

Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА ДНС-1204
«ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР.НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

2021/354/ДС26-PD-PPO

Том 2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Заказчик - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА ДНС-1204
«ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР.НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

2021/354/ДС26-PD-РРО

Том 2

Директор

Р.В. Пепеляев

Главный инженер проекта

Ю.А. Никулина

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС26-PD-PPO-S	Содержание тома 2	2
2021/354/ДС26-PD-SP	Состав проектной документации	Отдельный том
2021/354/ДС26-PD-PPO-TCH	Текстовая часть	3
	Графическая часть	26
2021/354/ДС26-PD-PPO-GCH-001	Схема транспорта нефти	27
2021/354/ДС26-PD-PPO-GCH-002	План	28
2021/354/ДС26-PD-PPO-GCH-003	Продольный профиль	29

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-PPO-S

Изм.	Колуч	Лист	№дж	Подп.	Дата
Разработал	Пятилова				25.08.22
Проверил	Бастриков				25.08.22
Н. контроль	Русин				25.08.22
ГИП	Никулина				25.08.22

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П		1



Содержание

Общие сведения.....	3
1 Характеристика трассы линейного объекта	5
1.1 Краткая физико-географическая, климатическая и инженерно-геологическая характеристика трассы.....	5
1.2 Характеристика трассы линейного объекта	10
1.3 Описание полосы отвода	11
2 Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта	12
3 Перечень искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству	13
4 Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории	15
5 Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах	16
6 Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территории	17
7 Сведения о путепроводах, эстакадах, пешеходных переходах и развязках.....	18
8 Сведения о необходимости проектирования постов дорожно-патрульной службы, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса.....	19
ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	20
Приложение А Ситуационная карта-схема района работ	21
Приложение Б Ведомость пересечения с надземными и подземными коммуникациями.....	22
Приложение В Ведомость пересекаемых водотоков.....	23
Приложение Г Ведомость углов поворота.....	24
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	25

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

2

Принципиальная схема представлена на графическом приложении к данному тому. Узлы отключающих задвижек представлены на графических приложениях к тому 3 (2021/354/ДС26-PD-TKR).

Подключение проектируемого трубопровода предусмотрено через отводы методом сварки с остановкой существующего трубопровода.

После подключения вновь построенного трубопровода, трубопровод, выведенный из эксплуатации, демонтируется.

Согласовано					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

4

Испарение. Годовая величина испарения с поверхности рассматриваемой территории лежит в пределах 450 мм в год. Распределение по территории сезонных величин испарения, особенно в весенний и летний периоды, в основном повторяет распределение его годовых значений. Зимой (XII–III) испарение в среднем равно 20–25 мм. В весенний сезон (IV–VI) испарение изменяется в основном в пределах от 90 до 120 мм. В летний период (VII–IX) испаряется больше влаги, чем ее поступает на поверхность территории, за счет ранее накопленных влагозапасов, и в среднем равна 230–270 мм. Осенью (X–XI) испарение составляет 60–70 мм. Распределение испарения внутри года по сезонам отличается большой устойчивостью.

Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха в районе составляет плюс 0,8 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 18,2 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 52 °С.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя температура июля составляет плюс 17,5 °С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 36 °С.

Снежный покров. В таблице 1.1.1 приведена средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке.

Таблица 1.1.1 – Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см

Метеостанция	X			XI			XII			I			II			III			IV		Наибольшая за зиму		
	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	ср.	максим.	миним.		
Чердынь	8	11	16	23	31	38	46	55	64	68	74	79	81	82	83	81	70	46	89	119	53		

Температура почвы. Температура поверхности почвы приведена в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2– Температура поверхности почвы, °С

Хар-ка	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	-17,1	-15,3	-7,4	-0,7	10,2	17,9	20,8	16,0	8,6	0,3	-7,9	-13,9	1,0
Абсолютный максимум	0,2 2007	2,1 2016	5,0 1985	32,0 2001	45,0 2005	50,0 1991	53,0 2004	51,2 2003	37,5 1995	21,5 2005	7,5 2013	0,5 2006	53,0 2004
Абсолютный минимум	-52,0 1979	-43,5 2010	-37,0 1993	-25,0 1984	-10,1 2009	-4,0 1981	1,5 1997	-1,0 1993	-6,1 1998	-20,3 2015	-41,0 1984	-54,0 1978	-54,0 1978

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

6

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

– по толщине стенки гололеда район работ относится к IV району, толщина гололедной стенки составляет 25 мм.

