



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Кусты скважин №8, 9**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00

Том 2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
3	10341-25		11.12.25



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Кусты скважин №8, 9**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00

Том 2

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

Е.В. Ровенская

Обозначение	Наименование	Примечание
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-С-001	Содержание тома 2	Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ТЧ-001	Раздел 2. Проект полосы отвода. Текстовая часть	Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-001	Кусты скважин N8, 9. Карта-схема	Изм.2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-002	Куст скважин N8. План трассы нефтегазосборного трубопровода КПН8 - т.вр.4 ПК 0+0.00 н.тр. - ПК 5+35.51 к.тр.	Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-003	Куст скважин N9. План трассы нефтегазосборного трубопровода КПН9 - т.вр.5 ПК 0+0.00 н.тр. - ПК 14+00	Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-004	Куст скважин N9. План трассы нефтегазосборного трубопровода КПН9 - т.вр.5 ПК 14+00 - ПК 24+00	Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-005	Куст скважин N9. План трассы нефтегазосборного трубопровода КПН9 - т.вр.5 ПК 24+00 - ПК 31+71.44 к.тр.	Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-006	Куст скважин N9. Профиль проектируемого нефтегазосборного трубопровода КП9-т.вр.5 ПК0+00-ПК10+00	Изм.3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-007	Куст скважин N9. Профиль проектируемого нефтегазосборного трубопровода КП9-т.вр.5 ПК10+00-ПК20+00	Изм.3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-008	Куст скважин N9. Профиль проектируемого нефтегазосборного трубопровода КП9-т.вр.5 ПК20+00-ПК30+00	Изм.3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-009	Куст скважин N9. Профиль проектируемого нефтегазосборного трубопровода КП9-т.вр.5 ПК30+00-ПК31+71.44	Изм.3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-010	Куст скважин N8. Профиль проектируемого нефтегазосборного трубопровода КП8-т.вр.4 ПК0+00-ПК5+35.51	Изм.3 (Зам.)

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Заведующий группой

Д.В. Воронин

Ведущий инженер

В.И. Зотов

Нормоконтролер

Е.В. Поликашина

СОДЕРЖАНИЕ

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	3
1.1 ОПИСАНИЕ РАЙОНА РАБОТ.....	3
1.2 ОПИСАНИЕ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ТРАСС И СООРУЖЕНИЙ	5
2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА.....	5
2.1 ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПОД СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТА	5
2.2 РАСЧЕТ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ.....	6
3 ПЕРЕЧЕНИ ИСКУССТВЕННЫХ СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЧЕНИЙ, ПРИМЫКАНИЙ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ХАРАКТЕРИСТИКУ, ПЕРЕЧЕНЬ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕУСТРОЙСТВУ	9
4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ	9
5 СВЕДЕНИЯ О РАДИУСАХ И УГЛАХ ПОВОРОТА, ДЛИНЕ ПРЯМЫХ И КРИВОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ, ПРОДОЛЬНЫХ И ПОПЕРЕЧНЫХ УКЛОНАХ, ПРЕОДОЛЕВАЕМЫХ ВЫСОТАХ	9
6 ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ, ЛЕСНОГО, ВОДНОГО ФОНДОВ, ЗЕМЛЯХ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ	9
Приложение А. ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТОВ РФ И НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	10

1 Характеристика трассы линейного объекта

1.1 Описание района работ

В административном отношении Тас-Юряхский лицензионный участок расположен на территории Мирнинского административного района Республики Саха (Якутия).

На территории участка населенные пункты отсутствуют. Ближайшие населенные пункты от КП8: с. Преображенка – 352 км юго-западного направления; г. Ленск – 136 км юго-восточного направления; пгт Витим – 262 км южного направления; и аэропорт Талакан – 249 км юго-западного направления.

Ближайшие населенные пункты от КП9: с. Преображенка – 351,5 км юго-западного направления; г. Ленск – 131,5 км юго-восточного направления; пгт Витим – 258 км южного направления; и аэропорт Талакан – 247 км юго-западного направления.

Климат.

Климат района изысканий — резко континентальный с большими годовыми колебаниями температур и недостаточным количеством выпадающих осадков.

Территория изысканий относится к области резко континентального климата умеренного климатического пояса. Расположение внутри континента обусловило господство континентального воздуха. Данная территория сильно нагревается летом и охлаждается зимой. Зима суровая, продолжительная, с сильными ветрами и метелями. Начинается во второй половине сентября и продолжается 8-10 месяцев.

В холодный период и в годовом разрезе в данном районе преобладают ветры южной четверти, в теплый период западной четверти.

Рельеф.

В районе КП 8 рельеф равнинный (средний угол наклона поверхности 0.785° с уклоном на СЗ), максимальная отметка естественного рельефа 371.51 м, минимальная – 360.61 м.

В районе КП 9 рельеф равнинный (средний угол наклона поверхности 0.51° с уклоном на ЮВ), максимальная отметка естественного рельефа 365.68 м, минимальная – 359.05 м.

В физико-географическом отношении район проведения работ расположен в пределах Приленского плато Средне-Сибирского плоскогорья на левобережье р. Лены (среднее течение).

Основной отпечаток в рельефе оставило среднечетвертичное оледенение, носившее полупокровный характер. Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых карбонатно-глинистых породах кембрия и юры. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации. Затрудненный поверхностный сток и наличие островной многолетней мерзлоты обуславливают сильную переувлажненность грунтов сезоннодеятельного слоя.

По преобладанию рельефообразующих экзогенных факторов изучаемая территория расположена в пределах эрозионно-денудационного типа рельефа, сформировавшегося в результате воздействия агентов избирательной денудации в процессе неотектонических поднятий территории.

Инженерно-геологические условия.

На основании проведенных инженерно-геологических исследований в пределах изысканного участка вскрыты нерасчлененные верхнечетвертичные-современные элювиально-делювиальные отложения (edQIII-IV), представленные суглинками и песками в мерзлом состоянии, и песчаником слабовыветрелым слаботрещинованным. Отложения с поверхности почти повсеместно перекрыты почвенно-растительным слоем (pQIV).

Грунты находятся в талом и мерзлом состоянии. При оттаивании глинистые мерзлые грунты изменяют свое состояние, и консистенция их становится от твердой до тугопластичного, пески при оттаивании становятся влажными.

Гидрография.

Речная сеть рассматриваемой территории принадлежит бассейну р. Лена море Лаптевых и характеризуется как умеренно развитая – 0,34 км/км².

По характеру водного режима водотоки исследуемого района относятся к Восточносибирскому типу рек с весенне-летним половодьем и смешанным питанием.

В годовом ходе колебаний уровня воды выделяются три основные фазы: весенне-летнее половодье (май — июнь), летне-осенняя межень (август — октябрь), часто прерываемая дождевыми паводками и продолжительная устойчивая зимняя межень (ноябрь — апрель). Озера в данном районе не распространены.

Болота. Рассматриваемый район относится к зоне крупнобугристых болот. Крупнобугристые болота представляют собой сочетание возвышенных мерзлых участков торфяника с талыми пониженными участками (мочажины), влажными или затопленными водой. Высота бугров иногда может достигать 8-10 м.

Район работ расположен в пределах водосборов левых притоков различного порядка р. Вилюй и водные объекты здесь — верхние звенья её гидрографических сетей. Ближайшие водные объекты не являются судоходными. Территории водосборов являются неосвоенными и не тронутыми.

Почвенный и растительный покров.

Согласно почвенно-географическому районированию район работ относится к Восточно-Сибирской мерзлотно-таежной области, Центральноякутской провинции палевых мерзлотно-таежных, местами осоледелых почв и черноземно-луговых почв аласов.

На образование почв весьма влияет сплошное промерзание грунтов в зимний период до верхней поверхности многолетнемерзлых пород с последующими сезонными оттаиваниями поверхности горизонта. Это приводит к существенным изменениям фазового состояния и к перераспределению почвенной воды в грунтах. На почвенные процессы воздействуют также изменения местного теплового баланса почв, вызванные неравномерным распределением находящихся в них льдов, которые в одних местах сохраняются на значительные промежутки времени, а в других подвергаются оттаиванию.

