139 619.09
н138	481 506.55	3 139 619.09
н139	481 506.56	3 139 621.84
н140	481 503.93	3 139 621.84
н141	481 503.93	3 139 623.06
н142	481 499.89	3 139 908.05
н143	481 499.89	3 139 906.86
н144	481 497.27	3 139 906.86
н145	481 497.26	3 139 904.11

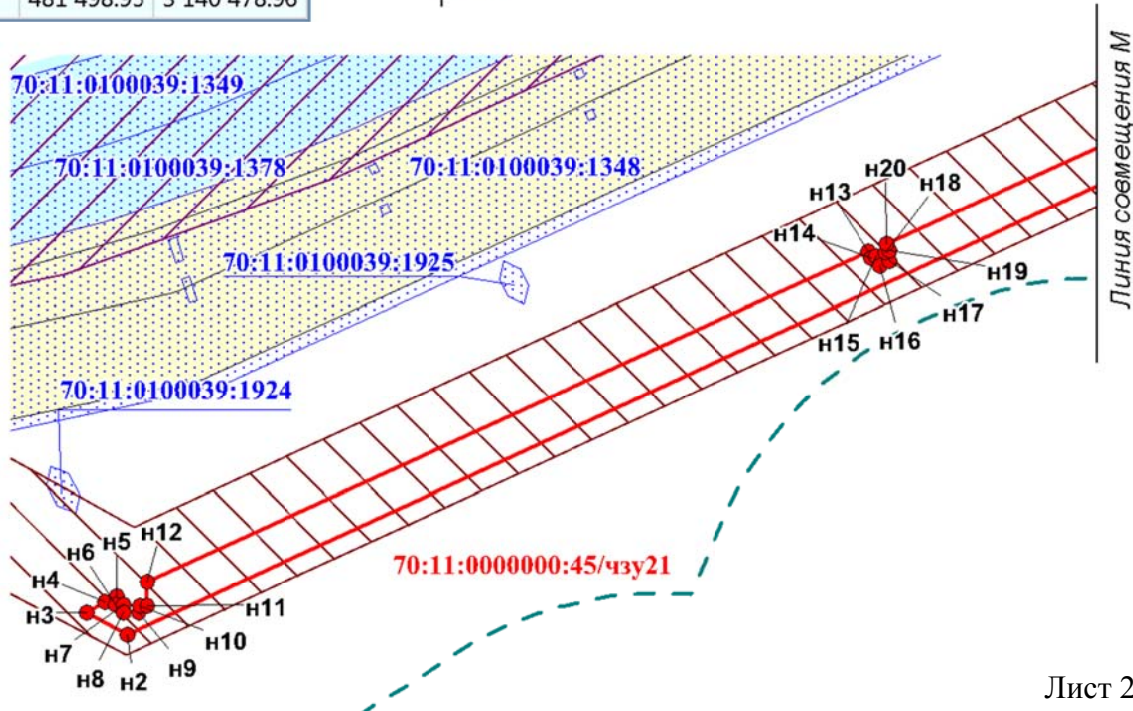
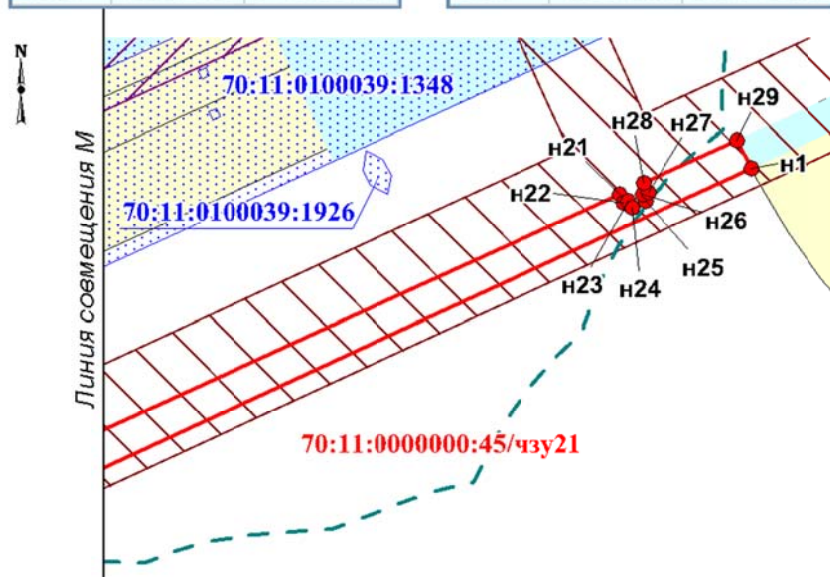
Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:2000