Согласно табл. 4.1 СП 14.13330.2018 категория грунтов по сейсмичности – III.

Абсолютные отметки поверхности составляют 122-130м Балтийской системы высот.

В геологическом строении района работ до глубины 5,0-15,0м по данным бурения инженерно-геологических скважин принимают участие четвертичные техногенные (*tQiv*) и аллювиальные (*aQ*) грунты.

Поверхность на изучаемой территории практически повсеместно поросла почвенно-растительным слоем мощностью 0,1-0,3м.

Геолого-литологический разрез до глубины 15,0м следующий (сверху - вниз).

Четвертичная система – Q

Аллювиальные отложения aQ

Песок мелкий серый, серо-коричневый, плотный, средней степени водонасыщения, ниже уровня подземных вод водонасыщенный, участками с прослоями (5-10см) суглинка коричневого мягкопластичного. Встречен повсеместно с глубины 0,0-10,1м. Мощность 1,2-8,6м.

Суглинок серый, коричневый, легкий пылеватый, реже легкий песчанистый, мягкопластичный. Встречен на пк0-пк0+25.37, пк1+08-пк1+93.29 и пк2-пк3+55.38 с глубины 0,2-8,8м. Мощность 1,3-3,8м.

Гравийный грунт гравий и галька кварцево-кремнистого состава 57-73%, заполнитель песок мелкий, серый 27-43%, грунт водонасыщенный. Встречен пк1+14.5-пк1+82.37 с глубины 7,7-11,7м. Вскрытая мощность 3,3-7,3м.

В соответствии с полевым описанием грунтов, лабораторными данными, ГОСТ 20522-2012 и классификацией по ГОСТ 25100-2011 на участке работ выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

ИГЭ-2 – песок мелкий (*aQ*);

ИГЭ-3 – суглинок мягкопластичный (*aQ*);

ИГЭ-4 – гравийный грунт с песчаным заполнителем(*aQ*).

Показатели физико-механических свойств грунтов приведены в томе 3 (2021/354/ДС26-PD-TKR).

Уровень грунтовых вод и мощность водоносного горизонта подвержены незначительным колебаниям в течение года. Питание грунтовых вод происходит в основном за счет атмосферных осадков и поверхностных вод.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-PPO-TCH

Лист

8

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Описание пересекаемых инженерных коммуникаций приведено в разделе 3 данного тома.

Диаметр трубопровода принят на основании параметров транспортируемой среды, предоставленных в задании на проектирование и технических условиях, с учетом условий работы трубопровода в сложных инженерно-геологических условиях и результатов прочностного и гидравлического расчетов.

Описание проектных решений и характеристика проектируемого трубопровода приведены в томе 3 (2021/354/ДС26-ТКР).

1.3 Описание полосы отвода

Полоса отвода земли для строительства проектируемой трассы принята согласно СН 459–74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Ширина строительной полосы зависит от условий прохождения трассы и представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями – колоннами (бригадами) выполняется весь комплекс строительства трубопровода. Строительная полоса для линейных объектов включает в себя проектируемую трассу, полосу для движения строительной техники.

После окончания рабочей смены строительная техника останавливается на площадках для стоянки техники, расположенных в полосе временного отвода. Расположение площадок определяется Подрядчиком в период подготовительного периода. Площадки для стоянки техники устраиваются путем планировки и уплотнению площадей бульдозером.

Строительная колонна должна быть оснащена передвижным оборудованием – мусоросборниками для сбора, строительных отходов и мусора на трассе и емкостями для сбора отработанных горюче-смазочных материалов. Ответственность за проведение работ по сбору строительных отходов и ГСМ возлагается на начальника колонны.

Согласовано					
	Взам. инв. №				
	Подп. и дата				
	Инв. № подл.				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

11

2 Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта

Необходимая площадь земельных участков на период строительства и эксплуатации объекта определена согласно разработанному проекту организации строительства (ПОС), проектной документации лесного участка (актов натурного технического обследования) и в соответствии с действующими нормативными документами.