На Средне-Сибирском плоскогорье и Вилуйской равнине довольно широко распространены лугово-болотные и торфянисто-болотные почвы с незначительным горизонтом торфа. Развитие этих почв возрастает при движении на север. Они приурочены к долинам рек, аласам и плоским не дренированным пониженным участкам рельефа.

Согласно геоботаническому районированию, территория изысканий относится к Средне-Сибирской провинции Восточно-Сибирской подобласти светлохвойных лесов, Евразиатской хвойно-лесной (таёжной) области.

Для Юго-Западной Якутии характерно почти полное отсутствие лиственничников сухих местопроизрастаний. В состав лесов на хорошо дренированных почвах с абсолютными высотами не менее 400 м над уровнем моря входит кедр сибирский. Кедр сибирский чаще входит в состав с лиственницей Гмелина, реже с сосновой обыкновенной и пихтой сибирской.

На более высоких уровнях в западной части района обычно в виде подроста произрастает пихта сибирская. Вершины увалов и верхние участки хорошо дренированных южных склонов с песчаными, супесчаными и суглинистыми почвами покрыты лиственнично-сосновыми и сосновыми насаждениями.

Болотная растительность на территории района исследований занимает небольшие площади и приурочена к долинам и водоразделам рек. В основном распространены травяные, кустарничковые и моховые болота.

Опасные природные процессы.

Опасными процессами в естественных условиях являются сезонное пучение и подтопление.

В естественных условиях на момент проведения изысканий остальные процессы на территории проведения работ не развиты и особой опасности не представляют.

1.2 Описание проектируемых трасс и сооружений

Данным проектом, в соответствии с Заданием на проектирование, предусмотрено выделение этапов строительства. Этапы строительства и перечень проектируемых трасс и сооружений указаны в томе 1.

Трубопроводы

Нефтегазосборный трубопровод КП№8 – т.вр. 4

Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода берет начало на территории куста скважин № 8 и подходит к проектируемой совмещенной площадке узлов запуска и приема СОД и УЗА-004, общее направление на северо-запад, имеет 1 угол поворота. Трасса проходит по равнинной территории, максимальная отметка по трассе – 366.21 м, минимальная – 360.93 м.

Нефтегазосборный трубопровод КП№9 – т.вр. 5

Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода берет начало на территории куста скважин № 9 и подходит к проектируемой совмещенной площадке узлов запуска и приема СОД и УЗА-005, общее направление на северо-запад, имеет 5 углов поворота. Трасса проходит по равнинной территории, максимальная отметка по трассе – 372.68 м, минимальная – 359.97 м.

Охранные зоны.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов устанавливается охранная зона.

Ширина охранной зоны промыслового нефтегазопровода составляет 50 метрах от оси трубопровода с каждой сторону.

Схема размещения проектируемых трасс и площадок приведена на чертеже ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-001.

Планы проектируемых трасс и площадок, сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков приведены на чертежах ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-002... ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-005.

2 Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта

2.1 Обоснование размеров земельных участков под строительство объекта

Проектные решения полосы отвода выполнены в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории (проект планировки территории).

Трассирование проектируемых линейных объектов и размещение полосы отвода выполнено в границах межевания и в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, установленных документацией по планировке территории.

Размеры земельных участков (полосы отвода) для строительства линейных объектов определены на основании действующих норм отвода земель и принятых проектных решений, исходя из условий минимального занятия земель, с учетом оптимизации ширины строительной полосы.

Под проектируемые сооружения отвод земель предусмотрен двух видов: на период строительства и период эксплуатации.

Территории, отводимые на период строительства, необходимы для проведения строительно-монтажных работ, складирования материалов и конструкций.

Территории, отводимые на период эксплуатации месторождения, предназначены для размещения площадочных объектов.

Ширина полосы отвода на период строительства проектируемого нефтегазосборного трубопровода, определена согласно нормам отвода земель и для трубопроводов диаметром более 150 до 500 мм составляет 23 м (в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»).

Размеры земельных участков на период эксплуатации для размещения проектируемых площадочных сооружений определены по границе отсыпки на основании чертежей генеральных планов Тома 4.2.1 «Схема планировочной организации земельного участка».

Границы земельных участков, занимаемых на период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений, показаны на чертежах ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-002... ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-005.

2.2 Расчет размеров земельных участков

Расчет площади земельных участков для строительства проектируемых сооружений произведен на основании решений по обоснованию размеров земельных участков, принятых в п.2.1 и графической части проекта.

Данные расчёта приведены в таблице 1.

Общая площадь занимаемых земель для размещения проектируемых сооружений составляет 27.2501 га, из них:

- на период строительства – 16.9617 га;
- на период эксплуатации – 9.9238 га.

Таблица 1 - Расчет площади земельных участков

Наименование проектируемого сооружения	Наименование правообладателя, кадастровый номер земельного участка, категория земель	Протяженность полосы отвода, м	Ширина полосы отвода, м	Площадь занимаемых земель, м ²						
				на период строительства				на период эксплуатации		
				Болото	не покрытые лесной растительностью	покрытые лесной растительностью	всего	не покрытые лесной растительностью	покрытые лесной растительностью	всего
<i>Линейные сооружения</i>										
Нефтегазосборный трубопровод от куста 8 до т.вр.4	14:16:070101:4505 Земли лесного фонда	382	23		115	577	692			692
	14:16:070101:4566 Земли лесного фонда				92	6618	6710			6710
	14:16:070101:4583 Земли лесного фонда					1399	1399			1399
	<i>Итого:</i>			0	207	8594	8801	0	0	8801
Нефтегазосборный трубопровод от куста 9 до т.вр.5	14:16:000000:5603 Земли лесного фонда	2778	23		83		83			83
	14:16:070101:4505 Земли лесного фонда				92	598	690			690
	14:16:070101:4543 Земли лесного фонда			1144	969	53655	55768			55768
	14:16:070101:4567 Земли лесного фонда				168	11193	11361			11361
	14:16:070101:4583 Земли лесного фонда					3120	3120			3120
	<i>Итого:</i>			1144	1312	68566	71022	0	0	71022

Наименование проектируемого сооружения	Наименование правообладателя, кадастровый номер земельного участка, категория земель	Протяженность полосы отвода, м	Ширина полосы отвода, м	Площадь занимаемых земель, м ²							
				на период строительства				на период эксплуатации			
Итого по линейным:				Болого	не покрытые лесной растительностью	покрытые лесной растительностью	всего	не покрытые лесной растительностью	покрытые лесной растительностью	всего	общая площадь
				1144	1519	77160	79823	0	0	0	79823
<i>Площадные сооружения</i>											
Кустовая площадка N8	14:16:070101:4566 Земли лесного фонда			0	214	45816	46030	1240	48135	49375	95405
Кустовая площадка N9	14:16:070101:4567 Земли лесного фонда			0	769	46641	47410	1968	47895	49863	97273
Итого по площадным:				0	983	92457	93440	3208	96030	99238	192678
Итого по проекту:				1144	2502	169617	173263	3208	96030	99238	272501

3 Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству

Устройство искусственных сооружений, пересечений, примыканий проектом не предусматривается.

Переустройство инженерных коммуникаций проектом не предусматривается.

4 Описание решений по организации рельефа и инженерной подготовке территории

Основными работами по подготовке строительной полосы являются:

- разбивка пикетажа по оси трассы и в ее характерных точках (в местах поворота оси, пересечений с существующими коммуникациями);
- установка знаков (вешки, столбы и пр.) по границам строительной полосы;
- создание геодезической разбивочной основы (ГРО) для строительства;
- расчистка территории от лесо-растительности, вертикальная планировка, водоотвод.

После завершения строительства предусматривается рекультивация нарушенных земель.

5 Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах

Таблицы углов поворота с указанием радиусов, углов поворота, длин прямых и криволинейных участков приведены в графической части на чертеже ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-002... ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00-ГЧ-005.

