



**Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»**

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ-6КВ ХАРЬЯГИНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2023 ГОДА)**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Книга 1 «Проект планировки территории»

09-05-НИПИ/2021-ППТ



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ-6КВ ХАРЬЯГИНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ (2023 ГОДА)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Книга 1 «Проект планировки территории»

09-05-НИПИ/2021-ППТ

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

Исполнительный директор


Д.В. Шаров


Главный инженер проекта

А.П. Викулин

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

	Обозначение	Наименование	Страница
		Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г1	Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1	Пояснительная записка	
		Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	
3	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г2	Схема расположения элементов планировочной структуры	
4	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	
5	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г4	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств	
6	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г5	Схема конструктивных и планировочных решений	
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть»	
7	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т2	Пояснительная записка	
		Приложение	

						09-05-НИПИ/2021-ППТ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание	Стадия	Лист	Листов
ГИП							П	2	
Рук.групп		Полищук Е.					ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		
Вед. инж									

ГИП				Содержание	Стадия	Лист	Листов
Рук. групп	Полищук Е.				П	2	
Вед. инж					ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		

№ 01-01-4016 Дата 09.12.21

на № _____ от _____

Исполнительному директору
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Шарову Д.В.

ул. Октябрьская, д.14, г. Ухта, 169300

О разработке документации
по планировке территории

Уважаемый Денис Владимирович!

Сообщаем Вам, что ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на основании п.1.1 статьи 45 Градостроительного кодекса РФ принято решение о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории для реконструкции ВЛ-6кВ в рамках проекта «Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)».

В соответствие со статьей 45 Градостроительного кодекса РФ, ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» необходимо осуществить подготовку проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта «Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)» и направить документацию по планировке территории в уполномоченные органы местного самоуправления для согласования и утверждения.

