

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу)
линейного объекта»

2019/083- PD-POD

Том 6

Договор №

2019/083

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2019

Инов. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу)
линейного объекта»

2019/083- PD-POD

Том 6

Договор №

2019/083

Заместитель директора
по проектированию

Д.Г.Малыхин

Главный инженер проекта

Д.Ю. Минин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

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

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)							
2019/083-PD-POD.S	Содержание тома	2							
2019/083-PD-POD.TCH	Пояснительная записка	3							
2019/083-PD-POD.GCH									
	Лист 1.1 – План демонтируемого участка трассы нефтегазосборного трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	17							
	Лист 1.2 – План демонтируемого участка трассы нефтегазосборного трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	18							
	Лист 1.3 – План демонтируемого участка трассы нефтегазосборного трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	19							
	Лист 1.4 – План демонтируемого участка трассы нефтегазосборного трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	20							
	Лист 1.5 – План демонтируемого участка трассы нефтегазосборного трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	21							
	Лист 1.6 – План демонтируемого участка трассы нефтегазосборного трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»	22							
	Лист 2 – Схема временного переезда через существующие коммуникации	23							
2019/083-PD-POD.C									
Изм	Кодуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 6	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Митюков					П	1	1
Пров.		Смирнова					Проектный центр «ПНИПУ- Нефтепроект»		
Н.контр.		Смирнова							
ГИП		Меновщикова							

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Содержание

1 Исходные данные.....	2
2 Перечень зданий, строений и сооружений объектов капитального строительства, подлежащих сносу (демонтаж).....	3
3 Перечень мероприятий по выведению из эксплуатации зданий, строений и сооружений капитального строительства	3
4 Перечень мероприятий по обеспечению защиты ликвидируемых зданий, строений и сооружений объекта капитального строительства от проникновения людей и животных в опасную зону и внутрь объекта, а также защиты зеленых насаждений.....	3
5 Описание и обоснование принятого метода сноса (демонтажа).....	4
6 Расчет и обоснование размеров зон развала и опасных зон в зависимости от принятого метода сноса (демонтажа)	5
7 Оценка вероятности повреждения при сносе (демонтаже) инженерной инфраструктуры	6
8 Описание и обоснование методов защиты и защитных устройств сетей, согласованные с их владельцами	7
9 Описание и обоснование решений по безопасным методам ведения работ по сносу (демонтажу)	7
10 Перечень мероприятий по обеспечению безопасности населения, в том числе его оповещения и эвакуации	8
11 Описание решений по вывозу и утилизации отходов	10
12 Перечень мероприятий по рекультивации и благоустройству земельного участка	11
13 Сведения об остающихся после сноса (демонтажа) в земле и в водных объектах коммуникациях, конструкциях и сооружениях	12
14 Сведения о наличии согласования с соответствующими государственными органами, в том числе органами государственного надзора, технических решений по сносу (демонтажу) объекта путем взрыва , сжигания или иным потенциально опасным методом, перечень дополнительных мер по безопасности при использовании потенциально опасных методов сноса.....	12
15 Перечень проектных решений по устройству временных инженерных сетей на период строительства линейного объекта.....	12
16 Перечень нормативной литературы	13
Таблица регистрации изменений.....	14

Согласовано					
-------------	--	--	--	--	--

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

2019/083-PD-POD.TЧ

Изм	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				
						Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Митюков					П	1	
Пров.		Смирнова					Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		
Н.контр.		Смирнова							
ГИП		Меновщикова							

1 Исходные данные

Основанием для разработки проектной документации является Средне-срочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2019 – 2021 гг.

Строительные решения проекта «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» разработаны на основании:

- задание на проектирование, утвержденное Первым Заместителем Генерального директора - Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И. Мазиным от 05.10.2018 г;

- технологических решений;

- технический отчет по инженерным изысканиям «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2019 году.

Техническими условиями ОТТ Управления МЭМО .

При разработке данного подраздела проектной документации использованы следующие материалы:

Уровень ответственности проектируемых сооружений нормальный по идентификации сооружений в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ. Расчеты выполнены с учетом коэффициента надежности по ответственности сооружений, принятого равным 1,0, в соответствии со статьей 16 № 384-ФЗ.

Срок службы сооружений – продолжительность нормальной эксплуатации с предусмотренным техническим обслуживанием и ремонтными работами (включая капитальный ремонт) до состояния, при котором дальнейшая эксплуатация сооружений недопустима или нецелесообразна, составляет не менее 25 лет согласно таблице 1 ГОСТ 27751-2014.

Первое обследование технического состояния сооружений проводится не позднее чем через два года после ввода их в эксплуатацию. В дальнейшем обследование технического состояния сооружений проводится не реже одного раза в пять лет. На основании результатов обследования сооружений оценивают их техническое состояние и устанавливают требования к эксплуатации согласно ГОСТ 31937-2011.

Проектная документация разработана в соответствии с требованиями:

- Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

- Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

- Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						Лист
Инв. № подл.						Лист
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
2019/083-PD-POD.TЧ						

2 Перечень зданий, строений и сооружений объектов капитального строительства, подлежащих сносу (демонтаж)

Демонтажу подлежат следующие сооружения:

- Нефтепровод Ø273.

3 Перечень мероприятий по выведению из эксплуатации зданий, строений и сооружений капитального строительства

Производство демонтажных работ необходимо осуществлять при выполнении соответствующих мероприятий, предусмотренных актом-допуском, оформленным согласно СНиП 12-03-2001 и «Правилам по охране труда в строительстве» утв. приказом Минтруда РФ от 01.06.2015 г. №336н. При подготовке к ведению демонтажных работ заказчик и подрядчик назначают ответственных за оперативное руководство работами, определяют порядок согласованных действий по выведению объектов из эксплуатации.

До начала работ по демонтажу необходимо:

- вокруг сносимого объекта установить ограждение, удовлетворяющее требованиям ГОСТ 23407-78;
- выполнить отключение демонтируемого трубопровода от сетей;
- вывесить объявления о категорическом запрещении доступа на территорию лиц, не имеющих отношения к производимым работам, и организовать за этим соответствующий контроль.

Мероприятия по выведению из эксплуатации трубопроводов и оборудования включают:

- отключение трубопроводов и оборудования с помощью заглушек;
- отглушение с помощью задвижек от действующего оборудования;
- продувку или промывку трубопроводов и оборудования.

Продолжительность продувки, необходимость промывки водой определяется Заказчиком.

4 Перечень мероприятий по обеспечению защиты ликвидируемых зданий, строений и сооружений объекта капитального строительства от проникновения людей и животных в опасную зону и внутрь объекта, а также защиты зеленых насаждений

При производстве демонтажных работ запрещается нахождение в опасной зоне работ посторонних лиц. Для предотвращения возможного появления посторонних в период производства демонтажных работ зона демонтажных работ ограждается и обозначается предупредительными знаками, запрещающими проход и нахождение посторонних лиц в зоне работ. В ночное время

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							2019/083-PD-POD.TЧ
Инв. № подл.							3
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

световыми сигналами. При необходимости должны быть выставлены посты с целью исключения пребывания посторонних лиц в опасной зоне.

Угрозы нахождения животных в опасной зоне нет. Зелёные насаждения в опасной зоне отсутствуют.

5 Описание и обоснование принятого метода сноса (демонтажа).

Демонтаж нефтепровода

Для демонтажа нефтепровода выделяется полоса отвода, в пределах которой выполняется весь комплекс работ.

В пределах полосы отвода на период демонтажа предусматривается движение транспорта и всех машин и механизмов, с помощью которых ведется демонтаж нефтепровода.

Ширина временного отвода на период демонтажа нефтепровода составляет с - 24 м см. рисунок 1.