Земельные участки, необходимые для строительства объекта в рамках проекта	Площадь на период строительства, га
Общая площадь в границах полосы отвода, в т.ч.	0,9694
– земли лесного фонда ГУ «Красновишерское лесничество», Нижне-Язьвинского участкового лесничества (Нижне-Язьвинское);	0,9109
– земли водного фонда	0,0585

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

12

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Проектируемый трубопровод пересекает:

– подземные коммуникации – газопроводы, нефтепроводы (краткая характеристика приведена в приложении Б);

– водные преграды – р. Глухая Вильва (краткая характеристика приведена в таблице В).

Проектирование других инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству, проектной документацией не предусмотрено.

Проектируемый трубопровод при пересечении с существующими трубопроводами прокладывается в соответствии с нормативной документацией: п. 8.10 ГОСТ Р 55990-2014 (взаимное пересечение трубопроводов предусмотрено под углом не менее 60 градусов, расстояние в свету принято не менее 350 мм) траншейным способом.

Проектируемый трубопровод прокладывается при пересечении с водной преградой траншейным способом, так же предусматривается укрепление дна и берегов водной преграды каменной наброской $h = 0,5$ м по подготовке из щебня $h = 0,2$ м.

В соответствии с п.891 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», участки нефтепровода при пересечении с реками, должны быть в защитных стальных футлярах. В качестве стального футляра проектом предусмотрено защитное бетонное покрытие трубопровода «ЗУБ-Кожух» в стальной оцинкованной оболочке.

Для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры (узлы отключающих задвижек) на ПК0+42,10; ПК3+15,10. Размещение запорной арматуры выполнено в соответствии с разделом 9 ГОСТ Р 55990-2014. Конструкция узлов приведена в томе 3 (2021/354/ДС26-PD-ТКР). Узлы задвижек включают в себя задвижки клиновые DN 200 мм, PN 6,3 МПа с ручным управлением. Узлы выполнены в надземном исполнении. Запорная арматура, принятая проектной документацией в соответствии с перекачиваемой средой и технологическими параметрами трубопровода (рабочее давление, диаметр), обеспечивает герметичность класса «А» по ГОСТ 9544-2015, исполнение ее соответствует климатическим характеристикам района строительства (исполнение УХЛ1).

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Для предотвращения несанкционированного вмешательства вход технологических процессов узлы задвижек имеют ограждения высотой не менее 2,2 м. Места установки узлов приведены на графических приложениях к данному тому, монтажные чертежи узлов приведены в томе 3 (2021/354/ДС26-PD-TKR).

Все оборудование, предусмотренное проектной документацией, имеет сертификаты соответствия и разрешения на применение.

Контроль качества защитных покрытий вести согласно требований п. 6.2 ГОСТ Р 51164-98.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-PPO-TCH

Лист

14

4 Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории

В соответствии с рельефом местности и условиями строительства решений по организации рельефа трассы проектируемого трубопровода и инженерной подготовке территории не требуется.

Организация рельефа трассы и инженерная подготовка территории предусмотрена в томе 5 «Проект организации строительства».

Согласовано		

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

							2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			15

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

Проектируемые коммуникации проложены по кратчайшему расстоянию и выбраны с учетом удобства дальнейшей эксплуатации, наименьшего воздействия на окружающую природную среду и минимальной потребности в земельных ресурсах при строительстве объекта.

Согласовано					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

17

7 Сведения о путепроводах, эстакадах, пешеходных переходах и развязках

Проектной документацией не предусмотрено проектирование путепроводов, эстакад, пешеходных переходов и развязок.

Согласовано				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

18

8 Сведения о необходимости проектирования постов дорожно-патрульной службы, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса

Проектной документацией не предусмотрено проектирование постов ДПС, пунктов весового контроля, постов учета движения, постов метеорологического наблюдения, остановок общественного транспорта и мест размещения объектов дорожного сервиса.