6 Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий

Объект строительства расположен в границах Мирнинского административного района Республики Саха (Якутия), на территории Тас-Юряхского месторождения на земельных участках, имеющих категорию – земли лесного фонда.

Земли лесного фонда входят в состав Мирнинского лесничества, Мирнинское участковое лесничество.

Территория работ представлена землями, покрытыми лесной растительностью.

Земли сельскохозяйственного назначения, особо охраняемых природных территорий, водного фонда на участках проведения работ отсутствуют.

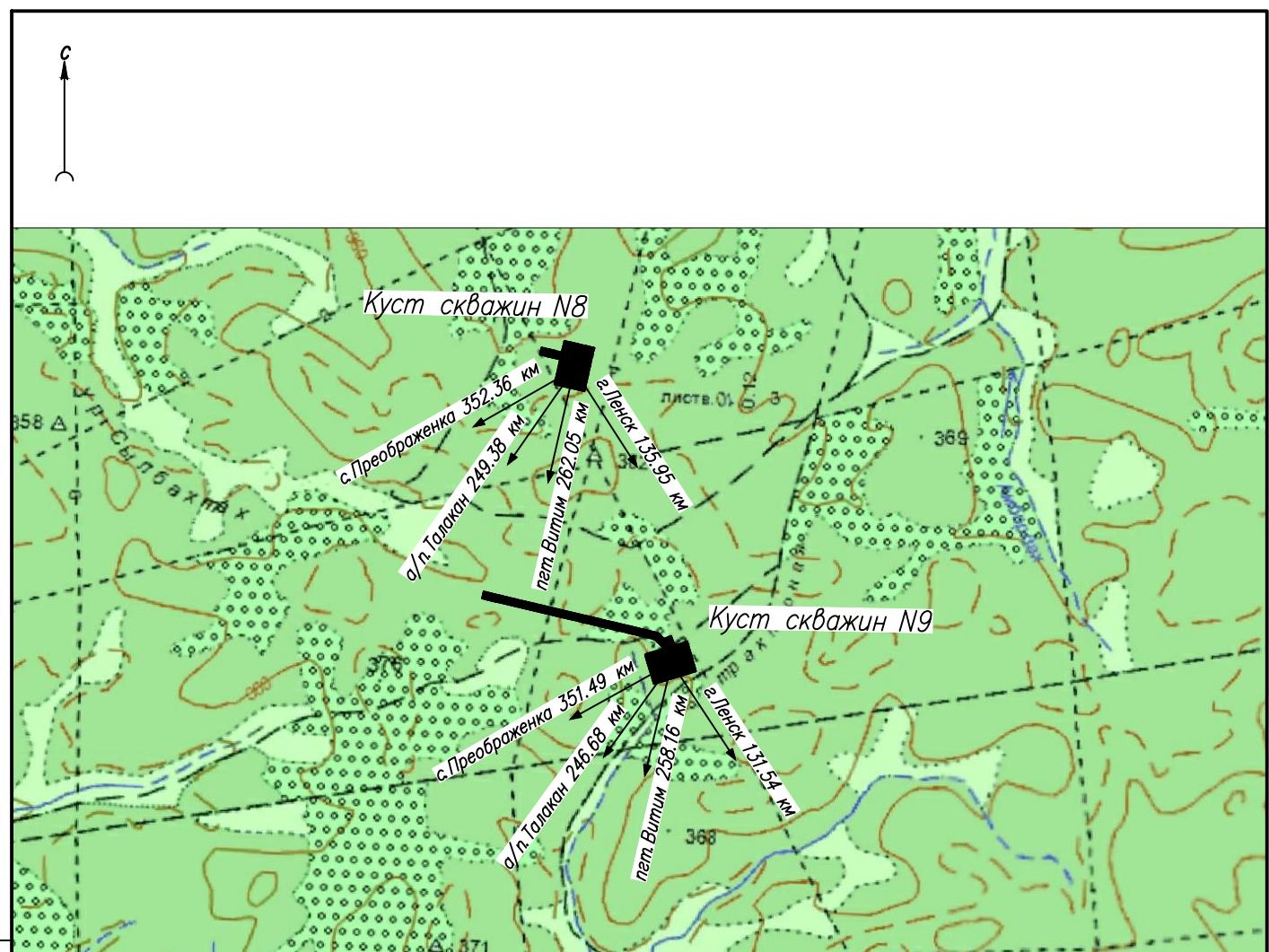
Размещение проектируемых объектов на землях лесного фонда связано с разработкой месторождения полезных ископаемых и обусловлено необходимостью строительства объектов обустройства Тас-Юряхского месторождения. Вариант размещения объекта строительства на землях иных категорий отсутствует.

Использование лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и разработки месторождений полезных ископаемых осуществляется в соответствии со Статьей 21 Лесного кодекса Российской Федерации.

Приложение А

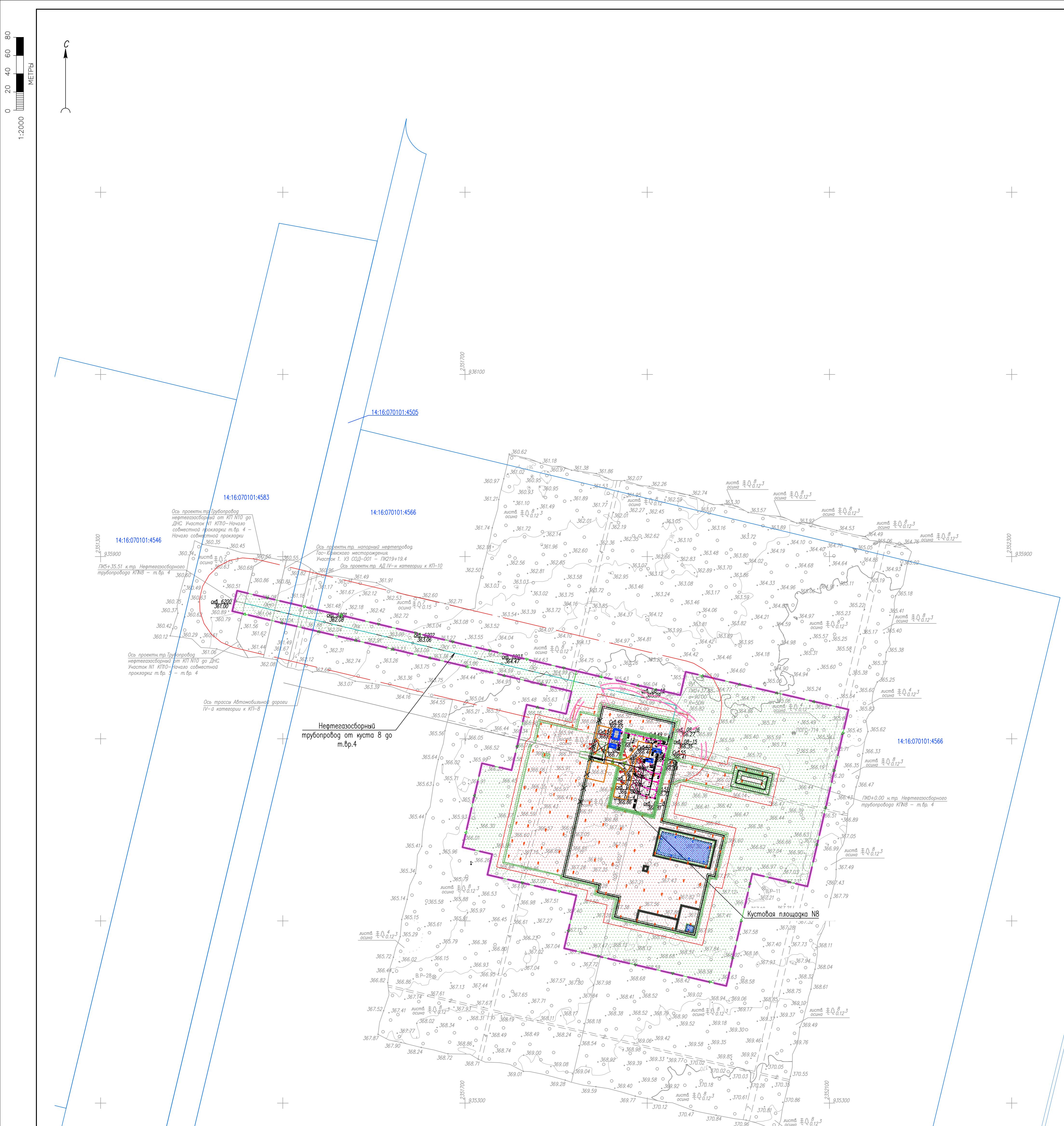
Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

1. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
2. Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;
3. Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
4. Постановление Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Утв. 16.02.2008, № 87;
5. СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин;
6. ВСН 14278тм-т1. Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ;
7. Постановление Правительства РФ «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». Утв. 02.09.2009, № 717.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
■	район проведения работ

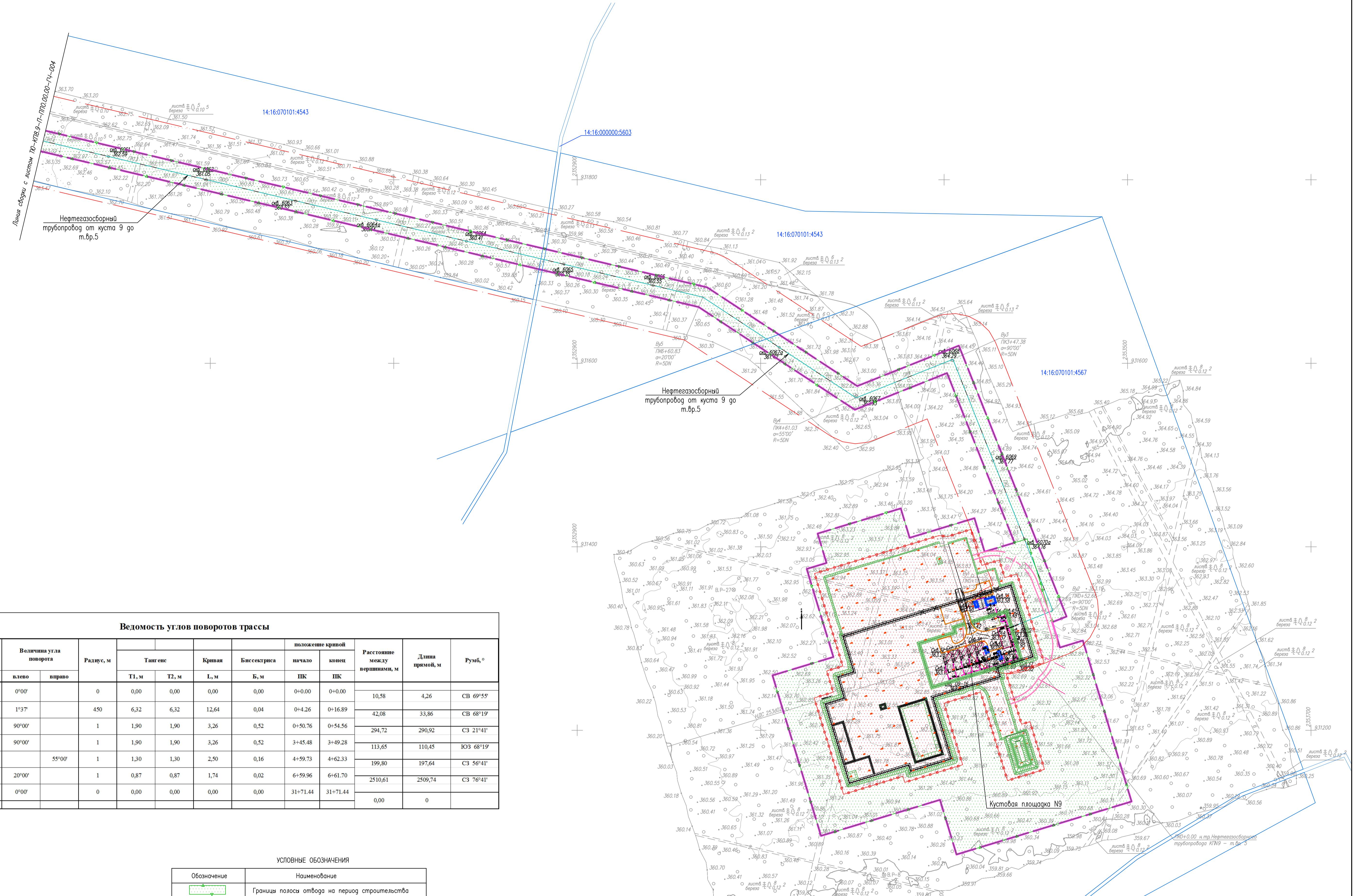


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы полосы отвода на период строительства
	Границы полосы отвода на период эксплуатации
	Границы земельных участков по сведениям ЕГРН
14:16:070101:24	Кадастровый номер земельного участка
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта в соответствии с документацией по планировке территории
	

1. Топографическая съемка выполнена в октябре 2024 г.
 2. Система высот Балтийская 1977 г.
 3. Система координат МСК-14 зона 2
 4. Сплошные горизонтали проведены через 1 м

						ТЮ-КП8.9-П-ПП0.00.00-ГЧ-002
						Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин N8, 9
3	-	Зам.	10341-25	<i>Х</i>	11.12.25	
Изм.	Кол.уч.	Листм	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Зотов		<i>Х</i>	11.12.25	Куст скважин N8	Стадия
Проверил	Воронин		<i>Федоров</i>	11.12.25		Листм
Гл.спец.	Вдовина		<i>Х</i>	11.12.25		Листов
Н.контр.	Филатова О		<i>Х</i>	11.12.25	План трассы нефтегазосборного трубопровода КПН8 – т.бр.4 ПК 0+0.00 к.мр. – ПК 5+35.51 к.мр	
ГИП	Радченко		<i>Х</i>	11.12.25		 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