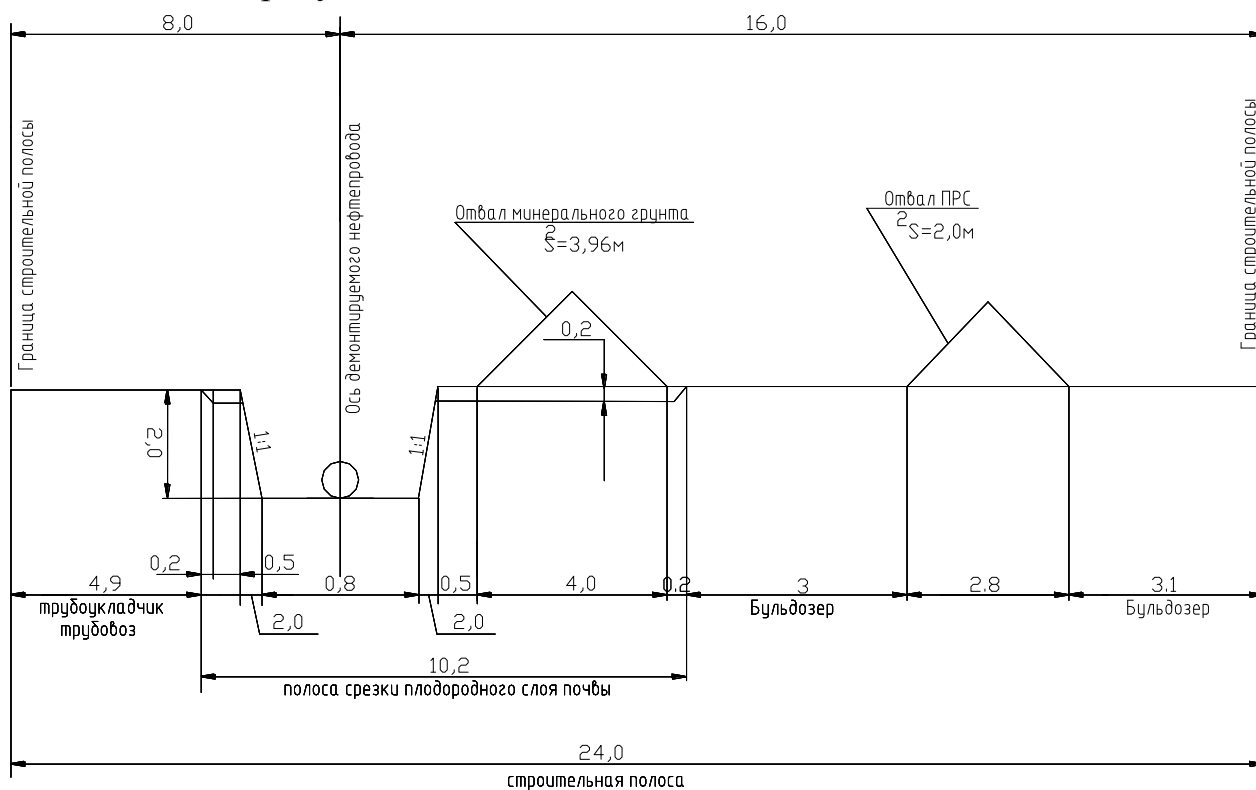


Рисунок 1.

Перед началом демонтажных работ необходимо:

- обследовать демонтируемый участок нефтепровода и определить на местности условия производства работ и место подъезда к участку;
- восстановить и закрепить указатели оси нефтепровода (результаты измерений глубины заложения нефтепровода нанести на колышки, забиваемые строго по оси трубопровода).

2019/083-PD-POD.TЧ

Лист

4

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

При демонтаже нефтепровода необходимо:

- отсечь существующими задвижками участок нефтепровода, подлежащий демонтажу;
- разработать траншею экскаватором 0,63 м³ не доходя 0,5 м до верха демонтируемой трубы, доработку провести вручную;
- в пониженных местах демонтируемого нефтепровода для откачки нефти из трубопровода и его пропарки выполнить врезку двух патрубков диаметром 100 мм холодным методом (безискровой фрезой);
- установить на патрубок задвижку;
- к задвижке подключить автомобиль - цистерну;
- откачать нефть из демонтируемого участка при помощи насоса, производительностью 500 л/мин, установленного на автомобиле - цистерне и вывезти на УППН «Павловка» в объеме: V- 490,7 м³
- при помощи передвижной пропарочной установки (ППУ) заполнить демонтируемый участок нефтепровода паром и выдержать 24 часа;
- после пропарки нефтесодержащую жидкость в объеме V – 50,0 м³ удалить до полного опорожнения демонтируемого нефтепровода и вывезти на УППН «Павловка»;
- проезд автоцистерны предусматривается по существующим проездам;
- после откачки нефти из трубопровода и пропарки трубопровода сделать замеры на состояние взрывопожароопасной среды, если среда в нефтепроводе не взрывопожароопасная, то приступить к резке трубы;
- разрезать нефтепровод подлежащий демонтажу на отдельные трубы, трубы погрузить трубоукладчиком на спецмашину (трубовоз) и вывезти на существующую площадку складирования, которая находится за пределами водоохранных зон;
- в местах резки труб предусматривается установка герметичных поддонов и сорбенты для сбора нефтешлама, с целью исключения загрязнения грунтов. Накопившийся в поддонах нефтешлам перекачивают в специальную емкость и вывозят на базу подрядчика.
- на существующей площадке складирования выполнить очистку труб от изоляции и временно складировать. Отходы лома черных и цветных металлов, образующиеся при строительстве, являются собственностью ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и передаются по договору № 19z0835 от 22.04.2019. ООО «Инвестторгцветмет» (усредненно) в г. Чернушка – 75 км.
- после демонтажа нефтепровода траншею засыпать бульдозером мощностью 96кВт.

6 Расчет и обоснование размеров зон развала и опасных зон в зависимости от принятого метода сноса (демонтажа)

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						2019/083-PD-POD.TЧ
Инв. № подл.						Изм. Кадуч. Лист №док. Подпись Дата

Опасная зона при демонтаже трубопроводов предусматривается на основании таблицы 1 приложения 12 ФНИП «Правила безопасности опасных производственных объектов на которых используются подъемные сооружения».

Границы опасных зон в местах, над которыми происходит перемещение грузов ПС, а также вблизи строящегося здания принимаются от крайней точки горизонтальной проекции наружного наименьшего габарита перемещаемого груза или стены здания с прибавлением наибольшего габаритного размера перемещаемого (падающего) груза и минимального расстояния отлета груза при его падении согласно таблице 1.

Таблица 1

Высота возможного падения груза (предмета), м	Минимальное расстояние отлета перемещаемого (падающего) груза (предмета), м	
	груза в случае его падения при перемещении ПС	предмета в случае его падения со здания
До 10	4	3,5

Не допускается исключение или замена технологических операций, предусмотренных планом.

Принятые методы демонтажа не вызывают зон развала и не представляют опасности

7 Оценка вероятности повреждения при сносе (демонтаже) инженерной инфраструктуры

В процессе работ по демонтажу сетей и сооружений при ошибочных действиях персонала, при нарушениях правил промышленной, пожарной безопасности, технологии производства работ (грузоподъемные операции, огневые работы и др.) не исключена вероятность повреждения действующих трубопроводов (пересекающихся или находящихся в одном коридоре с демонтируемыми сооружениями).

Характеристики опасных зон, возникающих при авариях на действующих трубопроводах, вследствие проведения работ по демонтажу рядом расположенных или пересекаемых трубопроводов, можно ориентировочно оценить по аналогии с опасными зонами, возникающими при авариях на проектируемых трубопроводах, определенных в анализе риска проектируемых объектов.