Согласовано		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

19

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

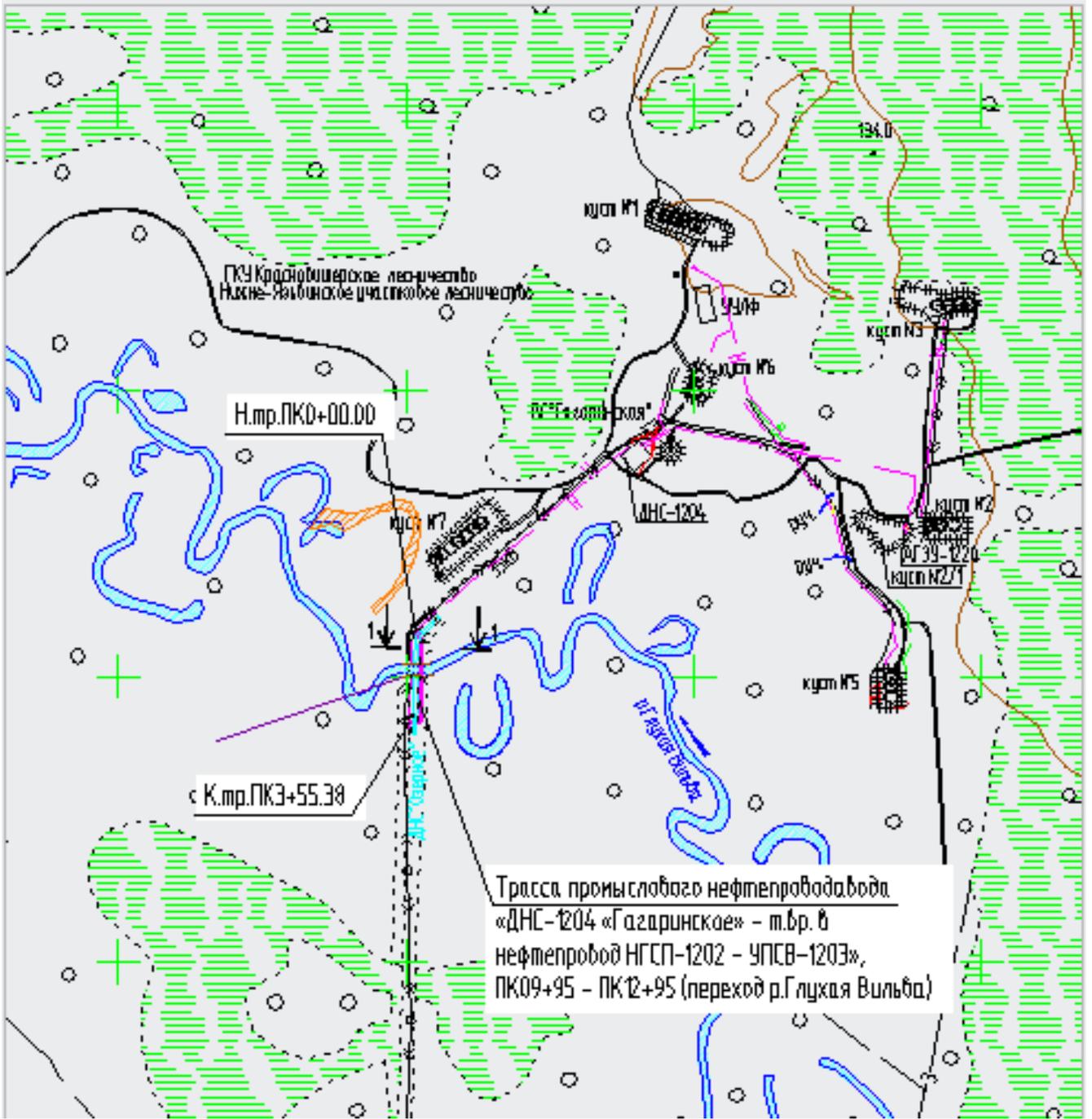
Согласовано					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Приложение А Ситуационная карта-схема района работ



Согласовано					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Приложение Б
Ведомость пересечения с надземными и подземными
коммуникациями