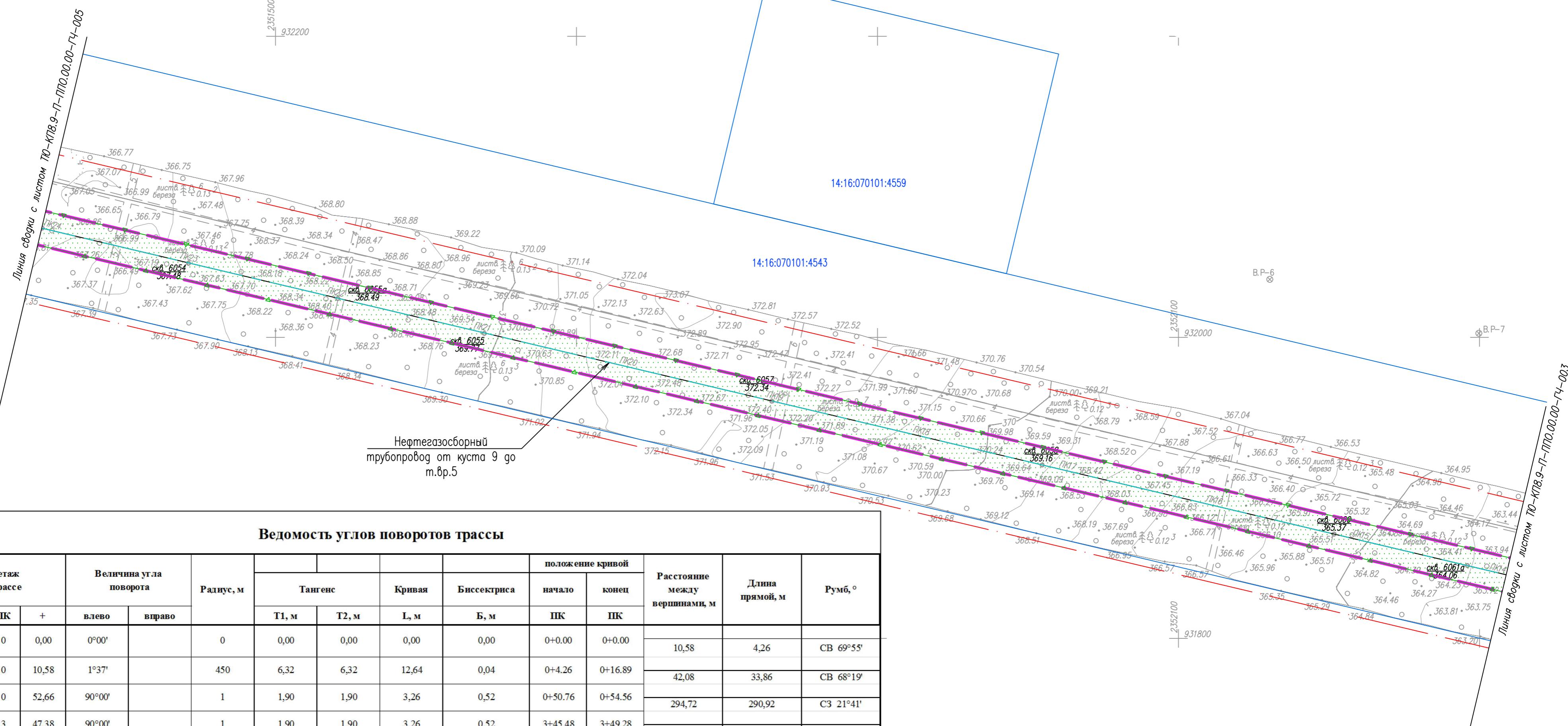


Ведомость углов поворотов трассы																
Номер знака	Пикетаж по трассе			Величина угла поворота		Радиус, м							положение кривой	Расстояние между вершинами, м	Длина прямой, м	Румб,
							Тангенс		Кривая	Биссектриса	начало	конец				
	КМ	ПК	+	влево	вправо		T1, м	T2, м	L, м	Б, м	ПК	ПК				
	0	0	0,00	0°00'		0	0,00	0,00	0,00	0,00	0+0.00	0+0.00				
By1	1	0	10,58	1°37'		450	6,32	6,32	12,64	0,04	0+4.26	0+16.89	10,58	4,26	CB 69°	
By2	1	0	52,66	90°00'		1	1,90	1,90	3,26	0,52	0+50.76	0+54.56	42,08	33,86	CB 68°	
By3	1	3	47,38	90°00'		1	1,90	1,90	3,26	0,52	3+45.48	3+49.28	294,72	290,92	C3 21°	
By4	1	4	61,03		55°00'	1	1,30	1,30	2,50	0,16	4+59.73	4+62.33	113,65	110,45	Ю3 68°	
By5	1	6	60,83	20°00'		1	0,87	0,87	1,74	0,02	6+59.96	6+61.70	199,80	197,64	C3 56°	
	4	31	71,44	0°00'		0	0,00	0,00	0,00	0,00	31+71.44	31+71.44	2510,61	2509,74	C3 76°	
													0,00	0		

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Обозначение	Наименование
	Границы полосы отвода на период строительства
	Границы полосы отвода на период эксплуатации
	Границы земельных участков по сведениям ЕГРН
14:16:070101:24	Кадастровый номер земельного участка
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта в соответствии с документацией по планировке территории
	Охранный зона трассы нефтепровода

- Топографическая съемка выполнена в октябре 2024г.
Система высот Балтийская 1977г.
Система координат МСК-14 зона 2
Сплошные горизонтали проведены через 1 м

Ид. № ноды	Подп. и дата	Взам. инф. №



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы полосы отвода на период строительства
	Границы полосы отвода на период эксплуатации
	Границы земельных участков по сведениям ЕГРН
14:16:070101:24	Кадастровый номер земельного участка
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта в соответствии с документацией по планировке территории
	Охранная зона трассы нефтепровода

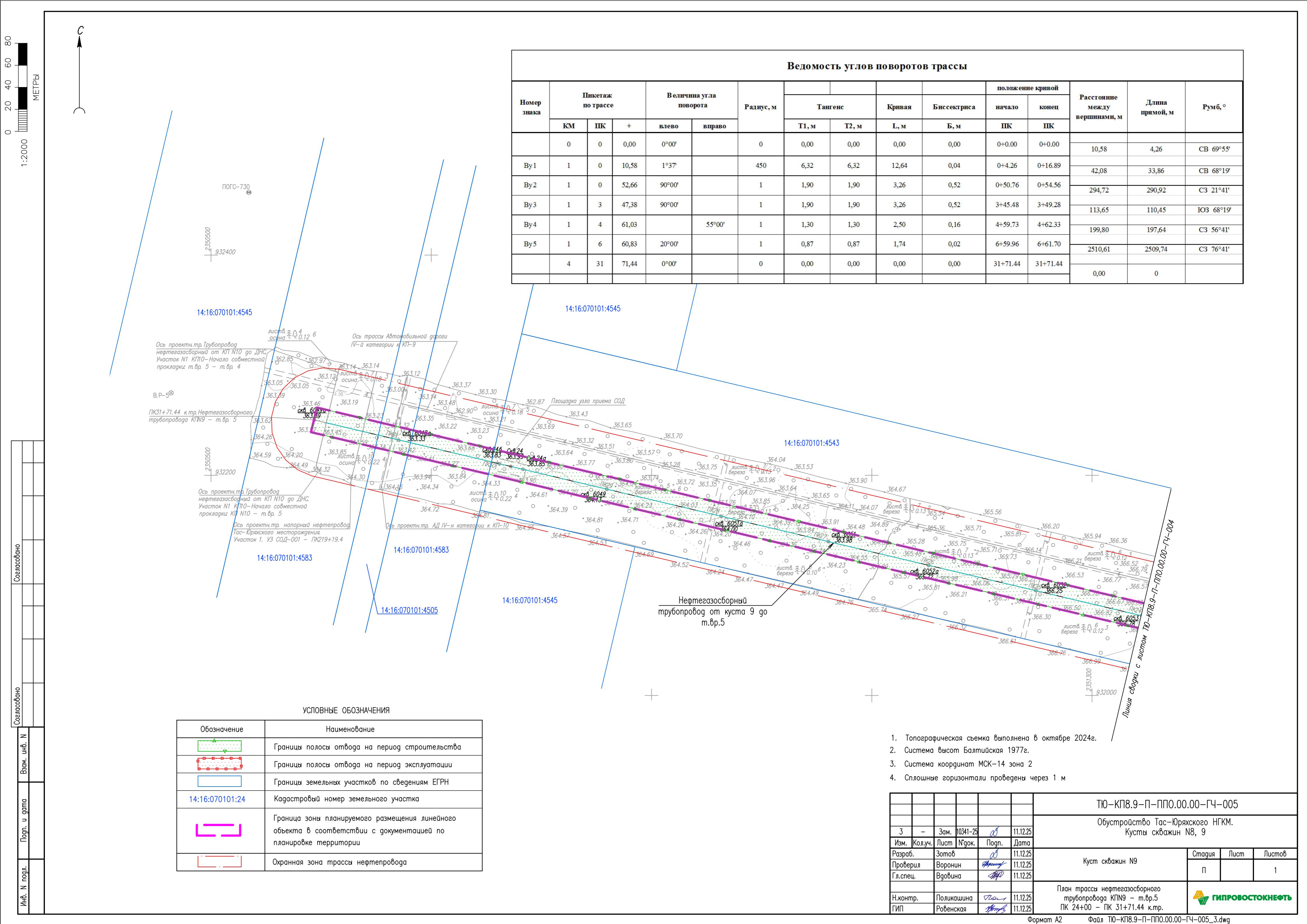
1. Топографическая съемка выполнена в октябре 2024г.


2. Система высот Балтийская 1977г.