С учетом результатов проведенной оценки риска, экспертных оценок, и результатов ранжирования риска (согласно разделу 5, РД 03-418-01), можно сделать обоснованный вывод, что уровень потенциальной опасности действующих трубопроводов, при повреждении их в процессе демонтажных работ, будет соизмерим, и не превзойдет уровня потенциальной опасности проектируемых трубопроводов, объектов.

Взам. инв. №						Лист
Подпись и дата						2019/083-PD-POD.TЧ
Инв. № подл.	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

При возможных авариях во время демонтажа трубопровода, значения показателей риска будет несколько меньше, чем при авариях на проектируемых трубопроводах. Демонтажные работы проводятся квалифицированным персоналом, обученным адекватно действовать в случае возникновения возможных аварий (в т.ч. с поражающими факторами). Качественные показатели демонтажных работ постоянно контролируются как ИТР, так рабочим персоналом (трехуровневый производственный контроль). Время реагирования на возникшие осложнения, и их устранения, будут практически мгновенными. Возникновение пожара практически исключается, так как рабочие места укомплектованы средствами пожаротушения, в зоне производства работ соблюдается жесткий противопожарный режим. Возможно также присутствие на месте производства работ пожарной техники.

8 Описание и обоснование методов защиты и защитных устройств сетей, согласованные с их владельцами

Для переезда строительной техники через существующие подземные коммуникации необходимо выполнить временный переезд из железобетонных плит ПДН (2,0x6,0 x0,14м) по слою ПГС толщиной 0,15м. Устройство временных переездов через существующие коммуникации см. чертеж 2019-083-POD.GCH -2.

После окончания строительства временные переезды подлежат демонтажу. Оборачиваемость плит – 8-ми кратная.

9 Описание и обоснование решений по безопасным методам ведения работ по сносу (демонтажу)

Порядок организации работ, регламентация обязанностей и ответственности административно-технического персонала при производстве работ по демонтажу трубопроводов определяются следующими нормативными документами: «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»; «Правила противопожарного режима в Российской Федерации».

При проведении демонтажных работ необходимо учитывать особенности промышленных трубопроводов, к которым относятся:

- расположение, как правило, демонтируемого участка в общем технологическом коридоре с параллельно расположенными другими подземными коммуникациями (трубопроводы);
- минимальные расстояния между действующими и демонтируемым трубопроводом;

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
							2019/083-PD-POD.TЧ
							7
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

- пересечения с различными искусственными и естественными препятствиями.

Не допускается приступать к демонтажным работам до выполнения всего комплекса подготовительных работ, при этом особое внимание должно быть уделено точному определению местоположения не только демонтируемых трубопроводов и пересекающих их трасс коммуникаций, но и параллельно проложенными.

Все подземные коммуникации, расположенные в зоне работ должны быть обозначены специальными знаками, устанавливаемыми на каждом пересечении, а на параллельных коммуникациях не реже чем через 20 м.

Вскрытие и демонтаж трубопроводов в местах пересечений с другими коммуникациями должно проводиться в строгом соответствии с техническими условиями организаций - владельцев этих коммуникаций, которые должны быть получены заблаговременно до начала подготовительных работ.

Для движения строительной техники должны быть определены конкретные маршруты. На всех пересечениях маршрута движения должны быть устроены проезды.

К демонтажным работам допускаются квалифицированные работники, прошедшие инструктаж по технике безопасности и правилам безопасного ведения работ в охранных зонах действующих трубопроводов.

Руководство демонтажными работами должно осуществляться ответственными лицами из числа инженерно-технических работников, назначенных приказом.

На выполнение демонтажных работ выдается наряд-допуск.

Бригада должна быть укомплектована исправными машинами, механизмами, инструментом, индивидуальными средствами защиты и спецодеждой.

Работа кранов - трубоукладчиков по подъему демонтируемых трубопроводов из траншей должна осуществляться в соответствии с требованиями Согласно «Правилам по охране труда в строительстве» утв. приказом Минтруда РФ от 01.06.2015 г. №336н, СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1 п. п 7.2.4.

Допускается временное хранение демонтируемых элементов на специально отведенных площадках в пределах полосы отвода демонтажных работ.

После завершения работ проводится засыпка траншеи, планировку строительной полосы и рекультивацию полосы отвода.

10 Перечень мероприятий по обеспечению безопасности населения, в том числе его оповещения и эвакуации

Комплекс организационных мероприятий и технических средств, предназначенный для своевременного сообщения людям информации о возникновении аварии или пожара, необходимости эвакуироваться, путях и очередности эвакуации осуществляется следующими способами:

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							2019/083-PD-POD.TЧ
Инв. № подл.							8
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

- назначить приказом лиц, ответственных за пожарную безопасность;
- обеспечить разработку планов действий обслуживающего персонала в случае возникновения пожара и организовать не реже одного раза в год практические тренировки по отработке этих планов;
- изготовлением и применением средств наглядной агитации по обеспечению пожарной безопасности;
- организацией обучения работающих правилам пожарной безопасности, а так же соблюдением требований нормативных документов и разработанных на их основе инструкций по пожарной безопасности и поддержанием установленного противопожарного режима;
- размещением знаков пожарной безопасности с люминесцентным покрытием на путях эвакуации, а также в местах нахождения первичных средств пожаротушения;
- разработкой инструкций о мерах пожарной безопасности для пожароопасного участка.

Основной способ оповещения населения - передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программ телевизионного вещания и радиовещания.

Передача информации и сигналов оповещения осуществляется органами повседневного управления РСЧС с разрешения руководителей постоянно действующих органов управления РСЧС по сетям связи для распространения программ телевизионного вещания и радиовещания, через радиовещательные и телевизионные передающие станции операторов связи и организаций телерадиовещания с перерывом вещательных программ для оповещения и информирования населения об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также об угрозе возникновения или при возникновении чрезвычайных ситуаций, с учетом положений статьи 11 Федерального закона от 12 февраля 1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне».

Речевая информация длительностью не более 5 минут передается населению, как правило, из студий телерадиовещания с перерывом программ вещания. Допускается трехкратное повторение передачи речевой информации.

Передача речевой информации должна осуществляться, как правило, профессиональными дикторами, а в случае их отсутствия - должностными лицами уполномоченных на это организаций.

В исключительных, не терпящих отлагательства случаях, допускается передача с целью оповещения кратких речевых сообщений способом прямой передачи, или в магнитной записи непосредственно с рабочих мест оперативных дежурных (дежурно-диспетчерских) служб органов повседневного управления РСЧС.

По решению постоянно действующих органов управления РСЧС в целях оповещения допускаются передачи информации и сигналов оповещения с рабочих мест дежурного персонала организаций связи, операторов связи, радиовещательных и телевизионных передающих станций.

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							2019/083-PD-POD.TЧ
Инв. № подл.							9
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Отходы лома черных и цветных металлов, образующиеся при строительстве, являются собственностью ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и реализуются по указанию заказчика (договор № 19z0835 от 22.04.2019 ООО «Инвестторгцветмет») (усредненно) в г. Чернушка – 75 км.

Отвозка строительного мусора и строительных отходов (усредненное) на полигон ТБО г. Чернушка – 75 км.

12 Перечень мероприятий по рекультивации и благоустройству земельного участка

Проезд Настоящим проектом предусмотрена обязательная рекультивация нарушенных земель.

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации (Глава II, ст. 13) предприятия, учреждения и организации в целях охраны земель при разработке полезных ископаемых, проведении строительных и других работ обязаны после их окончания за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению.

В этих целях проводятся мероприятия по:

- сохранению почв и их плодородия;
- защите земель от водной и ветровой эрозии, подтопления, заболачивания, захламления отходами производства и др., в результате которых происходит деградация земель;
- ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного загрязнения, и захламления земель;
- рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв.