Каталог координат границ части лесного участка 70:11:0000000:45/чзу20

Номер	X	Y
н146	481 499.88	3 139 904.1
н147	481 499.87	3 139 902.91
н148	481 505.02	3 139 902.88
н149	481 505.03	3 139 904.08
н150	481 507.65	3 139 904.08
н151	481 507.66	3 139 906.82
н152	481 505.04	3 139 906.83
н153	481 505.04	3 139 908.04
н154	481 501.01	3 140 195.03
н155	481 501.01	3 140 193.83
н156	481 498.38	3 140 193.84
н157	481 498.37	3 140 191.09
н158	481 501	3 140 191.09
н159	481 500.99	3 140 189.89
н160	481 506.14	3 140 189.86
н161	481 506.15	3 140 191.06
н162	481 508.77	3 140 191.05
н163	481 508.78	3 140 193.8
н164	481 506.16	3 140 193.82
н165	481 506.16	3 140 195.01
н166	481 500.13	3 140 485.85
н167	481 499.65	3 140 483.05
н168	481 499.13	3 140 483.13
н169	481 498.43	3 140 479.05
н170	481 498.95	3 140 478.96

Номер	X	Y
н171	481 498.47	3 140 476.16
н172	481 509.26	3 140 474.32
н173	481 509.74	3 140 477.11
н174	481 510.25	3 140 477.03
н175	481 510.95	3 140 481.12
н176	481 510.44	3 140 481.21
н177	481 510.92	3 140 484.01
н178	481 560.95	3 140 642.18
н179	481 556.03	3 140 639.79
н180	481 554.77	3 140 640.23
н181	481 553.86	3 140 637.64

Номер	X	Y
н182	481 555.13	3 140 637.21
н183	481 557.51	3 140 632.28
н184	481 562.43	3 140 634.67
н185	481 563.69	3 140 634.23
н186	481 564.59	3 140 636.82
н187	481 563.33	3 140 637.26
н188	481 617.68	3 140 799.5
н189	481 609.46	3 140 798.69
н190	481 609.66	3 140 796.64
н191	481 607.8	3 140 796.46
н192	481 608.22	3 140 792.33



Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:2000

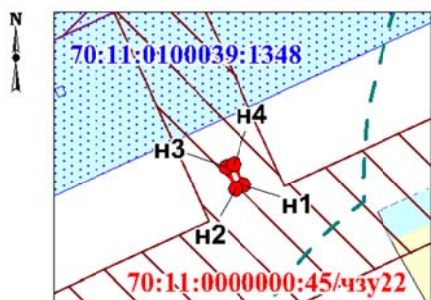
Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чз20

Номер	X	Y
н193	481 610.08	3 140 792.52
н194	481 610.28	3 140 790.49
н195	481 618.49	3 140 791.29
н196	481 618.29	3 140 793.33
н197	481 620.15	3 140 793.52
н198	481 619.74	3 140 797.64
н199	481 617.88	3 140 797.47
н200	481 622.69	3 140 826.43
н201	481 619.98	3 140 820.87
н202	481 621.96	3 140 819.9
н203	481 624.67	3 140 825.48
н204	481 638.06	3 140 832.57
н205	481 634.98	3 140 827.16
н207	481 636.91	3 140 826.07
н208	481 639.97	3 140 831.46