№№ пересечения	Километр	На участке		Угол пересечения	Наименование трубопровода и его назначение (надземного или подземного)	Направление откуда и куда	Какой организации принадлежит трубопровод	Диаметр	Отметка поверхности земли в точке пересечения	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Трасса промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203», ПК09+95 – ПК12+95 (переход р.Глухая Вильва)											
1.	1	0	0.00	88°	нефтепровод	ДНС 1204 «Гагаринская» - т.вр. в н/пр. «НГСП-1202 – УПСВ-1203»	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	219	126.01	1.1	ст.
2.	1	0	12.8	78°	газопровод	УУЛФ «Гагаринская» - ДНС «Озерное»	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	125	126.24	1.1	ПЭ100
3.	1	0	25.4	72°	газопровод	УУЛФ «Гагаринская» - т.вр. в г/пр. «Озерное-Маговское»	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	315	126.35	1.1	ПЭ100
4.	1	3	30.6	76°	газопровод	УУЛФ «Гагаринская» - т.вр. в г/пр. «Озерное-Маговское»	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	315	128.33	1.1	ПЭ100
5.	1	3	42.2	72°	газопровод	УУЛФ «Гагаринская» - ДНС «Озерное»	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	125	127.74	1.1	ПЭ100
6.	1	3	55.4	77°	нефтепровод	ДНС 1204 «Гагаринская» - т.вр. в н/пр. «НГСП-1202 – УПСВ-1203»	ООО «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ»	219	127.73	1.6	ст.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-PRO-TCH

Лист

22

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение В
Ведомость пересекаемых водотоков

Пикетаж урезов	Километры	Протяжение водной поверхности	Угол пересечения	Наименование и характеристика водотоков	Отметка горизонта			Описание берегов
					Н-1% Н-2% Н-10%	Урез воды	Дно	
Трасса промышленного нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203», ПК09+95 – ПК12+95 (переход р.Глухая Вильва)								
ПК1+29.4	26.6		89°	р. Гл.Вильва	128.62	123.54	122.09	обрывистые
ПК1+56.0						30.V		
					127.81			

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

23

Приложение Г
Ведомость углов поворота

Трасса промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. в
нефтепровод НГСП-1202 – УПСВ-1203», ПК09+95 – ПК12+95
(переход р.Глухая Вильва)

у г л ы			к р и в ы е						п р я м ы е			
N угла	положение вершины угла ПК +	угол повор. + право - лево град.	бэ́та 1	A 1	L 1	T 1	нач.закр.	нач. КК	прямая вставка	расст. между вершин. углов	дирекц. угол град.	
			град.	м	м	м	м	м				м
			альф.КК	R	LКК	D	Lзакр.	Б				
			бэ́та 2	A 2	L 2	T 2	кон.закр.	кон. КК				
			град.	м	м	м	м	м				
н.х.	0+ 0.00											
1	0+33.84	44.48	0.00	0	0.00	0.00	0+33.84	0+33.84	33.84	33.84	136.43	
			44.48	0	0.00	0.00	0.00	0.00				
			0.00	0	0.00	0.00	0+33.84	0+33.84	284.33	284.33	181.31	
2	3+18.17	75.00	0.00	0	0.00	0.00	3+18.17	3+18.17				
			75.00	0	0.00	0.00	0.00	0.00				
			0.00	0	0.00	0.00	3+18.17	3+18.17	37.20	37.20	256.32	
к.х.	3+55.38											

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

24

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Согласовано				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