При разработке мероприятий по восстановлению земель, в соответствии с ГОСТ 17.5.3.04-83* (2002), принимаются во внимание:

- вид дальнейшего использования рекультивированных земель,
- природные условия района,
- расположение и площадь нарушенного участка,
- фактическое состояние нарушенных земель.

В целях сохранения плодородного слоя почвы предусматривается комплекс мероприятий технического и биологического этапов рекультивации.

Технический этап рекультивации – этап рекультивации земель, включающий их подготовку для последующего целевого использования в народном хозяйстве (ГОСТ 17.5.1.01-83).

При проведении технического этапа производятся следующие работы:

- планировка территории;
- уборка территории отвода от захламленности;
- приготовление и нанесение торфяной крошки;
- внесение раскислителя (известковая мука);
- внесение минеральных удобрений.

Взам. инв. №		Подпись и дата	Инв. № подл.							2019/083-PD-POD.TЧ	Лист
	Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

16 Перечень нормативной литературы

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- «Инструкция № 26 по безопасности и охране труда при организации и проведении газоопасных работ на опасных производственных объектах. Сборник инструкций по безопасности и охране труда для работников ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по видам работ. И-07-04.1-005-18", утв. приказом от 18.10.2018 № а-709.;
- «Инструкция № 27 по безопасности и охране труда при организации и проведении огневых работ. Сборник инструкций по безопасности и охране труда для работников ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по видам работ. И-07-04.1-005-18", утв. приказом от 18.10.2018 № а-709.;
- Инструкция по организации безопасного производства работ, выполняемых подрядными организациями на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И-07-04.1-006-19, утв. приказом от 29.08.2019 № а-599;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности: Приказ Ростехнадзора № 102 от 14.03.2014 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах";
- Приказ Ростехнадзора № 533 от 12.11.2013 "Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения";
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;
- СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания, фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
- СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и трубопроводы»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;
- СТП 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ».
- «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ от 22.08.2008 г.
- «Правила по охране труда в строительстве» утв. приказом Минтруда РФ от 01.06.2015 г. №336н.

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-POD.TЧ	13

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-POD.TЧ

Лист

14

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Проектируемые:		
1	Площадка устройств пуска	
2	Дренажная ёмкость V=5м ³	
3	Канализационная ёмкость V=5м ³	
4	Молниеотвод	
Существующие:		
5	ГЗУ-01401	
6	ГЗУ-01402	
7	Площадка камеры пуска очистных устройств	
8	Площадка камеры пуска очистных устройств	
9	Блок КИП	
10	Скважина нефтяная-4шт.	

Условные обозначения и изображения

Обозначения и изображения	Наименование
	Проектируемый нефтепровод
	Существующий нефтепровод
	Демонтируемый нефтепровод
	Существующий водовод
	Существующий кабель связи
	Контактное устройство
	Станция катодной защиты на опоре
	Электроды анодного заземления
	Кабель электрохимзащиты в траншее
	ВЛ-6 кВ существующая
	ВЛ-6 кВ проектируемая

В пределах полосы временного отвода через каждые 300 м по трассе демонтируемого нефтепровода предусмотрены:

- Площадка стоянки строительной техники;
- Площадка размещения временных зданий и сооружений;
- Площадка складирования материалов и изделий, образующихся при демонтаже;
- Площадка временного складирования порубочных остатков.

Площадки должны располагаться за пределами водоохранных зон и за пределами прибрежных защитных полос.

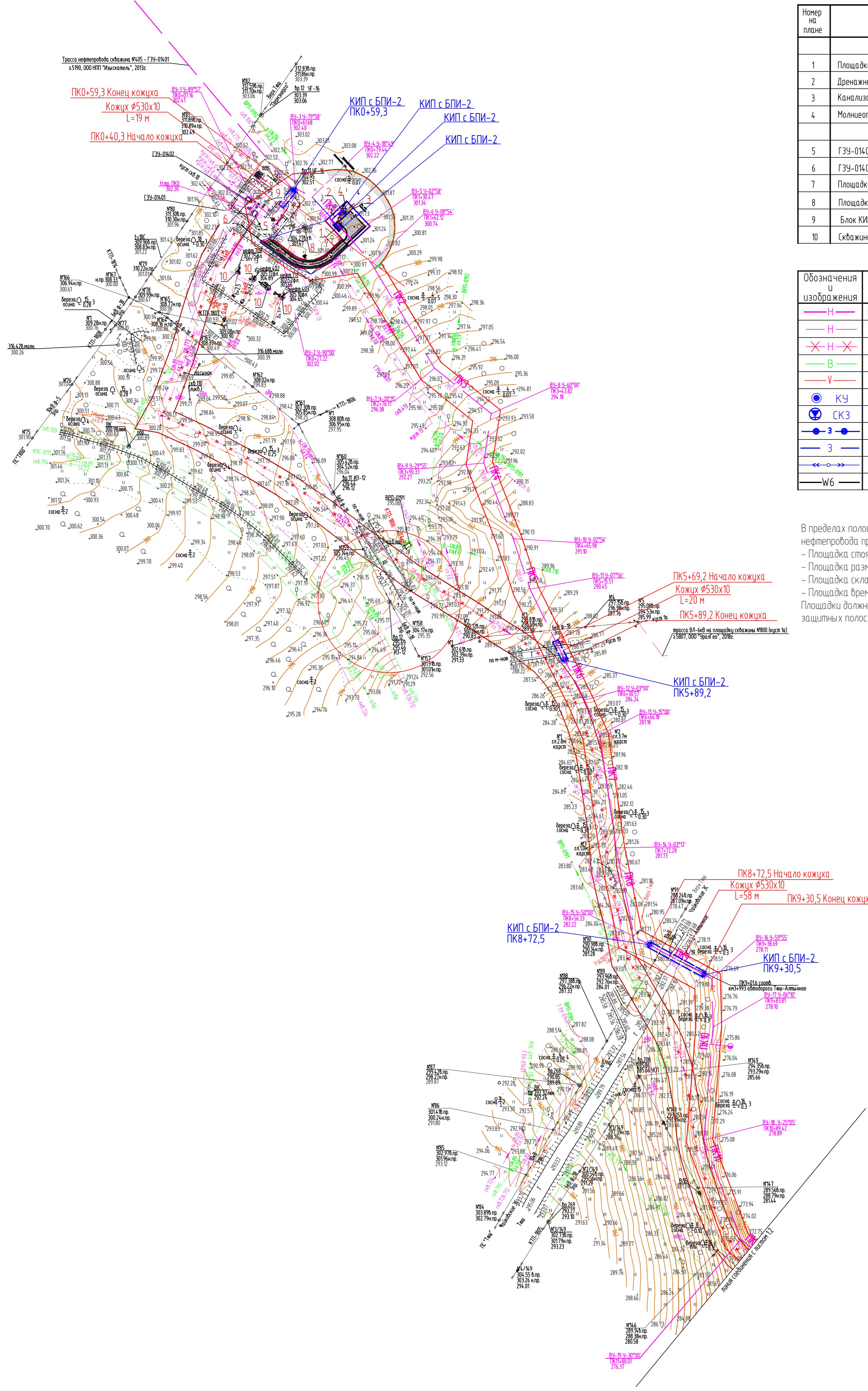
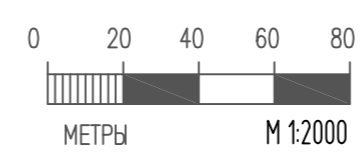
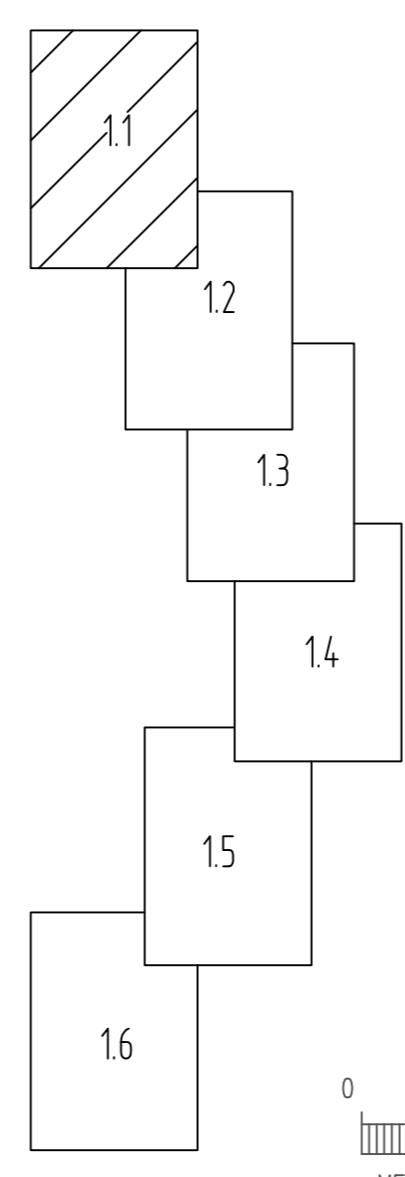