Каталог координат границ
части лесного участка 70:11:0000000:45/чз21

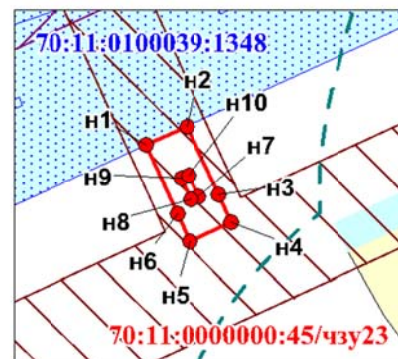
Номер	X	Y
н1	480 954.62	3 132 774.5
н2	480 756.24	3 132 346.03
н3	480 762.03	3 132 335.24
н4	480 764.94	3 132 340.06
н5	480 766.32	3 132 343.06
н6	480 764.02	3 132 343
н7	480 763.97	3 132 345.04
н8	480 762.09	3 132 344.99
н9	480 761.98	3 132 349.14
н10	480 763.86	3 132 349.19
н11	480 763.81	3 132 351.24
н12	480 770.14	3 132 351.41
н13	480 857.57	3 132 542.34
н14	480 855.81	3 132 543.16
н15	480 856.31	3 132 544.25
н16	480 853.92	3 132 545.34

Номер	X	Y
н17	480 855.08	3 132 547.85
н18	480 857.47	3 132 546.75
н19	480 857.96	3 132 547.83
н20	480 859.72	3 132 547.02
н21	480 947.92	3 132 739.63
н22	480 945.48	3 132 740.76
н23	480 946.11	3 132 742.11
н24	480 944.4	3 132 742.91
н25	480 946.15	3 132 746.67
н26	480 947.86	3 132 745.88
н27	480 948.48	3 132 747.24
н28	480 950.89	3 132 746.12
н29	480 962.2	3 132 770.81



Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чз22

Номер	X	Y
н1	480 969.3	3 132 735.05
н2	480 968.39	3 132 733.05
н3	480 974.04	3 132 730.48
н4	480 974.95	3 132 732.48

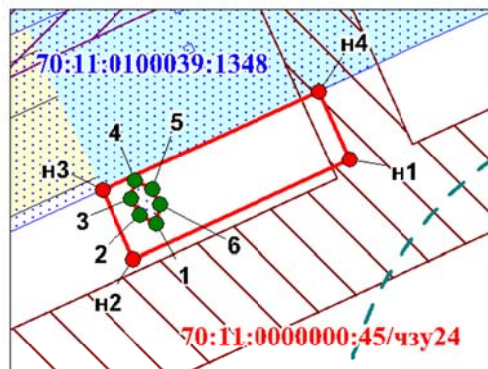


Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чз23

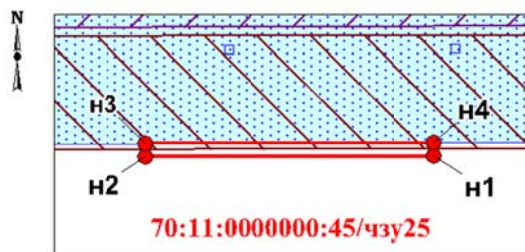
Номер	X	Y
н1	480 982.92	3 132 721.08
н2	480 987.92	3 132 731.99
н3	480 969.73	3 132 740.22
н4	480 962.34	3 132 743.56
н5	480 957.32	3 132 732.7
н6	480 964.73	3 132 729.33
н7	480 969.3	3 132 735.05
н8	480 968.39	3 132 733.05
н9	480 974.04	3 132 730.48
н10	480 974.95	3 132 732.48