3. Система координат МСК-14 зона 2

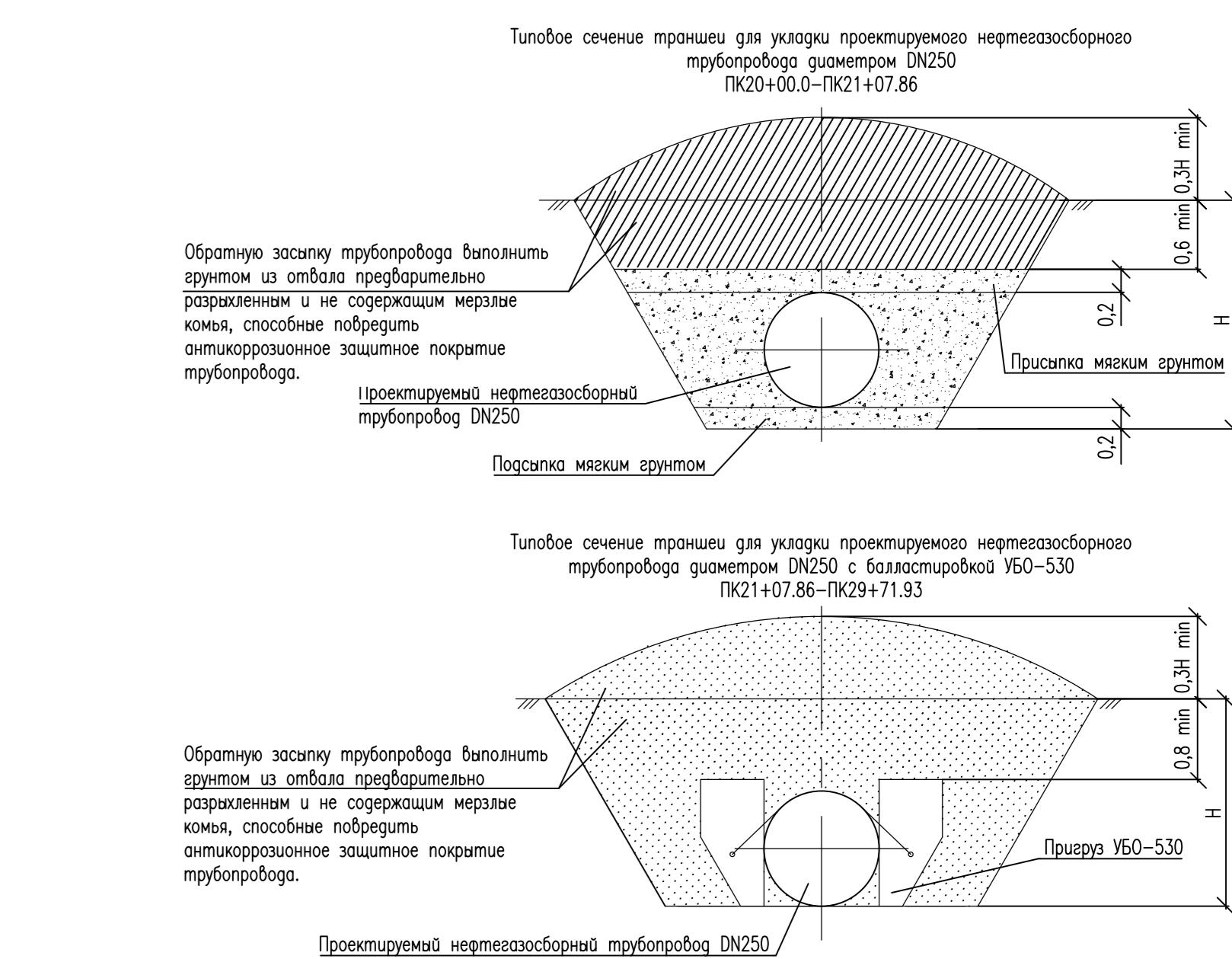
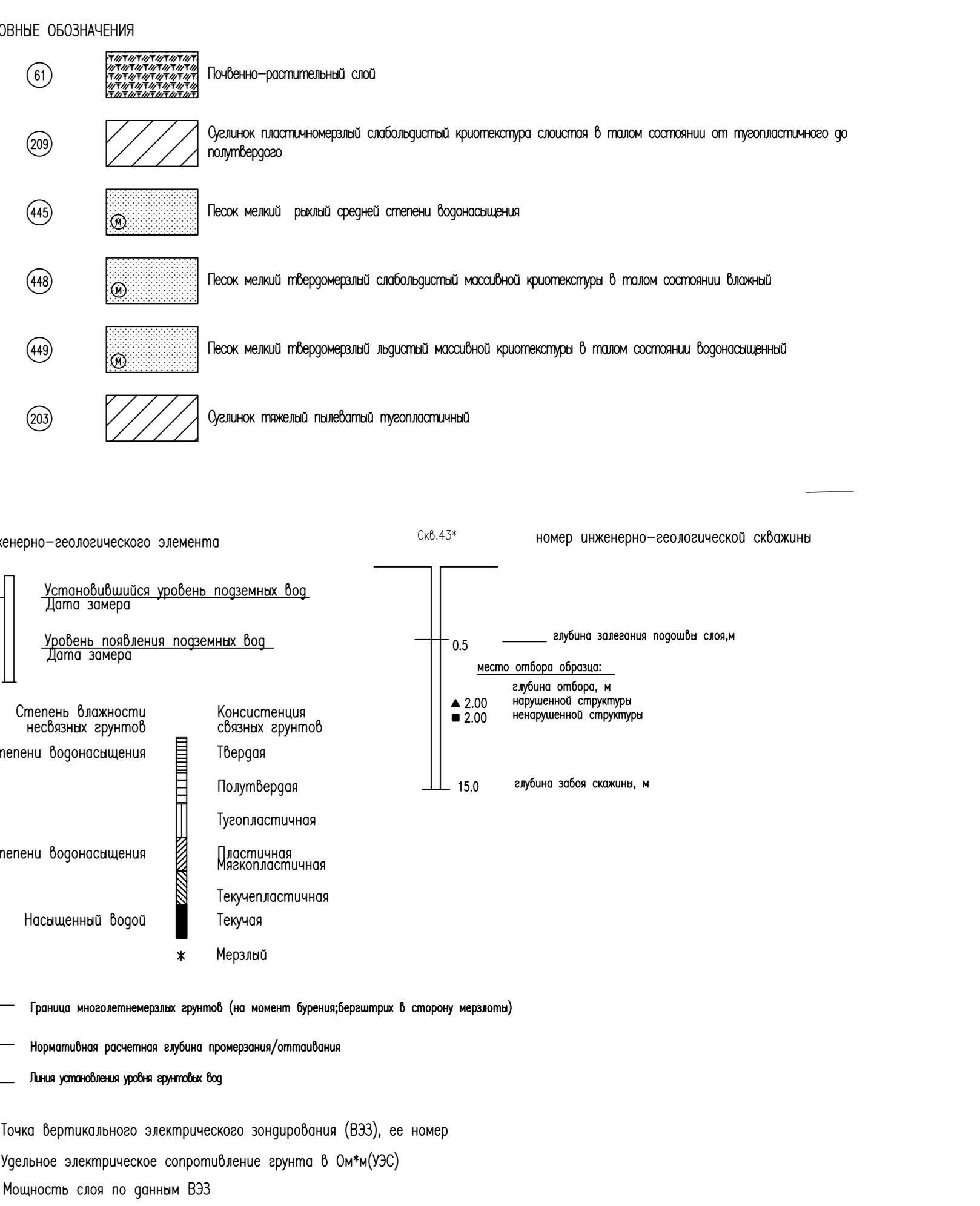
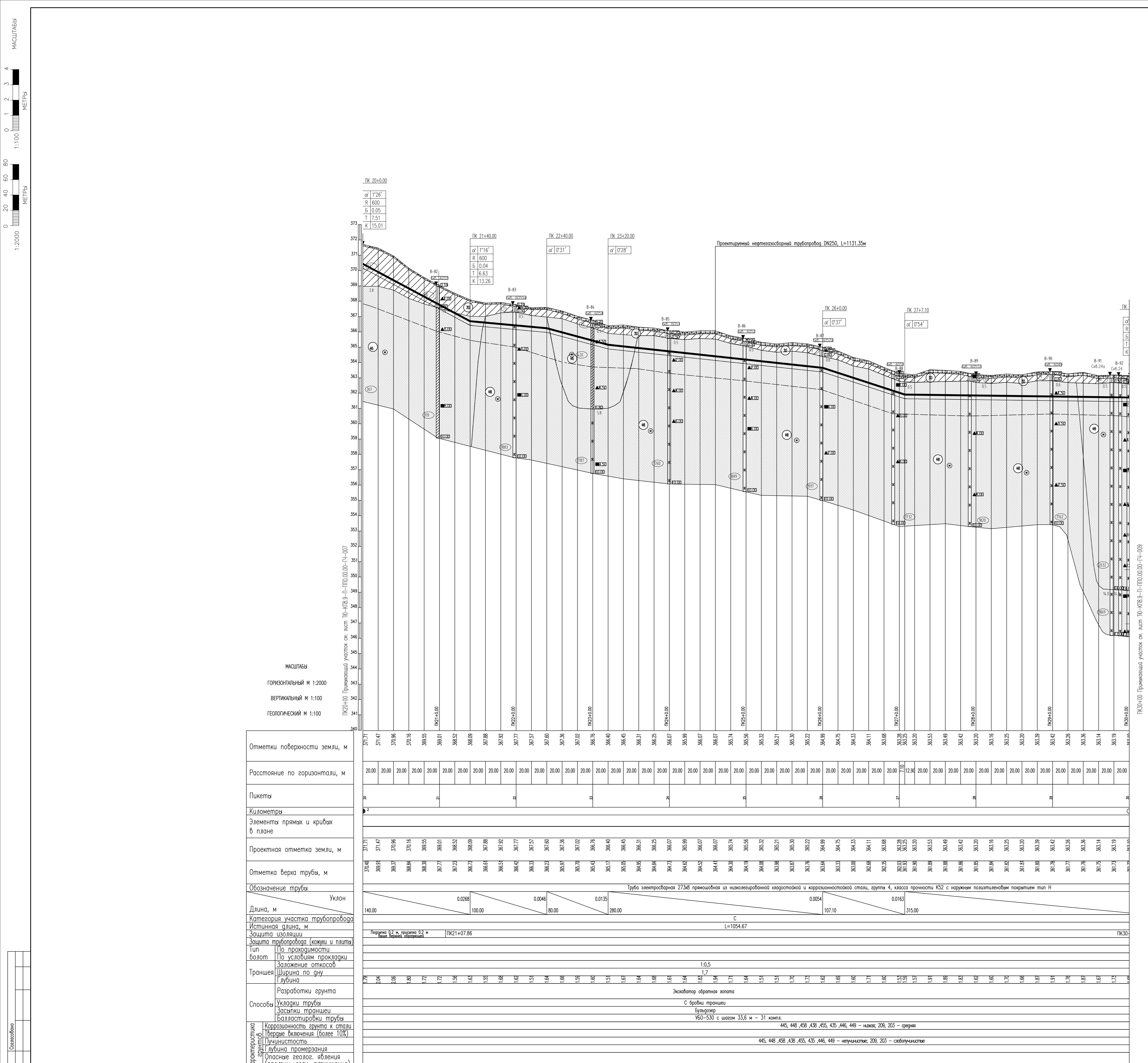
4. Сплошные горизонтали проведены через 1 м