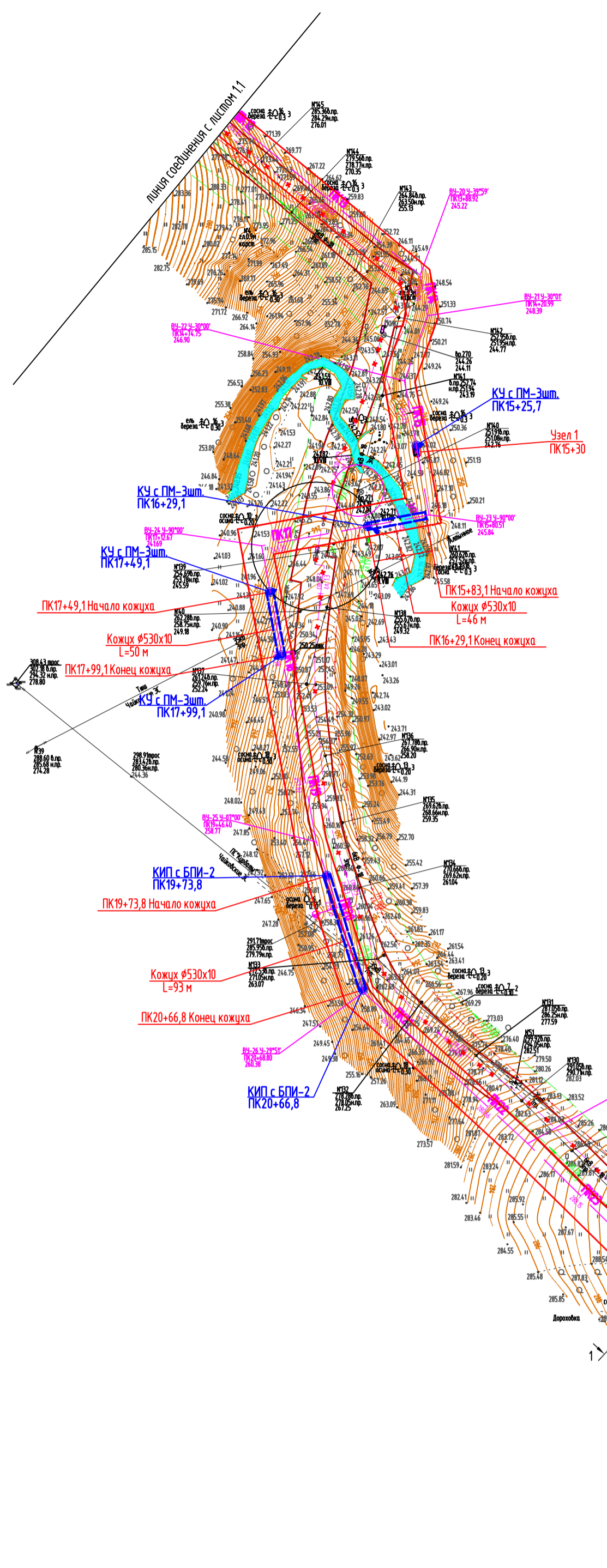
Схема расположения листов



Имя: Н. ПОЛОД
Подпись: М. АПОТО
Взвеш: инв. N

2019/083-PP-POD.GCH				
Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120				
Изм.	Колучи	Лист	№ док.	Подпись
Разработал	Митколов	№ док.	12.19	
Проверил	Смирнова	12.19		
Норм. контр.	Смирнова	12.19		
План демонтируемого участка трассы нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120				Стандия
				Лист
				Листов
				П
				1.1
Проектный центр "ТНИПУ-Нефтепроект"				
Формат А1				

C



1-1

Водоход ст.168 эл.15	0.9
ВЛ-35x8 Лпр.	9.2
кабель ТМ неед. эл.0.7	13.4
нефтепровод ст.273 эл.13	5.0
ВЛ-6x8 Зпр. Ф-18	10.7
Водоход ст.114 эл.2.3	8.8
Нефтепровод ГЗУ-01401-С-ДНС-0120	38.2
неиспользуемый проезд ш.3.0	