Директор



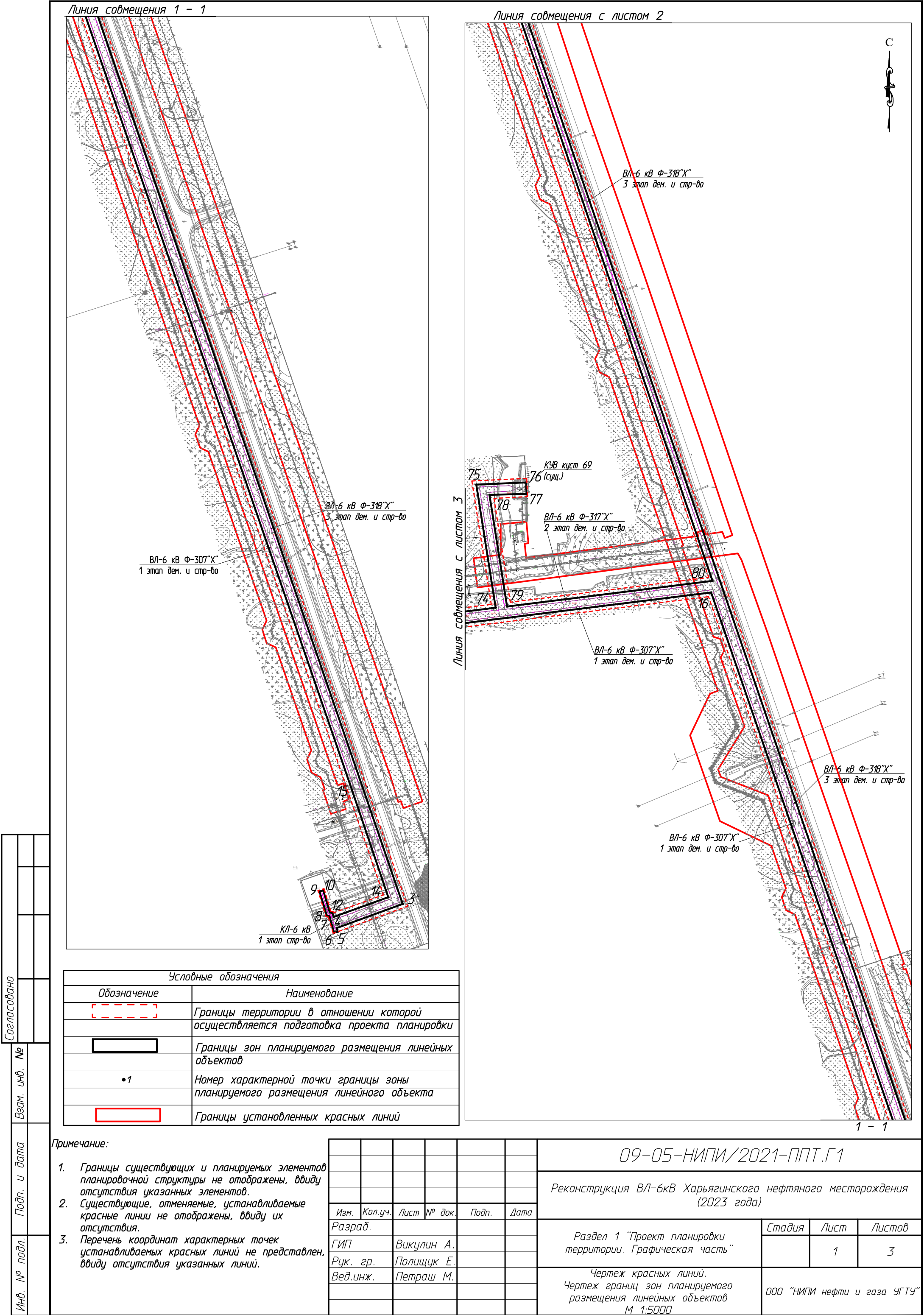
Н.А. Новожилов

Захарова Алена Николаевна
8-81853-6-36-07

Россия
166000, НАО, г.Нарьян-Мар,
ул.Выучейского, 28

Тел.: (81853) 6-35-05
Факс: (81853) 6-37-00

E-mail: priemnay@ls.lukoil.com



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

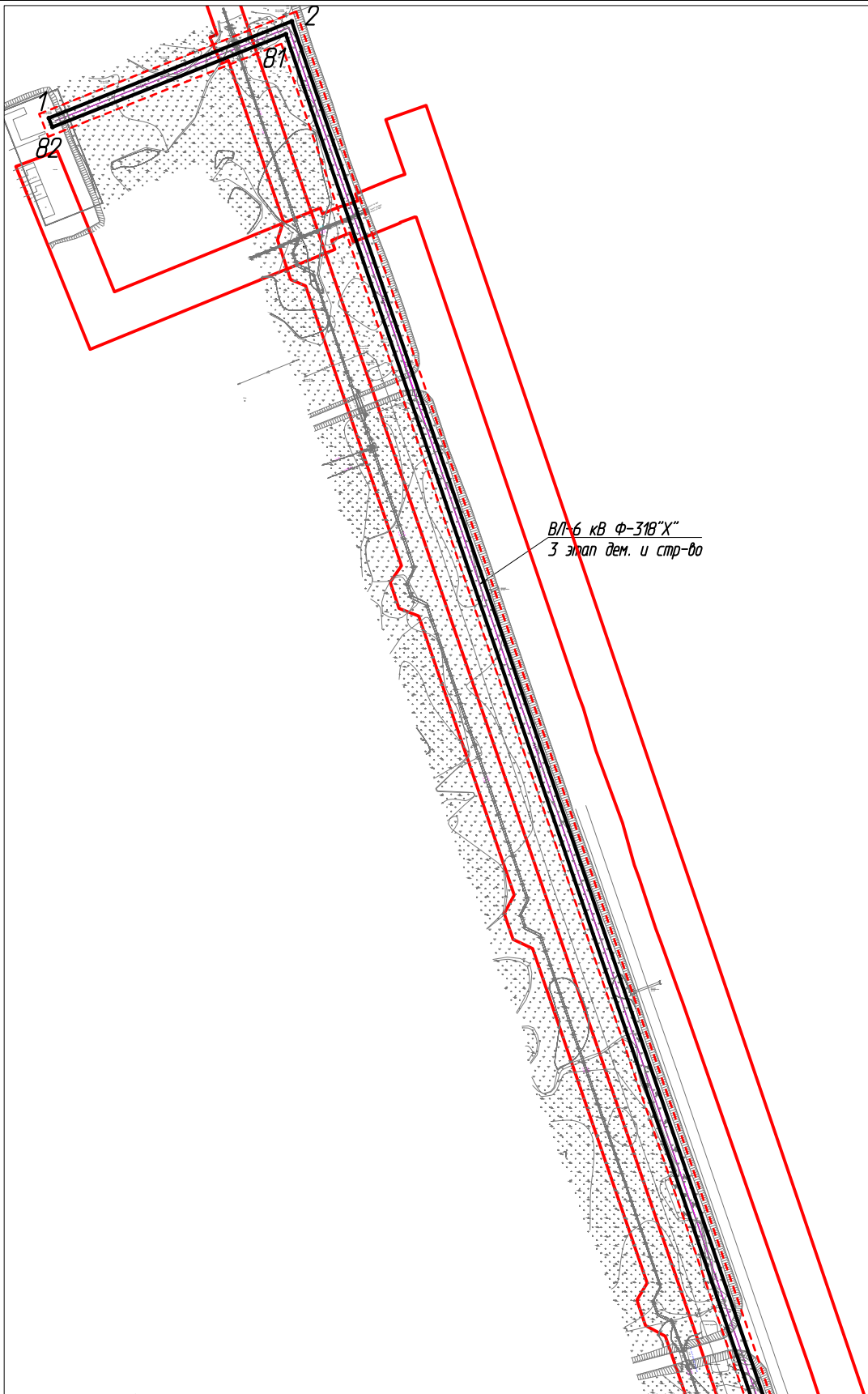
Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
•1	Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
	Границы установленных красных линий

Примечание:

- Границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры не отображены, ввиду отсутствия указанных элементов.
- Существующие, отменяемые, устанавливаемые красные линии не отображены, ввиду их отсутствия.
- Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий не представлен, ввиду отсутствия указанных линий.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Викулин А.				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед.инж.	Петраш М.				