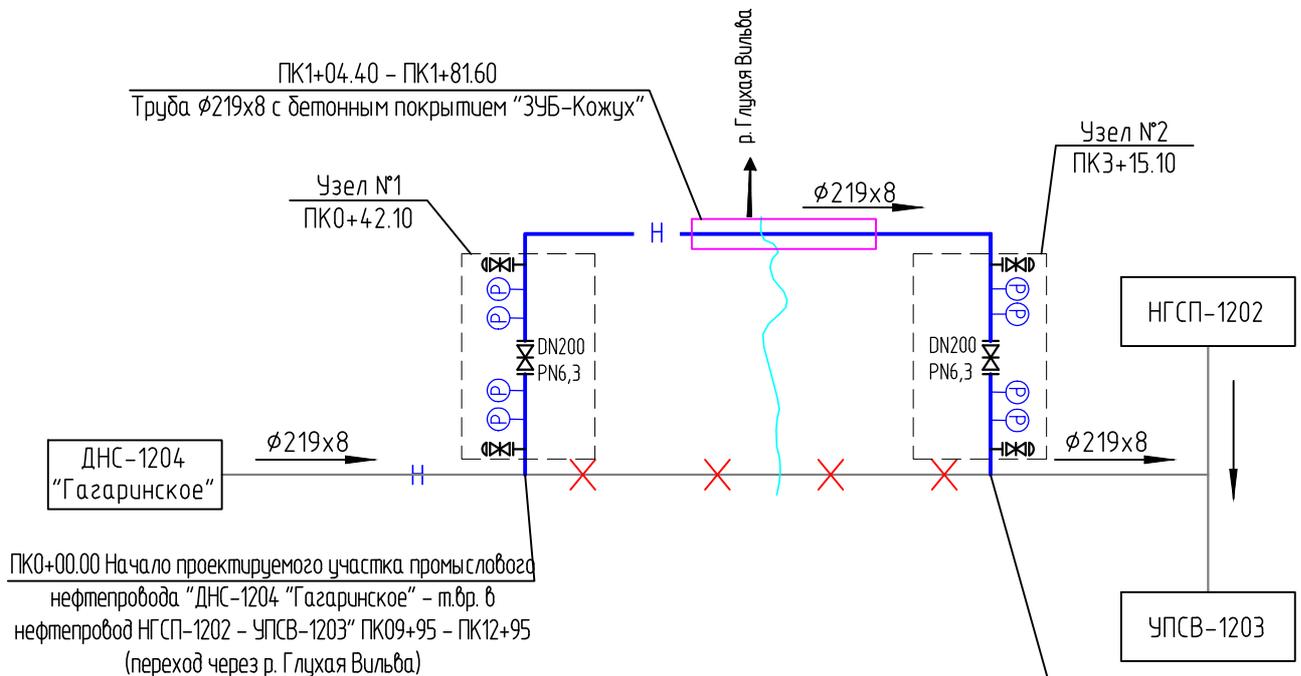
2021/354/ДС26-PD-РРО-ТСН

Лист

25

УСЛОВНЫЕ ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

Наименование	Обозначение
Нефтепровод	— Н —
Задвижка фланцевая с ручным управлением	— X —
Направление движения жидкости	→
Показывающий манометр	Ⓟ
Демонтаж	×



ПК0+00.00 Начало проектируемого участка промышленного нефтепровода "ДНС-1204 Гагаринское" - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 - УПСВ-1203 ПК09+95 - ПК12+95 (переход через р. Глухая Вильва)

ПК3+55.38 Конец проектируемого участка промышленного нефтепровода "ДНС-1204 Гагаринское" - т.вр. в нефтепровод НГСП-1202 - УПСВ-1203 ПК09+95 - ПК12+95 (переход через р. Глухая Вильва). Лощ.=358,48м. (Общая длина включает в себя длину отводов в точках врезки в существующий нефтепровод)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
			Разраб.	Пятлюба		25.08.22
			Проб.	Бастриков		25.08.22
			Н. контроль	Русин		25.08.22
			ГИП	Никулина		25.08.22