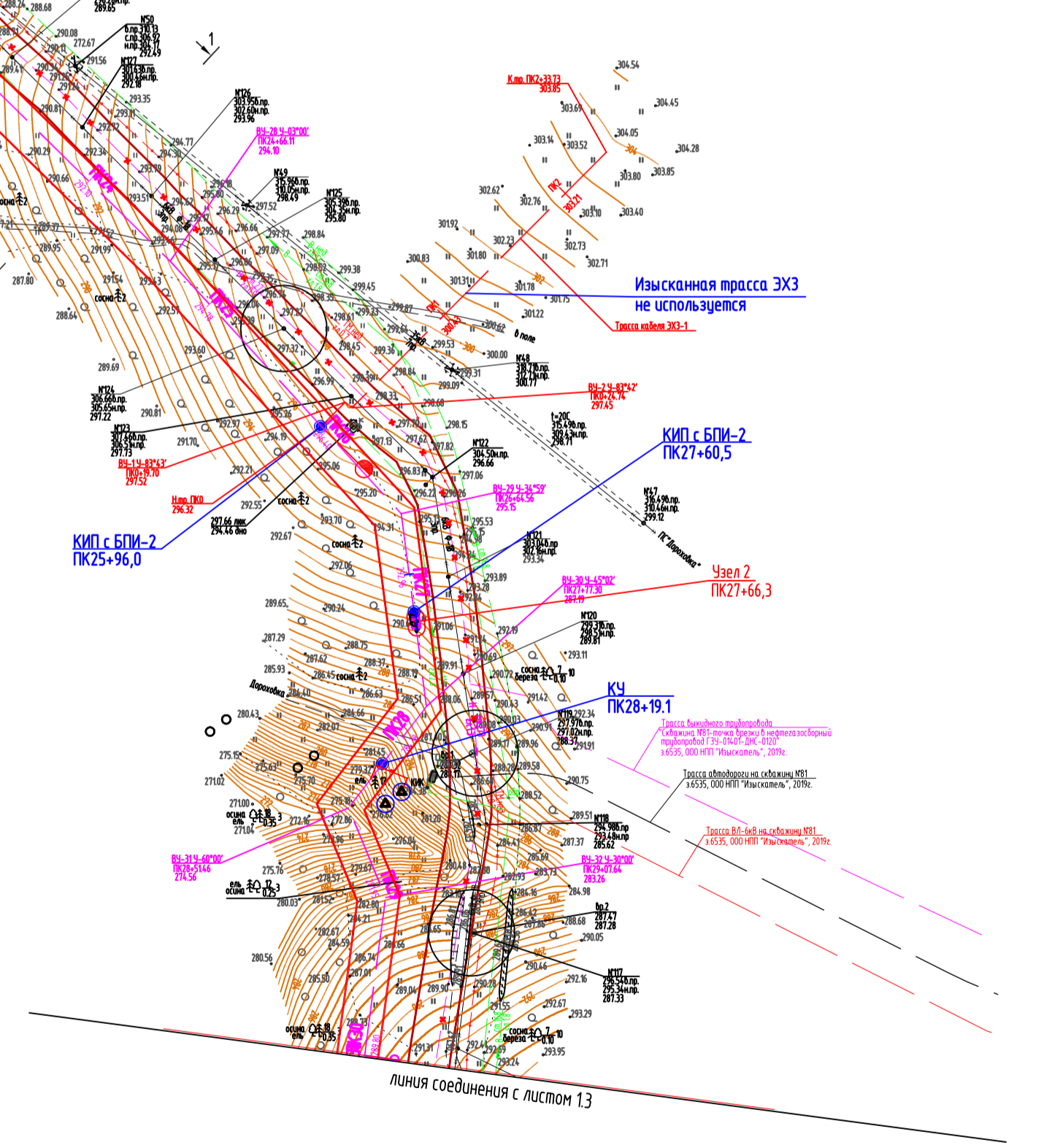
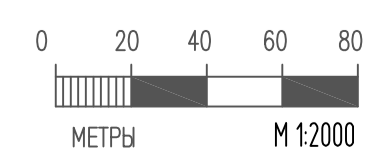
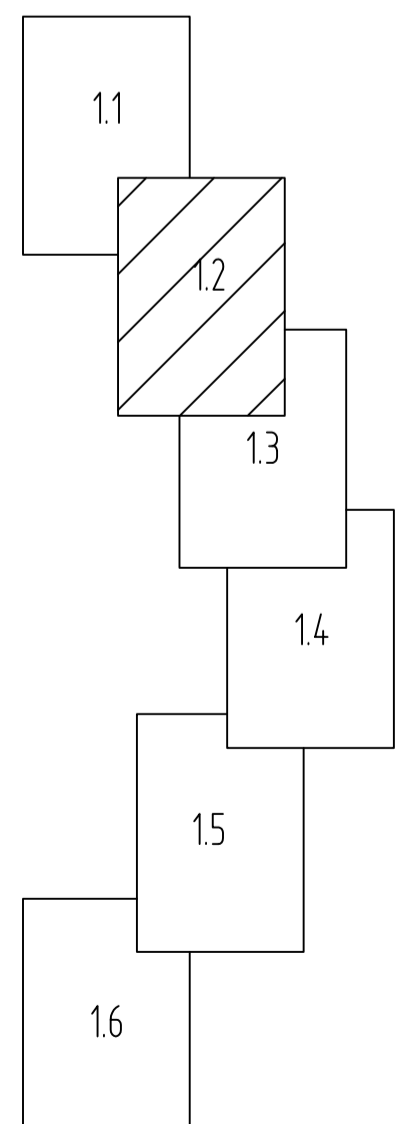
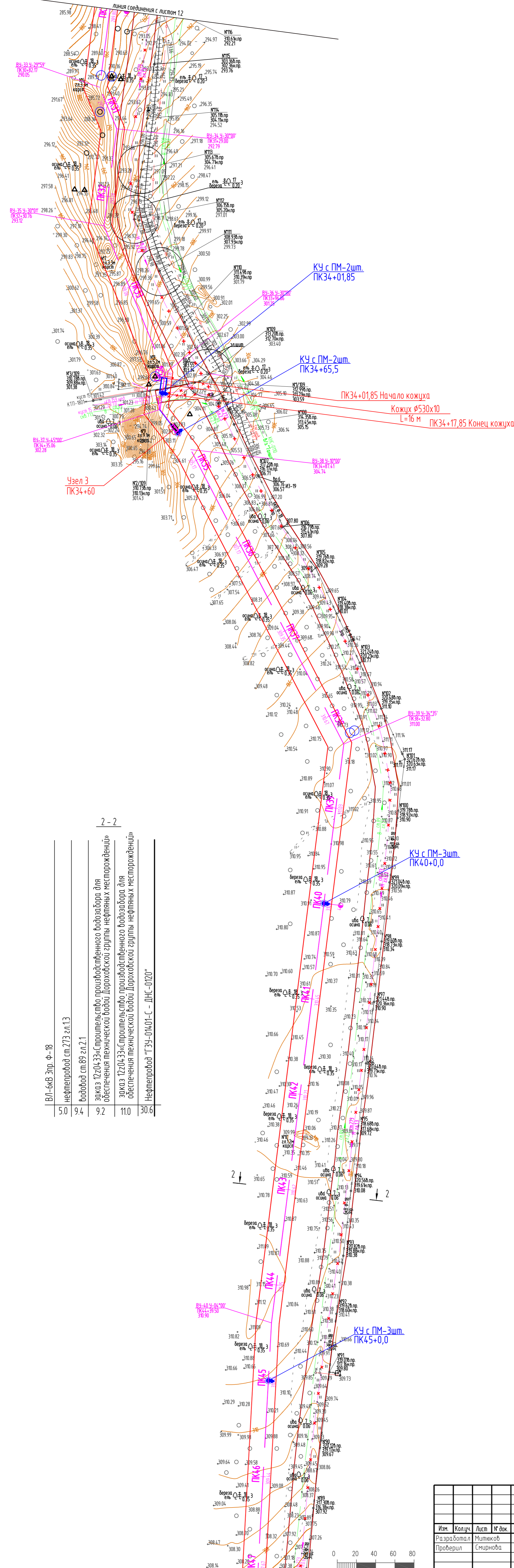
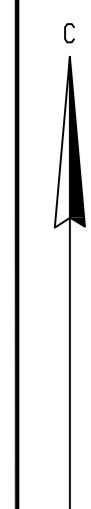


Схема расположения листов



Иньв. Н. подл. Подпись и дата. Взам. инв. N

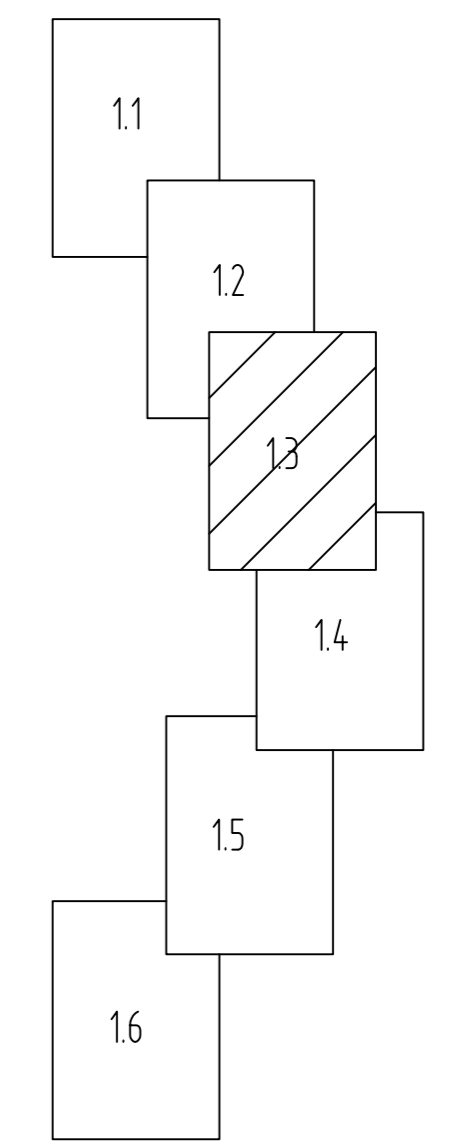
2019/083-PD-POD.GCH				
Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разработал	Митяков	12.19		
Проверил	Смирнова	12.19		
Норм. контр.	Смирнова	12.19		
План демонтируемого участка трассы нефтегазосборного трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»			Стадия	Лист
			П	1.2
			Проектный центр "ПНИПУ-Нефтепроект"	