09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г1			
Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
		1	3
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000		ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	



Условные обозначения см. лист 1

Лист совмещения с листом 1

09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г1

Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения
(2023 года)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Викунин А.				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед.инж.	Петраш М.				

Раздел 1 "Проект планировки
территории. Графическая часть"

Чертеж красных линий.
Чертеж границ зон планируемого
размещения линейных объектов
М 1:5000

Стадия	Лист	Листов
	2	

ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"

Формат А3

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

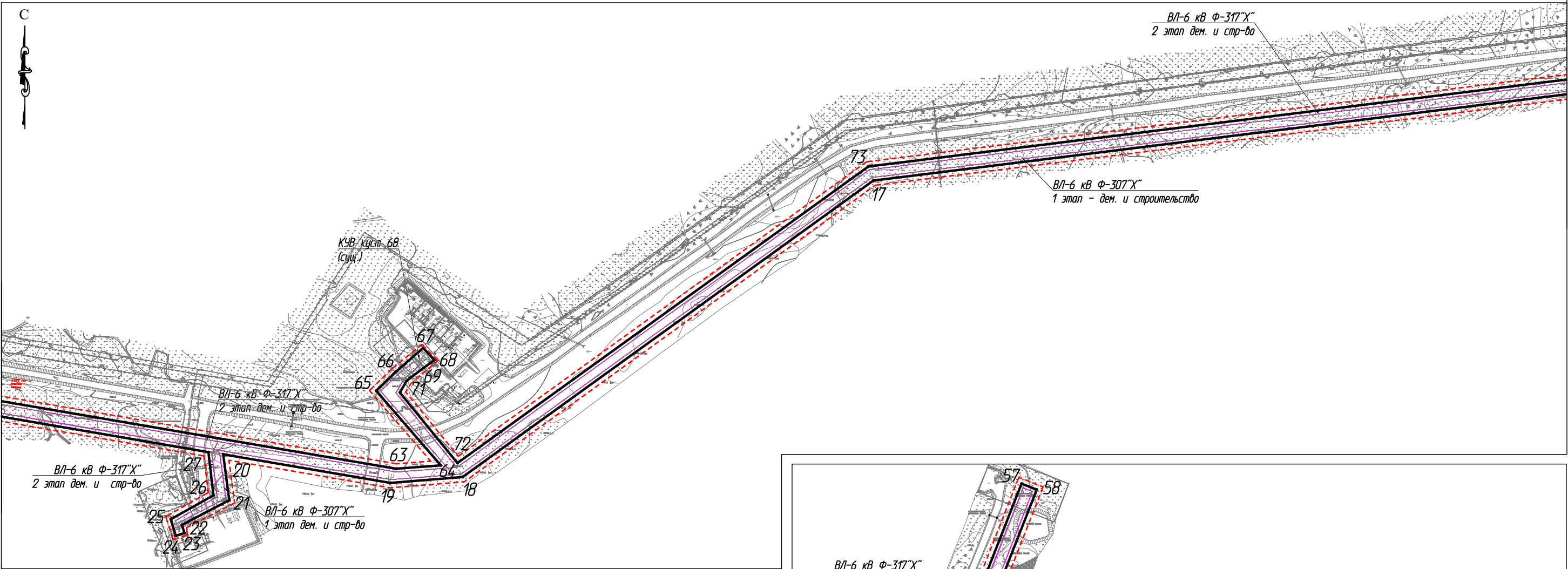
Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