ТЮ-КП8.9-П-ПП0.00-ГЧ-004					
Обустройство Тас-Юрхского НГКМ. Кусты скважин №8, 9					
Изм. Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата		
3	-	Зам. 10341-25	11.12.25		
Разраб.	Зотов	11.12.25			
Проверил	Воронин	11.12.25			
Гл.спец.	Водовина	11.12.25			
Н.контр.	Поликашина	11.12.25			
ГИП	Ровенская	11.12.25			
Куст скважин №9					
Стадия	Лист	Листов			
П		1			
План трассы нефтегазосборного трубопровода КПН9 - т.вр.5 ПК 14+00 - ПК 24+00					
ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					

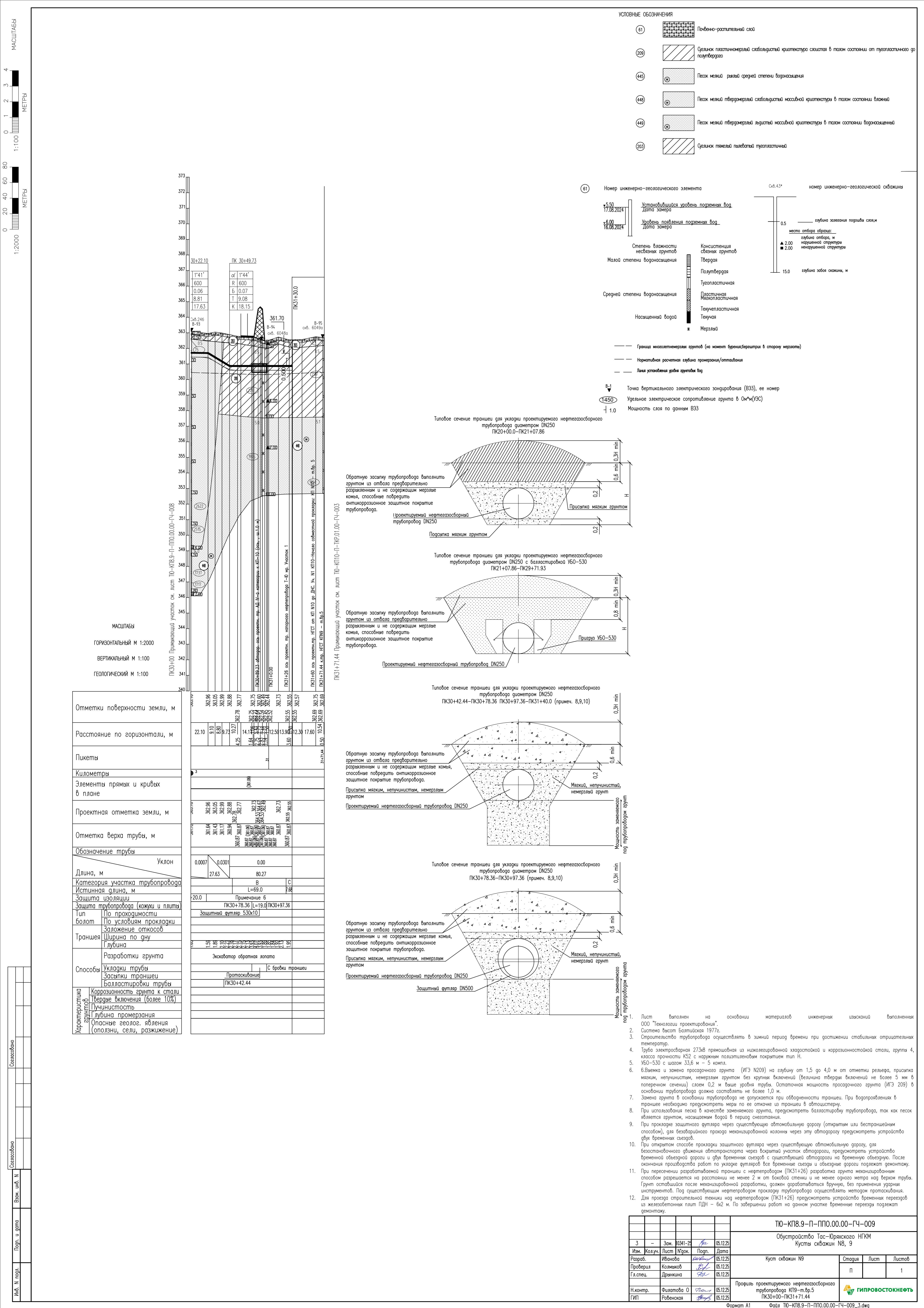


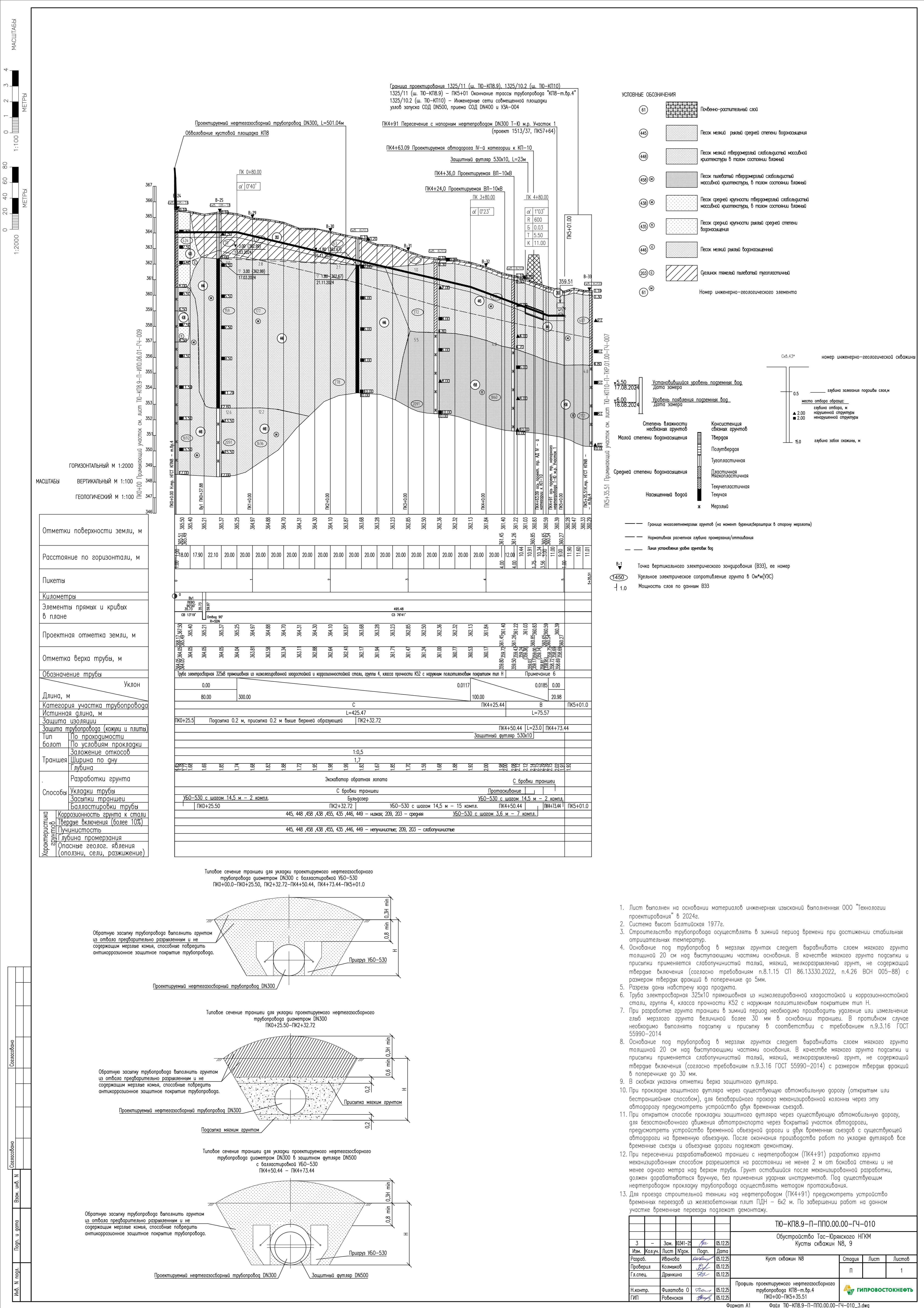






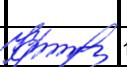
1. Лист выполнен на основании материалов инженерных изысканий выполнен
 2. Система высот Балтийская 1977г.
 3. Строительство трубопровода осуществлять в зимний период времени при достижении стабильных отрицательных температур.
 4. Основание под трубопровод в мерзлых грунтах следует выравнивать слоем мягкого грунта толщиной 20 см на выступающими частями основания. В качестве мягкого грунта подсыпки и присыпки применяется слабопучинистый, мягкий, мелкоразрыхленый грунт, не содержащий твердые включения (согласно требованиям п.8.1.15 86.13330.2022, п.4.26 ВСН 005-88) с размером твердых фракций в поперечнике до 5мм.
 5. Разрезы даны навстречу хода продукта.
 6. Выемка и замена просадочного грунта (ИГЭ N209) на глубину от 1,5 до 4,0 м от отметки рельефа, присыпка мягким, непучинистым, немерзлым грунтом без крупных включений (величина твердых включений не более 5 мм в поперечном сечении) слоем 0,2 м выше уровня трубы. Остаточная мощность просадочного грунта (ИГЭ 209) на основании трубопровода должна составлять не более 1,0 м.
 7. При разработке грунта траншеи в зимний период необходимо производить удаление или измельчение глыб мерзлого грунта величиной более 30 мм в основании траншеи. В противном случае необходимо выполнять подсыпку присыпку в соответствии с требованием п.9.3.16 ГОСТ 55990–2014
 8. Основание под трубопровод в мерзлых грунтах следует выравнивать слоем мягкого грунта толщиной 20 см на выступающими частями основания. В качестве мягкого грунта подсыпки и присыпки применяется слабопучинистый, мягкий, мелкоразрыхленый грунт, не содержащий твердые включения (согласно требованиям п.9.3.16 ГОСТ 55990–2014) с размером твердых фракций в поперечнике до 30 мм.