2-2

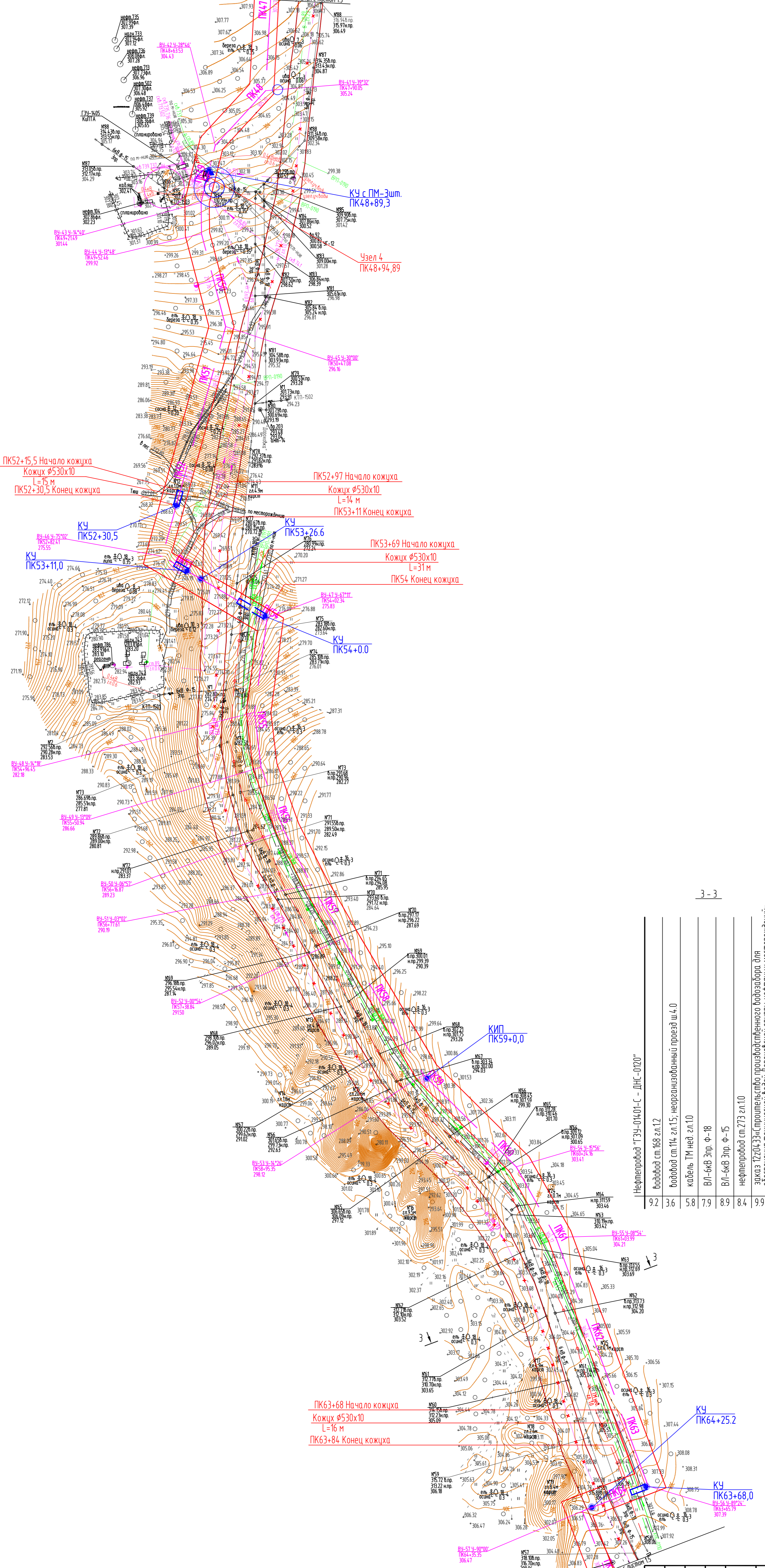
ВЛ-6кВ Элр. ф.-18	5,0
Нефтепровод ст. 273 зл.13	9,4
Водобой ст. 89 зл.2.1	9,2
заказ 12.04.33«Строительство производственного водопровода для обеспечения технической водой Дороховской группы нефтяных месторождений»	11,0
заказ 12.04.33«Строительство производственного водопровода для обеспечения технической водой Дороховской группы нефтяных месторождений»	30,6
Нефтепровод ГЗУ-01401-С – ДНС-0120»	

Схема расположения листов



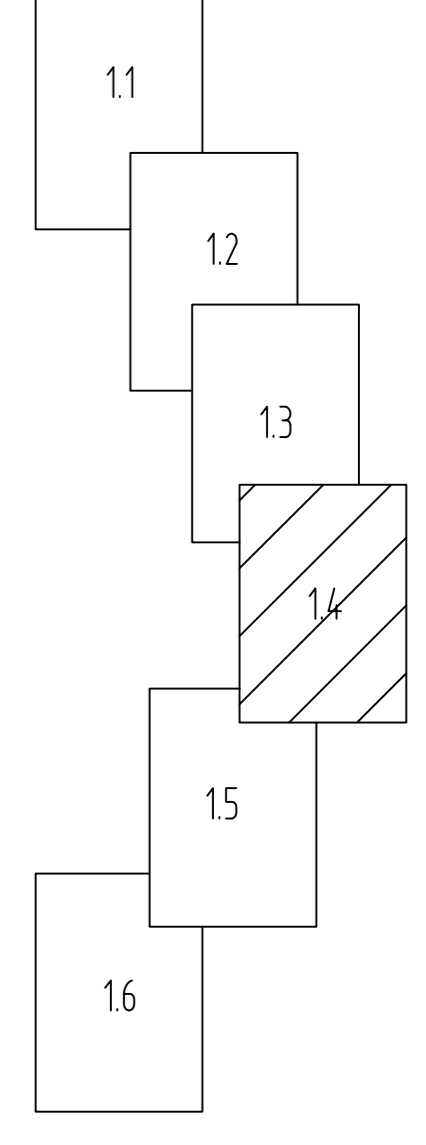
Имя, Н. ПОЛОД.
Подпись и дата
Взвеш. инв. N

2019/083-PP-POD.GCH				
Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разработал	Митяков	12.19		
Проверил	Смирнова	12.19		
Норм. контр.	Смирнова	12.19		
План демонтажного участка трассы нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»			Стандия	Лист
			П	13
Проектный центр «ТНИПУ-Нефтепроект»				
Формат А1				



Нефтепровод "ГЗУ-01401-С - ДНС-0120"	
водопровод ст. 168 гл.12	9.2
водопровод ст. 114 гл.15; неограниченный проезд ш.4.0	3.6
кабель ТМ нед гл.10	5.8
ВЛ-6кВ Эр. Ф-18	7.9
ВЛ-6кВ Эр. Ф-15	8.9
нефтепровод ст. 273 гл.10	8.4
эризаз 122043; строительств. производственного водозабора для нефтегазового обеспечения местечковой добычи Дарьинской группы нефтяных месторождений	9.9