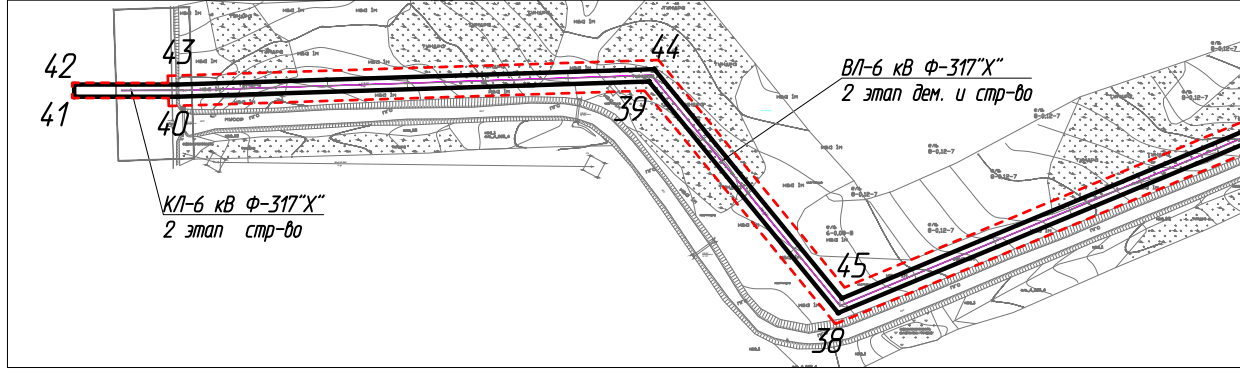
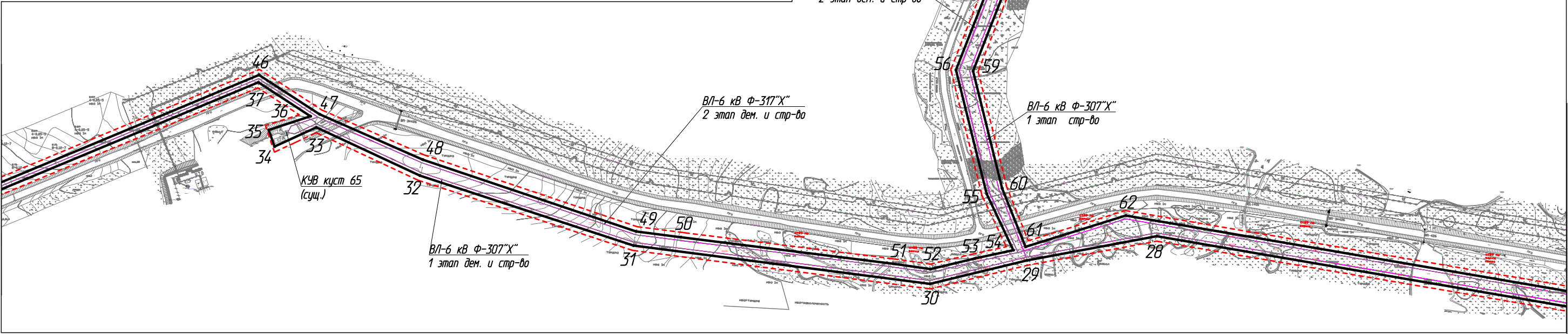
Инв. № подл.	
--------------	--

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

Линия со смещения 2 - 2



Линия со смещения 3 - 3



Условные обозначения см. лист 1

						09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г1					
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Разраб.						Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"			Стадия	Лист	Листов
ГИП		Викулин А.								3	
Рцк. гр.		Полищук Е.				Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:5000			ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Вед.инж.		Петраш М.									

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Проект планировки территории по объекту: «Реконструкция ВЛ-6кВ Харьгинского нефтяного месторождения (2023 года)» подготовлен ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» (Дополнительное соглашение № 09-05-НИПИ/2021 от 24.02.2021 к рамочному договору подряда №11Y2146 от 28.09.2011 с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

Решение о подготовке документации по планировке территории принято ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (письмо ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» исх. №01-01-4016 от 09.12.2021) в соответствии со ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ.

Подготовка графической части проекта планировки территории подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «Северо-Запад изыскания» в 2021 году, а также в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – МСК-63.

Проект планировки территории разработан в соответствии с заданием на проектирование, градостроительными регламентами и техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению пожарной безопасности и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

а) наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов:

На территории изысканий проектом предусматривается произвести реконструкцию ВЛ-6 кВ:

- трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до площадки куста №65;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-318 от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до площадки БКНС-3;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от сущ. ВЛ-6 кВ до площадки куста №65;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от площадки куста №65 до площадки ПС35/6 кВ «Харьгинская»;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №69;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №68;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №69;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки скв. №6096;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №68;
- трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №69
- трасса ВЛ-6 кВ от т.вр. до площадки ПС35/6 кВ «Харьгинская»;
- трасса ВЛ-6 кВ от т.вр. до площадки БКНС-3;
- трасса ВЛ-6 кВ от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до т.вр.