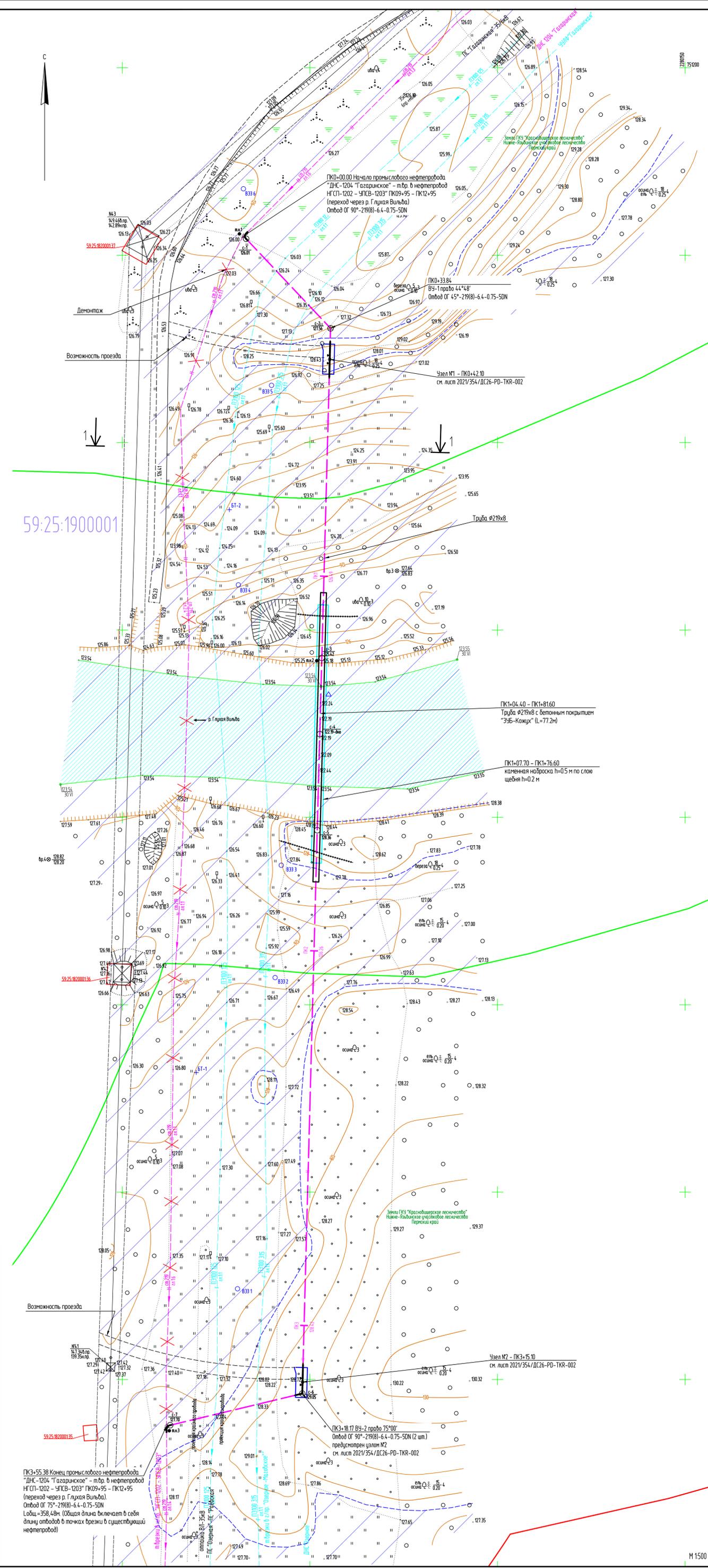
2021/354/ДС26-PD-PPO.GCH

Реконструкция промышленного нефтепровода ДНС-1204 "Гагаринское" - т.вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

Схема транспорта нефти

Стадия	Лист	Листов
П	1	
ООО «УралГео»		



Трасса промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Газаринское» - т.вр. в нефтепроводе НГСП-1202 - УПСВ-1203» (ПК09-95 - ПК12+95) (переход через р. Глухая Вильва)	
7.6	зазор между ПЗ300 315 z=11
18.2	зазор между ПЗ300 125 z=11
14.1	нефтепровод с=219 z=11
24	неограниченный проезд z=3.0
12.1	ВЛ-35кВ с=0

- Условные обозначения
- граница затопления при уровне воды 10% -ной обеспеченности
 - участок поймы, затопляемый при уровне воды обеспеченности 10%
 - граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
 - граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
 - линия прогнозируемого размытия русла реки за период 25 лет

59:25:1900001

59:25:19000135

ПК3+55.38 Конец промыслового нефтепровода «ДНС-1204 «Газаринское» - т.вр. в нефтепроводе НГСП-1202 - УПСВ-1203» (ПК09-95 - ПК12+95) (переход через р. Глухая Вильва).
 Длина=358,48м (общая длина включает в себя длину отвода в точке врезки в существующий нефтепровод)

Имя, И. Фамилия, М. Должность, Дата, Взам. инв. №

2021/354/ДС26-РД-РРО.ГСН				
Реконструкция промыслового нефтепровода ДНС-1204 «Газаринское» - т.вр. НГСП-1202 - УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разраб.	Пыльцова			25.08.22
Проб.	Бастриков			25.08.22
Н. контроль	Русин			25.08.22
Гип		Никулина		
		25.08.22		
Раздел 2 «Проект полосы отвода»			Стация	Лист
			П	2
План			ООО «УралГео»	
Формат А1				