Схема расположения листов

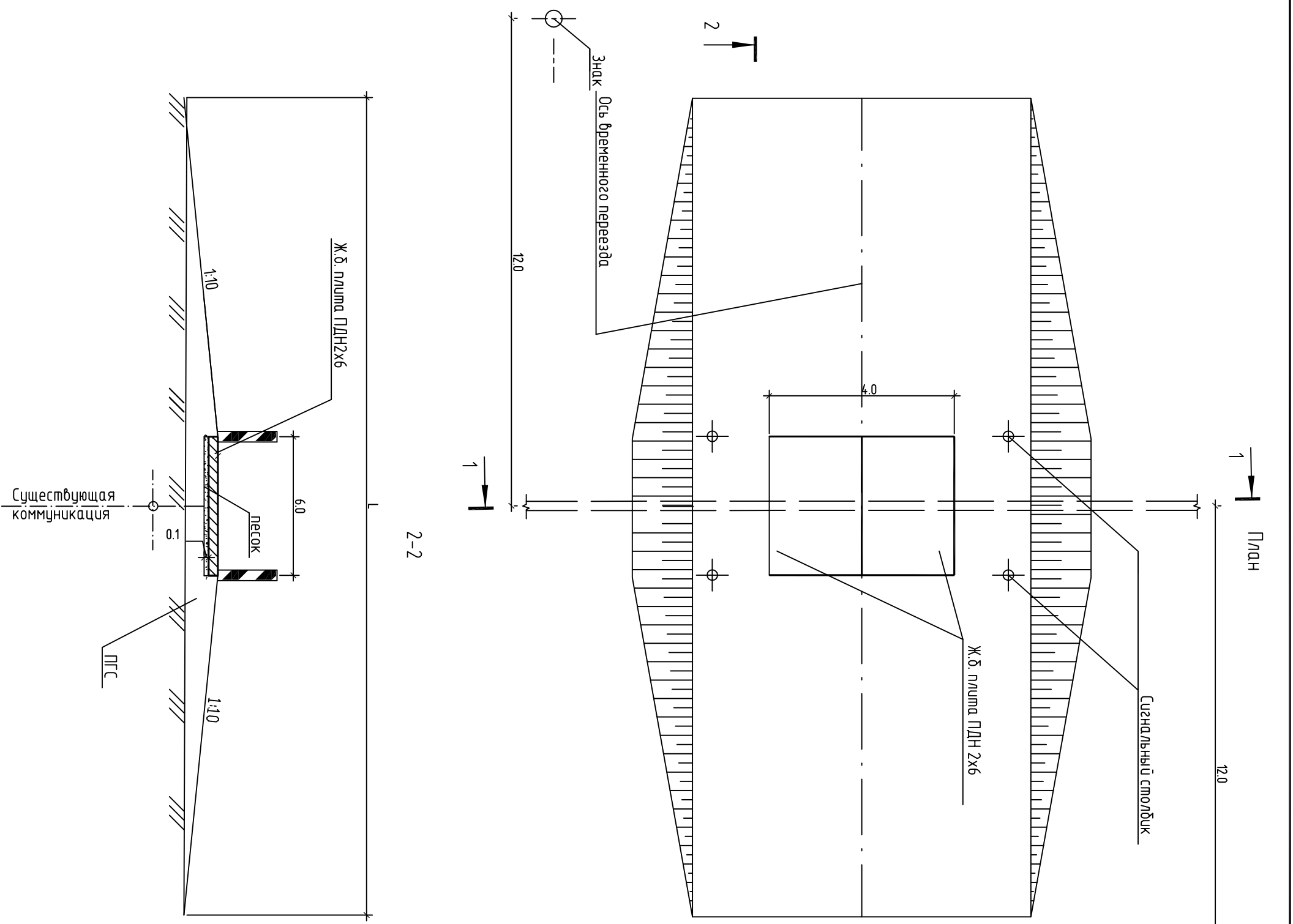


Имя: Н. ПОД. Подпись: М. АТО. Взам. инв. №

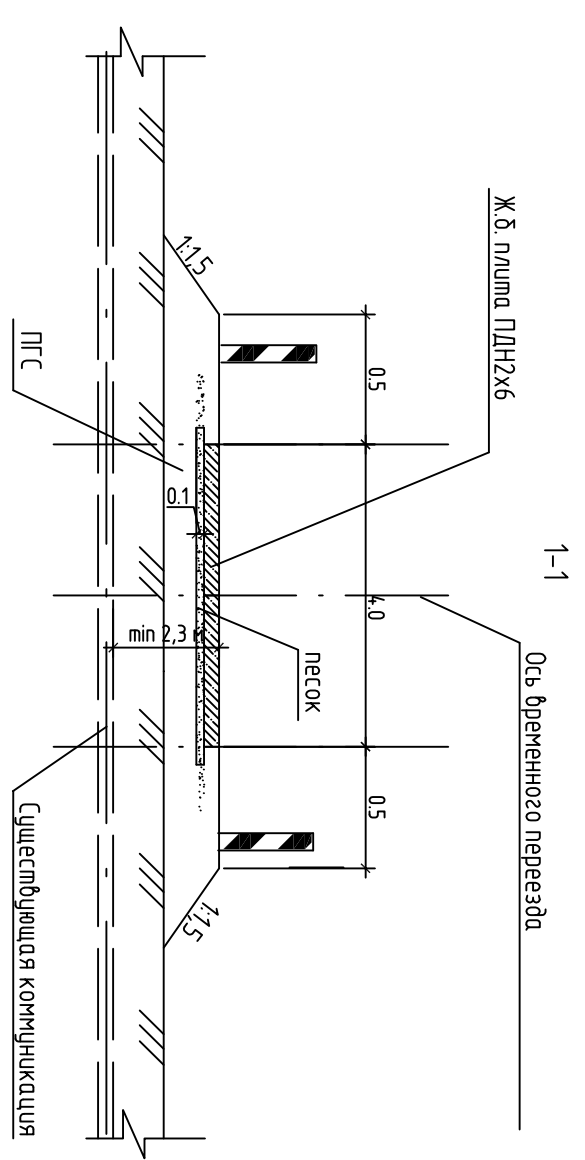
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Мухомов				12.19
Проверил	Смирнова				12.19
Норм. контр.	Смирнова				12.19

2019/083-РД-РОД.GCH		
Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120		
Станд.	Лист	Листов
П	14	
План демонтажного участка трассы нефтегазового трубопровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120		Проектный центр "ТНИПУ-Нефтепроект"
Формат А1		

Инв.№ подл	Подпись и дата	Взам. инв.№



Поз.	Обозначения	Наименование	Количество	Масса Примечание ед., кг
1	3.503.1-91.1	Плита ПДН-2-6	2	4200
2	ГОСТ 9463-88	Столбик ограждающий Бревно Ø0,1 м L=1,5 м	4	
3	ГОСТ 9463-88	Указатель переезда Бревно Ø0,05 м L=2,2 м	2	
4	ТУ 2312-06-02955826-00	Лист 0,3 x 0,2 м (фанера)	2	
	ГОСТ 6465-76	Грунтовка ПФ020		0,5
	ГОСТ 6465-76	Эмаль ПФ-115 белая		0,25
	ГОСТ 6465-76	Эмаль ПФ-115 черная		0,25
		Грунт		



Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Митяков				12.19
Проверил	Смирнова				12.19
Норм. контр.	Смирнова				12.19

2019/083-РД-Р00.БСН

Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120

Схема временного переезда через существующие коммуникации	Лист	2
---	------	---

Проектный центр "ПНИПУ-Нефтепроект"