Проектируемые ВЛ на стальных опорах, глубина погружения стальных свай до 10 м.

Протяженность, диаметр и др. количественные характеристики проектируемых объектов и сооружений входящих в их состав уточнить при проектировании.

б) зона планируемого размещения линейных объектов устанавливается на территории: Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, МР «Заполярный район», Харьгинское нефтяное месторождение.

Площадь зоны планируемого размещения линейных объектов составляет – 16,8245 га, в том числе:

- 1) земли промышленности и иного спец. назначения – 7,9328 га;
- 2) земли сельскохозяйственного назначения – 8,8917 га.

в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p><i>б) зона планируемого размещения линейных объектов устанавливается на территории:</i> Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округ, МР «Заполярный район», Харьягинское нефтяное месторождение.</p> <p><u>Площадь зоны планируемого размещения линейных объектов составляет – 16,8245 га, в том числе:</u></p> <p>1) земли промышленности и иного спец. назначения– 7,9328 га;</p> <p>2) земли сельскохозяйственного назначения – 8,8917 га.</p> <p><i>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов</i></p>					
							09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 1 – Каталог координат характерных точек границ в системе МСК-83

№ точки	X	Y
1	953078,06	5424396,76
2	953157,10	5424595,22
3	948964,66	5426034,24
4	948927,14	5425931,36
5	948921,38	5425932,99
6	948919,74	5425927,22
7	948945,59	5425919,88
8	948946,71	5425915,70
9	948984,23	5425904,57
10	948985,94	5425910,32
11	948951,64	5425920,49
12	948950,51	5425924,72
13	948944,42	5425926,46
14	948975,21	5426011,79
15	949142,07	5425955,22
16	951163,63	5425259,54
17	951004,94	5423984,20
18	950641,87	5423481,07
19	950634,69	5423392,56
20	950669,66	5423187,76
21	950613,44	5423195,20
22	950583,31	5423137,15
23	950573,23	5423140,19
24	950569,78	5423129,75
25	950590,12	5423123,47
26	950619,41	5423175,84
27	950672,35	5423169,68
28	950782,83	5422525,41

№ точки	X	Y
29	950753,09	5422366,33
30	950724,37	5422247,64
31	950771,32	5421884,30
32	950857,03	5421622,70
33	950916,17	5421495,94
34	950892,60	5421444,74
35	950912,97	5421437,63
36	950929,83	5421488,75
37	950971,32	5421424,90
38	950700,68	5420774,92
39	950853,75	5420649,64
40	950843,72	5420337,96
41	950843,75	5420269,59
42	950851,75	5420269,62
43	950851,73	5420337,89
44	950861,87	5420653,33
45	950710,35	5420777,34
46	950980,33	5421425,72
47	950932,18	5421499,81
48	950876,69	5421626,15
49	950788,58	5421887,62
50	950781,51	5421942,47
51	950749,05	5422202,53
52	950742,46	5422248,55
53	950755,44	5422302,55
54	950765,61	5422349,74
55	950834,75	5422317,04
56	950986,48	5422279,48

№ точки	X	Y
57	951191,26	5422359,85
58	951183,92	5422378,45
59	950985,10	5422300,42
60	950841,41	5422335,99
61	950769,81	5422364,68
62	950808,07	5422487,52
63	950652,05	5423399,43
64	950656,14	5423454,33
65	950747,41	5423375,21
66	950770,67	5423399,27
67	950799,95	5423432,68
68	950785,11	5423446,39
69	950762,99	5423416,44
70	950759,59	5423412,50
71	950745,30	5423404,21
72	950659,04	5423474,64
73	951022,20	5423978,09
74	951139,87	5424923,57
75	951331,87	5424893,41
76	951335,34	5424971,04
77	951317,43	5424971,67
78	951315,97	5424913,93
79	951141,72	5424941,33
80	951181,73	5425261,62
81	953146,57	5424590,36
82	953070,63	5424399,72
1	953078,06	5424396,76

г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
Отсутствует.

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Таблица 2 – Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС

Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов	Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов	Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов	Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной территорий исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:		
			требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов	требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов	требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов
1	2	3	4	5	6
Определить при проектировании	Не установлено	Не установлено	Внешний облик в соответствии	Не установлено	Не установлено

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1	Лист	

			с фирменным стилем ООО «ЛУКОЙЛ- Коми»		
--	--	--	--	--	--

е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства

Мероприятий по защите существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов не требуется.

ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

На земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют. Следовательно, проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Одним из основных видов воздействия проектируемого объекта на состояние воздушной среды является загрязнение атмосферного воздуха вредными примесями при проведении строительных работ. В процессе проведения строительно-монтажных работ воздействие на воздушный бассейн будет осуществляться при эксплуатации автотранспорта и дорожно-строительной техники, бетонных, монтажных и сварочных работах.

При проведении строительно-монтажных работ максимально используется техника с улучшенными экологическими характеристиками. Пылящие строительные материалы доставляются на стройплощадку в автосамосвалах с укрытием.

Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу включает: планировочные, технологические и специальные мероприятия, направленные на сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций.

Планировочные мероприятия предусматривают устройство санитарно-защитной зоны и размещение стационарных источников выбросов загрязняющих веществ с учетом господствующего направления ветра в районе работ для обеспечения санитарных норм рабочей и жилой зон.

Технологические мероприятия включают использование более прогрессивной технологии, надёжную схему работы технологического оборудования, исключающую значительные аварийные выбросы.

К специальным мероприятиям, направленным на сокращение объемов и токсичности выбросов и на снижение приземных концентраций, относятся: сокращение неорганизованных выбросов; очистка и обезвреживание загрязняющих веществ из отходящих газов; улучшение условий рассеивания выбросов.

При работе строительной техники проектом предусмотрены технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;
- глушение двигателей при перерывах в работе;
- при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;
- контроль над токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- запрещение проливов ГСМ на поверхность земли.