Каталог координат границ
части лесного участка
70:11:0000000:45/чз24

Номер	X	Y
н1	480 964.73	3 132 729.33
н2	480 938.48	3 132 672.24
н3	480 956.64	3 132 663.89
н4	480 982.92	3 132 721.08
1	480 947.91	3 132 678.34
2	480 950.07	3 132 673.84
3	480 954.31	3 132 671.71
4	480 959.21	3 132 672.64
5	480 957.06	3 132 677.13
6	480 952.81	3 132 679.28

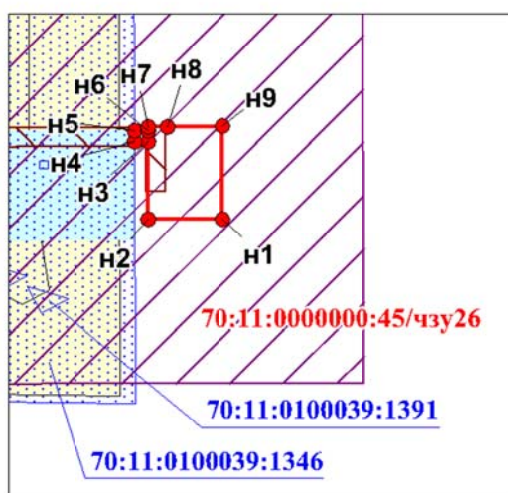


Чертеж межевания территории для размещения линейных объектов
«Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»
Землепользователь ОАО «Томскнефть» ВНК
Масштаб 1:2000



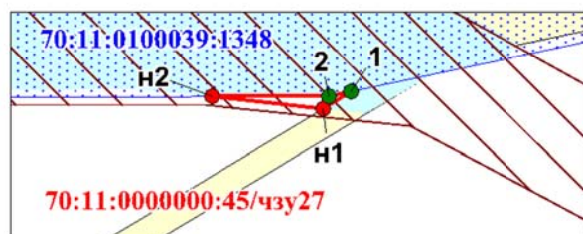
Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу25

Номер	X	Y
н1	480 791.45	3 131 705.14
н2	480 791.27	3 131 628.72
н3	480 794.79	3 131 628.71
н4	480 795.05	3 131 705.13



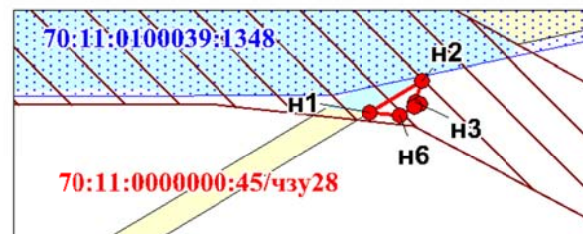
Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу26

Номер	X	Y
н1	480 683.89	3 131 296
н2	480 683.82	3 131 276.5
н3	480 704.32	3 131 276.41
н4	480 704.32	3 131 272.8
н5	480 707.32	3 131 272.79
н6	480 707.33	3 131 276.41
н7	480 708.31	3 131 276.4
н8	480 708.34	3 131 281.59
н9	480 708.4	3 131 295.9



Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу27

Номер	X	Y
1	480 798.2	3 132 258.6
н1	480 793.75	3 132 251.22
н2	480 796.82	3 132 221.77
2	480 796.93	3 132 252.59

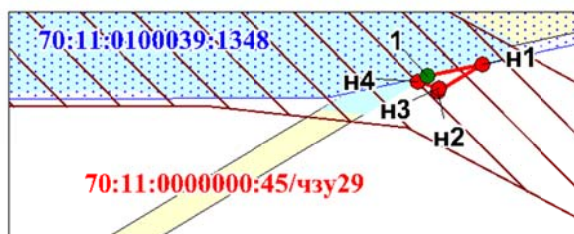


Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу28

Номер	X	Y
н1	480 792.53	3 132 262.93
н2	480 800.76	3 132 276.56
н3	480 795.22	3 132 274.84
н4	480 794.88	3 132 275.95
н5	480 794.03	3 132 274.53
н6	480 791.72	3 132 270.66