 9. Замена грунта в основании трубопровода не допускается при обводненности траншеи. При водопроявлении в траншее необходимо предусмотреть меры по ее откачке из траншеи в автосистему.
 10. При использовании песка в качестве заменяемого грунта, предусмотреть балластировку трубопровода, так как песок является грунтом, насыщенным водой в период снеготаяния.
 11. При прокладке защитного футляра через существующую автомобильную дорогу (открытым или бесструнным способом), для безаварийного прохода механизированной колонны через эту автодорогу предусмотреть устройство двух временных съездов.
 12. При открытом способе прокладки защитного футляра через существующую автомобильную дорогу, для бесструнного движения автотранспорта через вскрытый участок автодороги, предусмотреть устройство временной общеездной дороги и двух временных съездов с существующей автодороги на временную общеездную. После окончания производства работ по укладке футляров все временные съезды и общеездные дороги подлежат демонтажу.





Разрешение		Обозначение	ТЮ-КП8.9-П-ППО.00.00		
10341-25		Наименование объекта строительства	Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №8, 9		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
3	C-001	Заменен		3	Приложение №1.1 к Наряд-заказу №11 от 10.09.2024 к Договору №ГНЗ-20/11018/00134/P/06-03 от 13.04.2020 в редакции Изменения №2 от 10.09.2025
	ТЧ-001	Заменен.			
	л. 6...8	Откорректировано расчет площади земельных участков.			
	ГЧ-001	Заменен. Актуализирован.			
	ГЧ-002	Заменен. Откорректированы границы полосы отвода.			
	ГЧ-003	Заменен. Откорректированы границы полосы отвода.			
	ГЧ-004	Заменен. Актуализирован.			
	ГЧ-005	Заменен. Откорректированы границы полосы отвода.			
	ГЧ-006	Заменен. Откорректирован профиль			
	ГЧ-007	Заменен. Откорректирован профиль			
	ГЧ-008	Заменен. Откорректирован профиль			
	ГЧ-009	Заменен. Откорректирован профиль			
	ГЧ-010	Заменен. Откорректирован профиль			

Согласовано	11.12.25
И.Ф.О.	
Ровенская	

Изм.внес	Зотов		11.12.25
Составил	Зотов		11.12.25
Утв.	Ровенская		11.12.25

АО «Гипровостокнефть»
Отдел землеустроительных работ
(ОЗУР)

Лист	Листов
	1