Негативное влияние проектируемых объектов на земельные ресурсы будет иметь локальный характер, т.к. испрашиваемые земли размещаются на промышленно освоенной территории, где первичный почвенный покров был ранее нарушен производственной деятельностью.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>выбросов, очистка и обезвреживание загрязняющих веществ из отходящих газов, улучшение условий рассеивания выбросов.</p> <p>При работе строительной техники проектом предусмотрены технологические мероприятия по уменьшению выбросов:</p> <ul style="list-style-type: none">-снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;-глушение двигателей при перерывах в работе;-при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;-контроль над токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;-запрещение проливов ГСМ на поверхность земли. <p>Негативное влияние проектируемых объектов на земельные ресурсы будет иметь локальный характер, т.к. испрашиваемые земли размещаются на промышленно освоенной территории, где первичный почвенный покров был ранее нарушен производственной деятельностью.</p>									
						09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Рациональное использование земель в сочетании с компоновочными решениями позволяет сократить объем изымаемых земель и, тем самым, свести к минимуму негативное влияние на земельные ресурсы района строительства предприятия.

Проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды, сбросы в водные объекты не предусмотрены на период строительства и эксплуатации.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Мероприятия по сохранению поверхностных вод. Основными мероприятиями, обеспечивающими надежность эксплуатации объектов и сохранность водной среды, следует считать:

проведение биологической рекультивации в соответствии с нормативами и установленными сроками;

все сооружения и мероприятия необходимо проектировать с условием заложения избыточного запаса экологической безопасности;

повышенное, по сравнению с нормативным, качество материалов;

сбор и дальнейшая очистка поверхностных и ливневых стоков с застроенных и промышленных территорий;

надежная гидроизоляция основания;

предусмотрена схема локализации возможных загрязнителей при аварийных ситуациях;

предусмотрена герметизация технологического оборудования и технологических трубопроводов;

проводить обследование технического состояния объекта и иные профилактические мероприятия, направленные на минимизацию возможности возникновения аварийной ситуации.

В пределах водоохранных зон запрещаются:

размещение мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

В основу концепции обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта положена приоритетность требований, направленных на обеспечение безопасности людей при пожаре, по отношению к другим противопожарным требованиям.

Целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре.

Система противопожарной защиты.

Целью создания системы противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий (гл.14 ФЗ №123-ФЗ), что на проектируемом объекте в целом обеспечивается снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара и достигается нижеперечисленными способами.

Применение основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемым степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Устройство на технологическом оборудовании систем противовзрывной защиты.

Применение первичных средств пожаротушения.

Обеспечение беспрепятственный проезд пожарной техники.

Таким образом, система противопожарной защиты обеспечивает защиту от воздействия опасных факторов пожара на рассматриваемом объекте.

Организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности линейного объекта.

Комплекс организационно-технических мероприятий включает:

обучение работников организации мерам пожарной безопасности при эксплуатации объекта проводить противопожарный инструктаж и изучение минимума пожарно-технических знаний;

периодическая проверка состояния пожарной безопасности объекта, наличие и исправность технических средств противопожарной защиты и пожарной техники, принятие срочных меры по устранению выявленных недостатков;

организация разработки и внедрения мероприятий, направленных на совершенствование противопожарного режима, снижение пожарной опасности технологических процессов; производственного оборудования и подвижного состава;

обеспечение безопасности людей и защиту материальных ценностей при возникновении пожара;

обеспечение разработку инструкций о мерах пожарной безопасности для всех подразделений и отдельных видов пожароопасных работ;

организация своевременного выполнения мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;

обеспечение разработки плана действия ИТР, рабочих и обслуживающего персонала при возникновении пожара на объекте и в подразделениях и проведение один раз в год практические занятия по отработке этих планов;

оформление наряд-допуска при направлении рабочих на огневые, газоопасные, восстановительные и ремонтные работы, определение мер безопасности при проведении огневых работ, порядок контроля воздушной среды и средств защиты. Проведение инструктажа по соблюдению мер безопасности при выполнении огневых работ на объекте для всех исполнителей;

своевременное расследование пожаров, установление причин их возникновения и виновных лиц, а также разработку мероприятий по предотвращению пожаров;

назначение лиц ответственных за обеспечение пожарной безопасности;

назначение лиц ответственных за эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт, обеспечение исправного технического состояния и постоянную работоспособность оборудования, систем противопожарной защиты, первичных средств пожаротушения; противопожарного инвентаря и оборудования;

оборудование сооружений знаками пожарной безопасности.

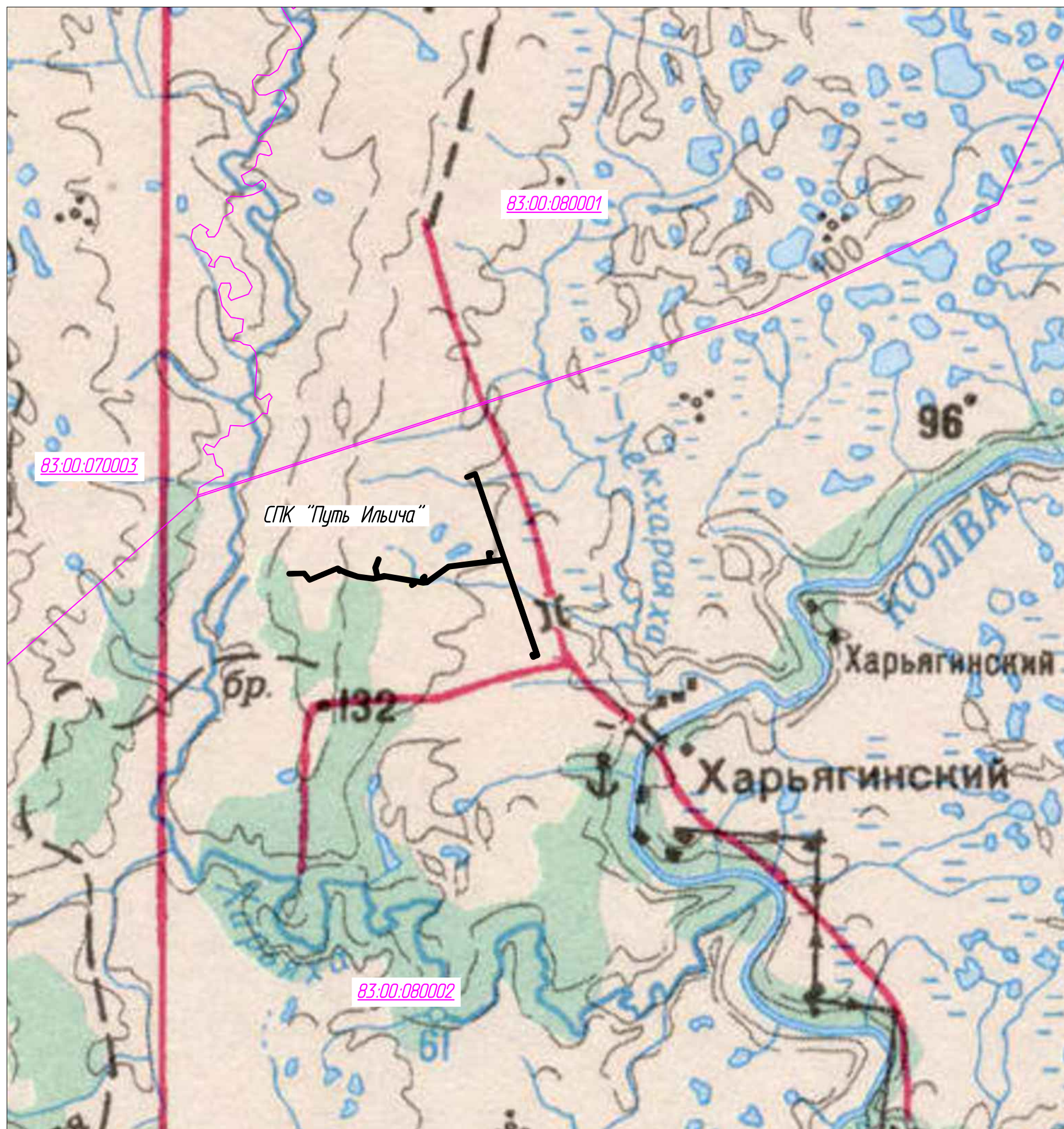
К перечню мероприятий по защите от чрезвычайных ситуаций относятся:



информирование населения о потенциальных природных и техногенных угрозах на территории проживания - проверка систем оповещения и подготовка к заблаговременному оповещению о возникновении и развитии чрезвычайных ситуаций населения и организаций, аварии на которых способны нарушить жизнеобеспечение населения, информирование населения о необходимых действиях во время ЧС;

мониторинг и прогнозирование чрезвычайных ситуаций - систематическое наблюдение за состоянием защищаемых территорий, объектов и за работой сооружений инженерной защиты, периодический анализ всех факторов риска возникновения чрезвычайных ситуаций с последующим уточнением состава необходимых пассивных и активных мероприятий.

Примечание – Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не разрабатывался, т.к. линейных объектов, подлежащих реконструкции в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, не имеется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					



Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы кадастровых кварталов
83:00:080002	Номер кадастрового квартала

Примечание:

1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.
2. Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры совпадают с границами зон планируемого размещения линейных объектов.

						09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г2			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Викулин А.						1	
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед.инж.		Петраш М.				Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:100000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

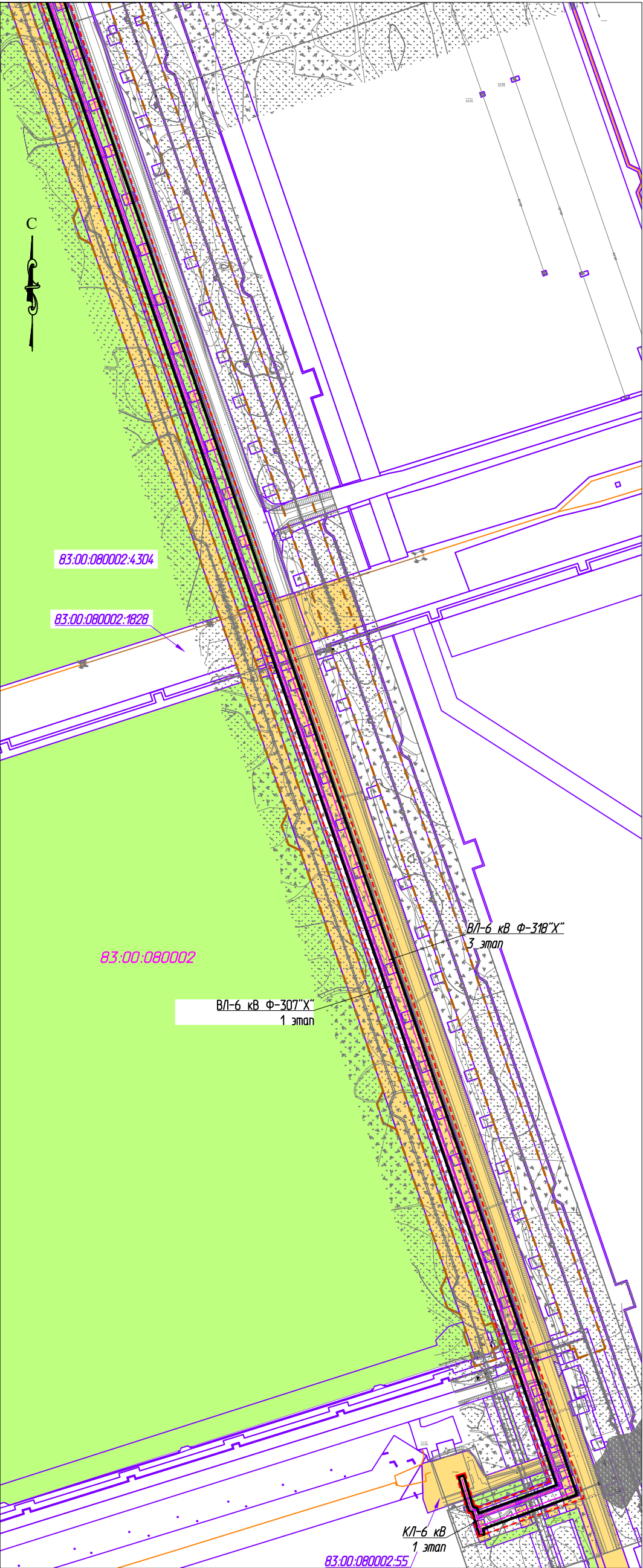
Согласовано

Взам. инв. №

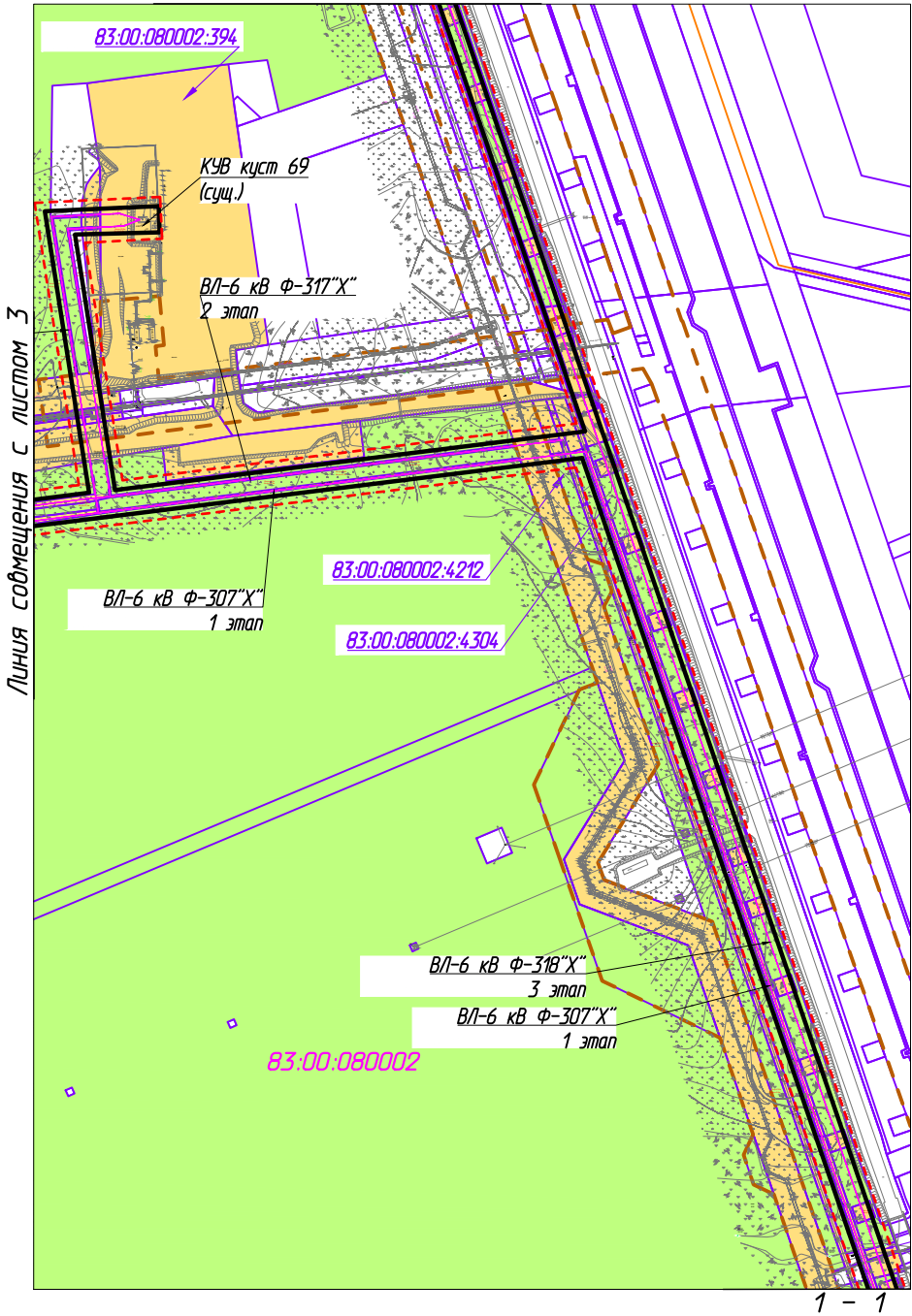
Подн. и дата

Инв. № подл.