Каталог координат границ части
лесного участка 70:11:0000000:45/чзу29

Номер	X	Y
н1	480 805.71	3 132 294.15
н2	480 798.72	3 132 282.4
н3	480 799.32	3 132 282.59
н4	480 801.04	3 132 277.02
1	480 802.65	3 132 279.67



**СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД
ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейные объекты «Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1»**

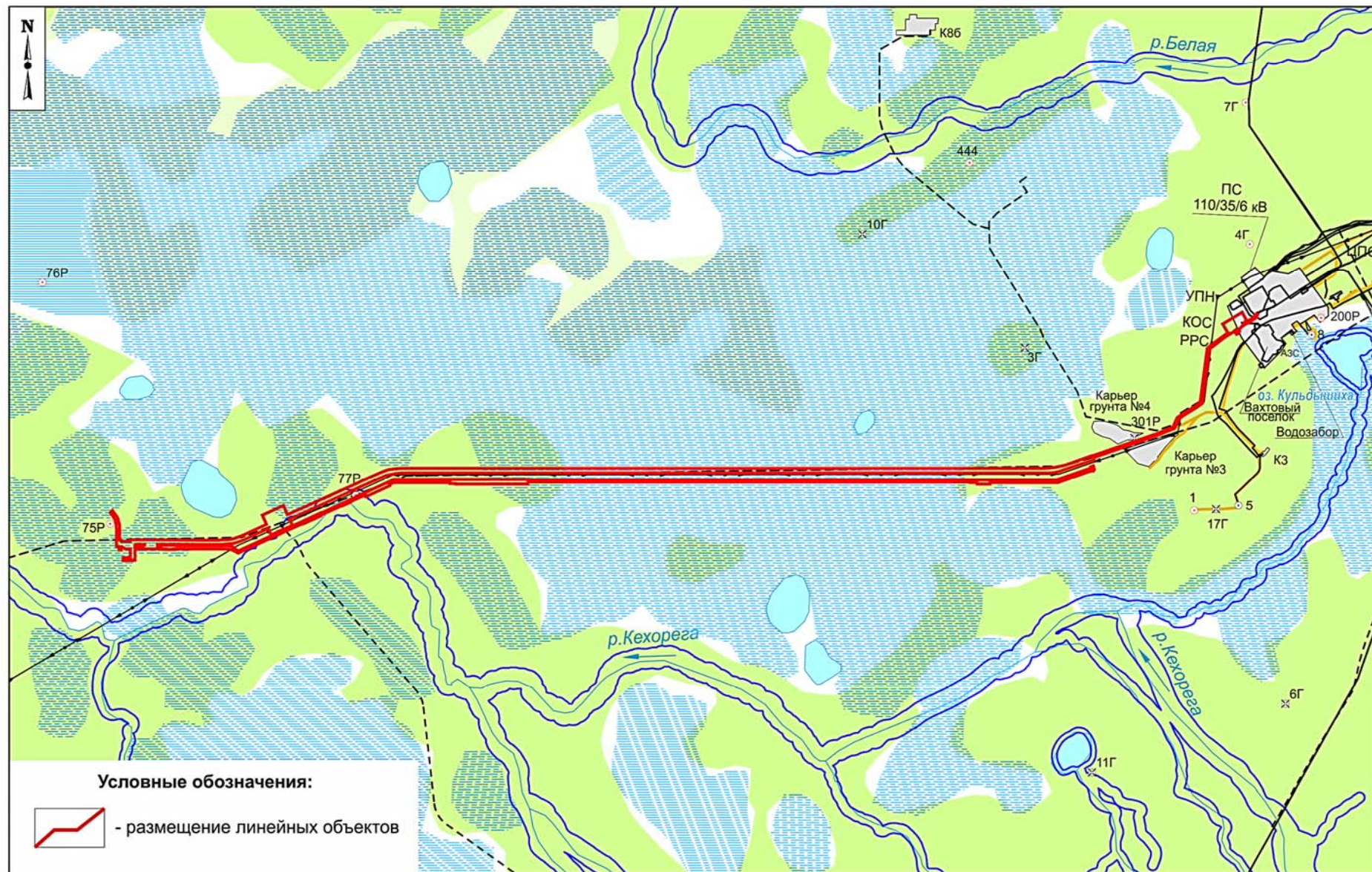
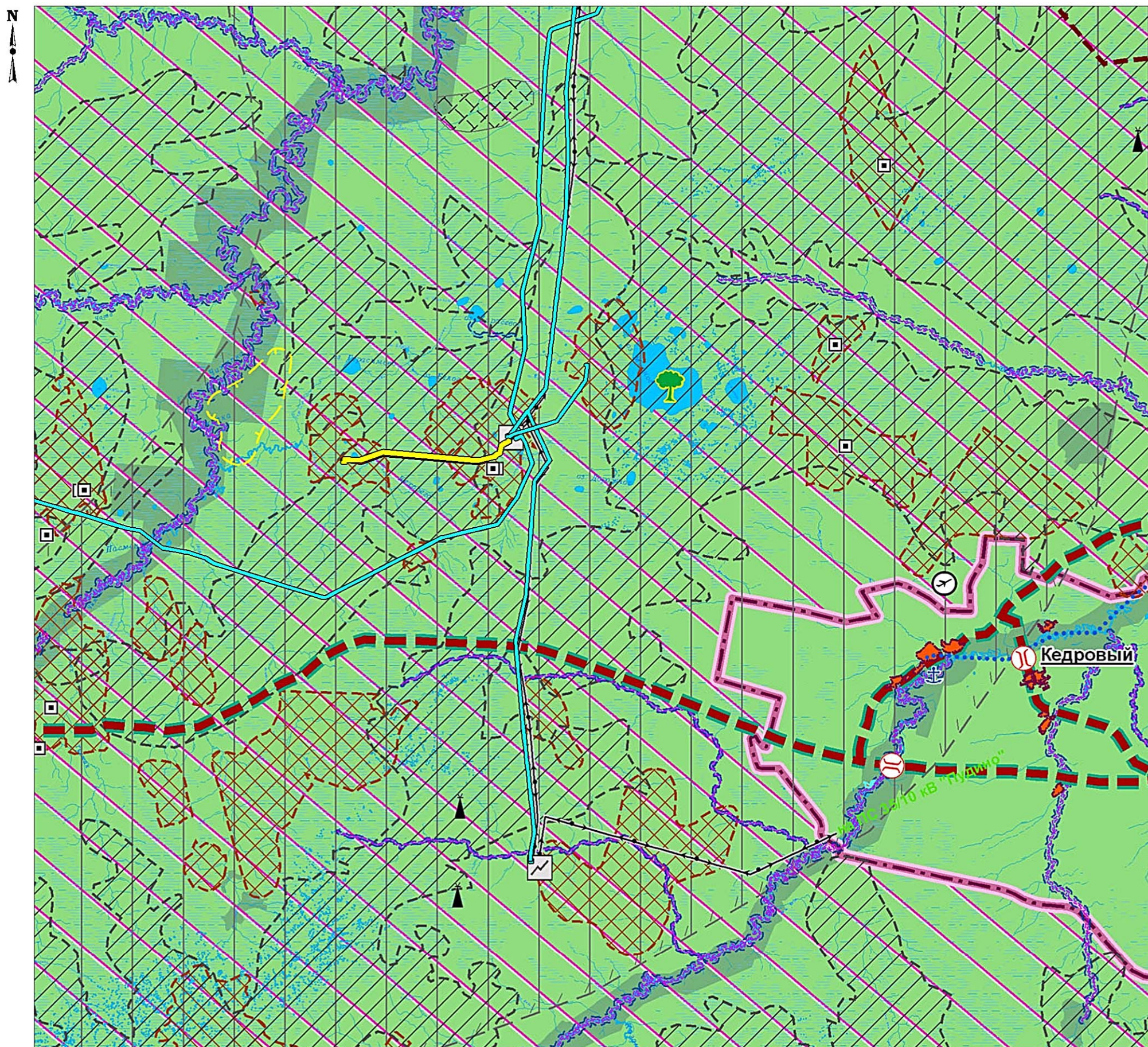


СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

под линейные объекты
"Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1"



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ

- Томской области
- муниципальных районов
- поселений
- населенных пунктов
- межселенные территории

НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ ПО АДМИНИСТРАТИВНОМУ СТАТУСУ:

- Парабель
- Станица
- Бурья
- Колонизатор
- населенные пункты с прогнозируемой полной убылью населения
- центр муниципального района
- центр поселения
- прочие

ГРАНИЦЫ ПО КАТЕГОРИЯМ ЗЕМЕЛЬ:

- ЗЕМЛИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ:
- сельских населенных пунктов
- ЗЕМЛИ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ
- ЗЕМЛИ ЛЕСНОГО ФОНДА, в том числе:
- защитные леса
- ЗЕМЛИ ВОДНОГО ФОНДА
- ЗЕМЛИ ЗАПАСА

ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ:

ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ

- Регionalного значения:
- государственный природный заказник

ПАМЯТНИКИ ПРИРОДЫ

ГРАНИЦЫ ТЕРРИТОРИЙ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Памятники археологии:

- состоящие на охране государства
- объекты по архивным данным
- новые выявленные объекты

Памятники истории:

- федерального значения
- регионального значения
- выявленный

МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ:

- Глинистый:
- углеводородное сырье
- месторождения
- перспективные площади
- Участок недр для проведения геолого-разведочных работ с целью воспроизводства базы углеводородного сырья
- торф
- Общераспространенные:
- глины кирпично-черепичные
- грунт строительный
- пресные воды
- ЗАЩИТНЫЕ ЛЕСА
- ВОДООХРАННЫЕ ЗОНЫ
- ПРИБРЕЖНЫЕ ЗАЩИТНЫЕ ПОЛОСЫ
- БЕРЕГОВАЯ ПОЛОСА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ (20 м, реки и ручьи менее 10 км - 5 м)
- ЗОНА ЗАТОПЛЕНИЯ РАСЧЕТНЫМ ПАВОДКОМ 1% ОБЕСПЕЧЕННОСТИ

ОБЪЕКТЫ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ТРАНСПОРТ:

АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ:

- Автомобильные дороги:
- федерального значения
- регионального и межмуниципального значения
- местного значения (автодороги переданные в собственность муниципального района)
- Автодорожные сооружения:
- основные и автодорожные мосты
- прочие мосты

РЕЧНОЙ ТРАНСПОРТ:

- судоходные участки рек
- речной порт
- причал
- паромная переправа

АВИАЦИОННЫЙ ТРАНСПОРТ:

- аэропорт

ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ:

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ:

- линии электропередач
- электростанции

СВЯЗЬ:

- таксофоны
- пункты коллективного доступа в сеть интернет (ПКД)

ВОДОСНАБЖЕНИЕ:

- централизованное водоснабжение

ВОДООТВЕДЕНИЕ

- канализационные очистные сооружения

ОБЪЕКТЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ:

- кладбище
- полигон ТБО
- санкционированное месторазмещение отходов
- скотомогильник

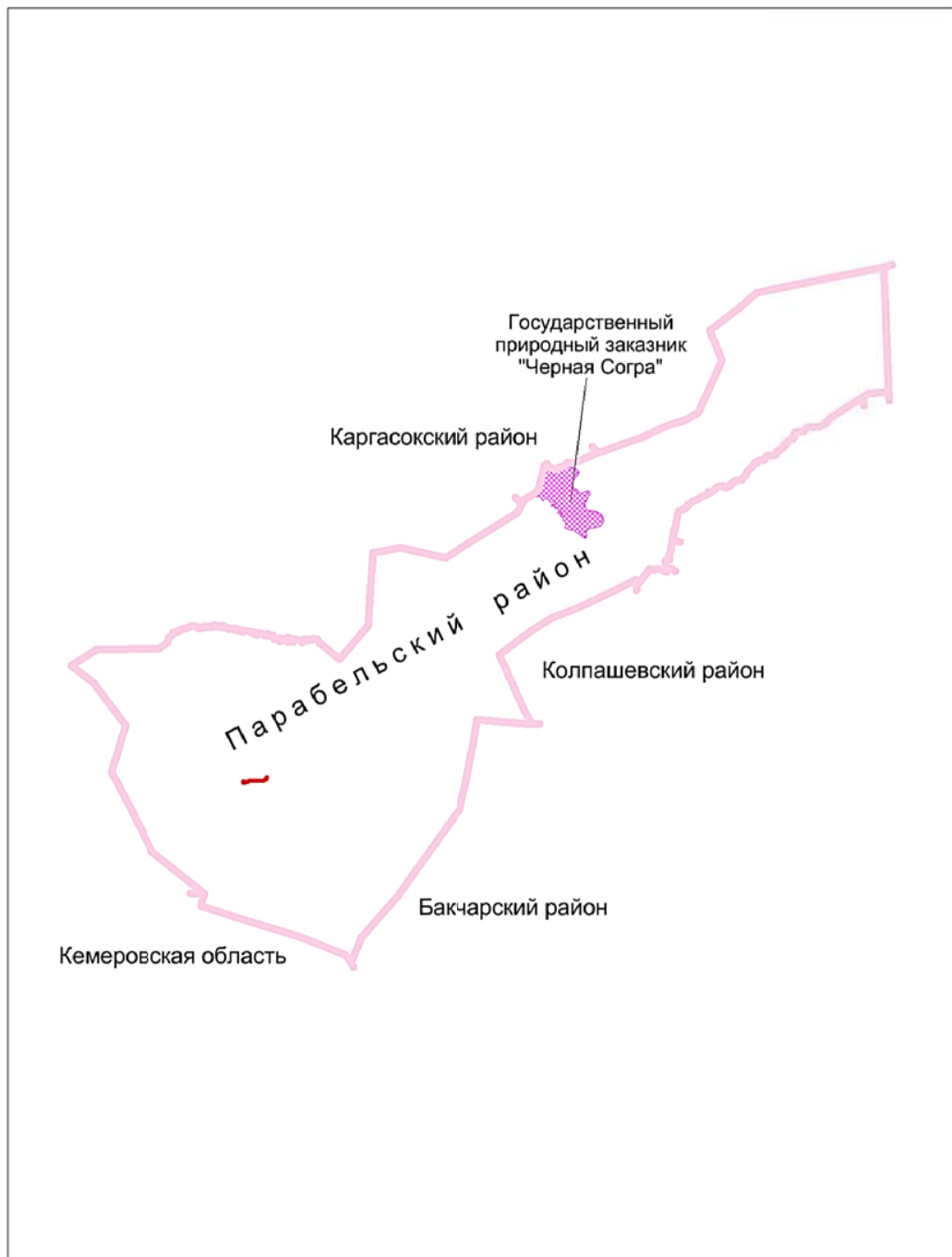
ЛЕСОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС:

- участки лесного фонда, предоставленные в долгосрочную аренду для лесозаготовок

ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗОНИРОВАНИЕ МЕЖСЕЛЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ:

- селитебные зоны
- зона лесохозяйственного использования
- зона недропользования
- Проектируемая охранная зона трубопровода
- Проектируемая охранная зона ВЛ
- Зоны с особыми условиями использования по сведениям ГКН

Схема расположения линейных объектов
"Обустройство Южно-Тамбаевского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 1"
в границах Парабельского района Томской области



Масштаб 1:3 000 000



линейный объект