Линия совмещения 1 – 1



Линия совмещения с листом 2



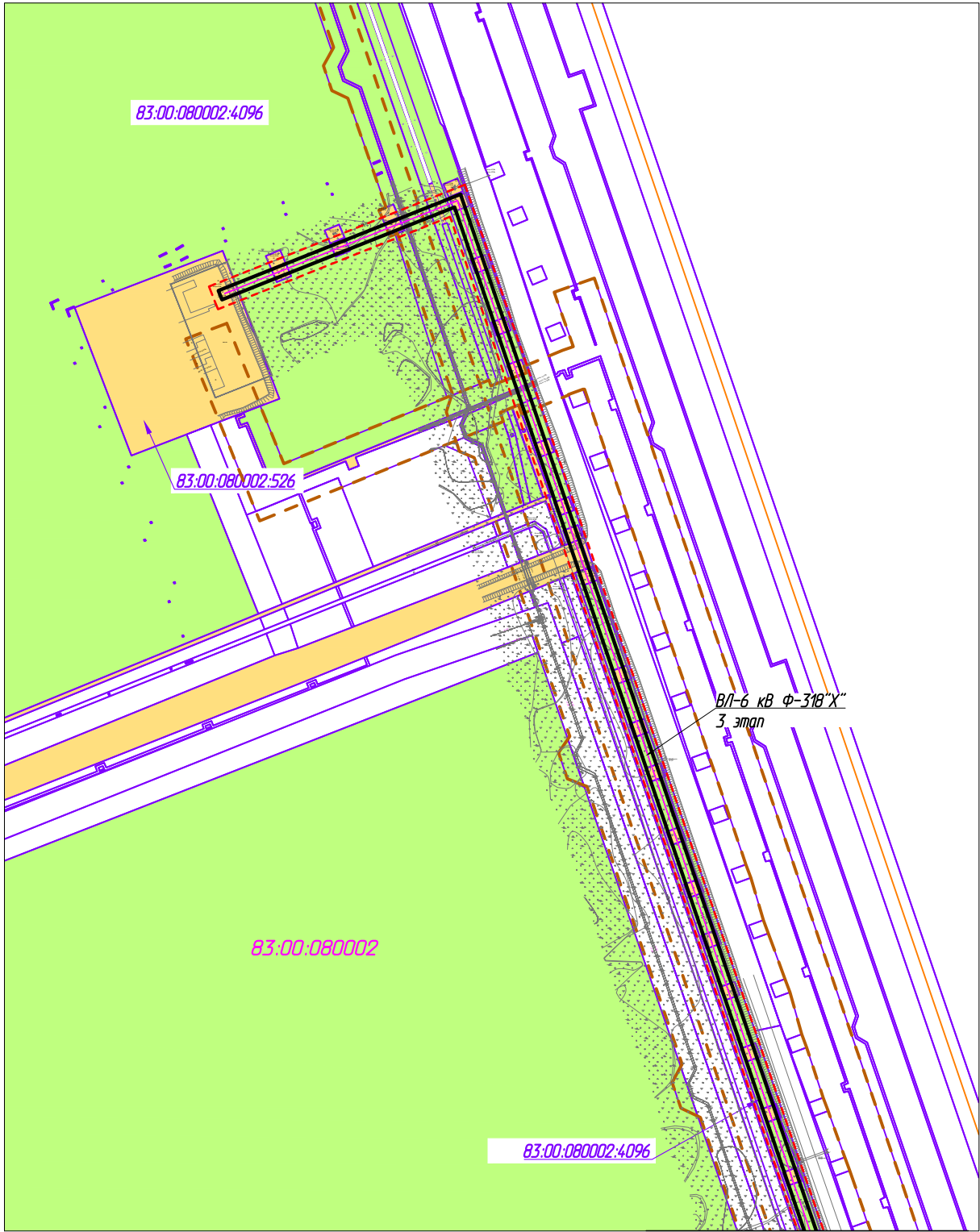
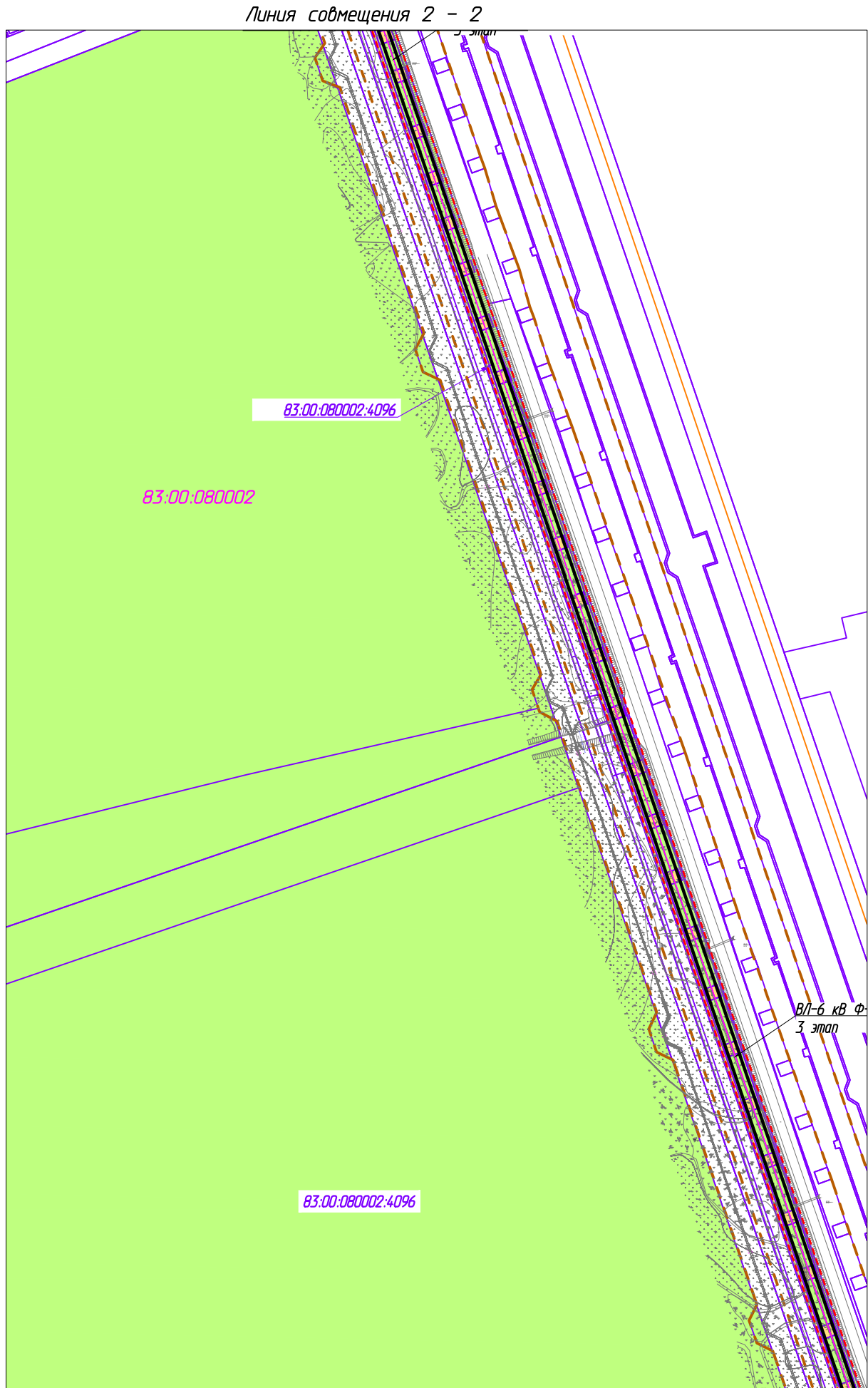
Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
83:00:080002	Номер кадастрового квартала
83:00:080002:55	Кадастровый номер земельного участка
	Границы существующих земельных участков земель сельскохозяйственного назначения, учтенные в ЕГРН
	Границы существующих земельных участков земель промышленности, учтенные в ЕГРН
	Контуры существующих объектов капитального строительства, подлежащих демонтажу
	Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории

- Примечание:
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, ввиду отсутствия указанных объектов.
 - Необходимость изъятия земельных участков для государственных и муниципальных нужд отсутствует.
 - Существующие объекты капитального строительства не отображены, ввиду их отсутствия.

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

						09-05-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								1	3
ГИП		Викулин А.							
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед.инж.		Петраш М.				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

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

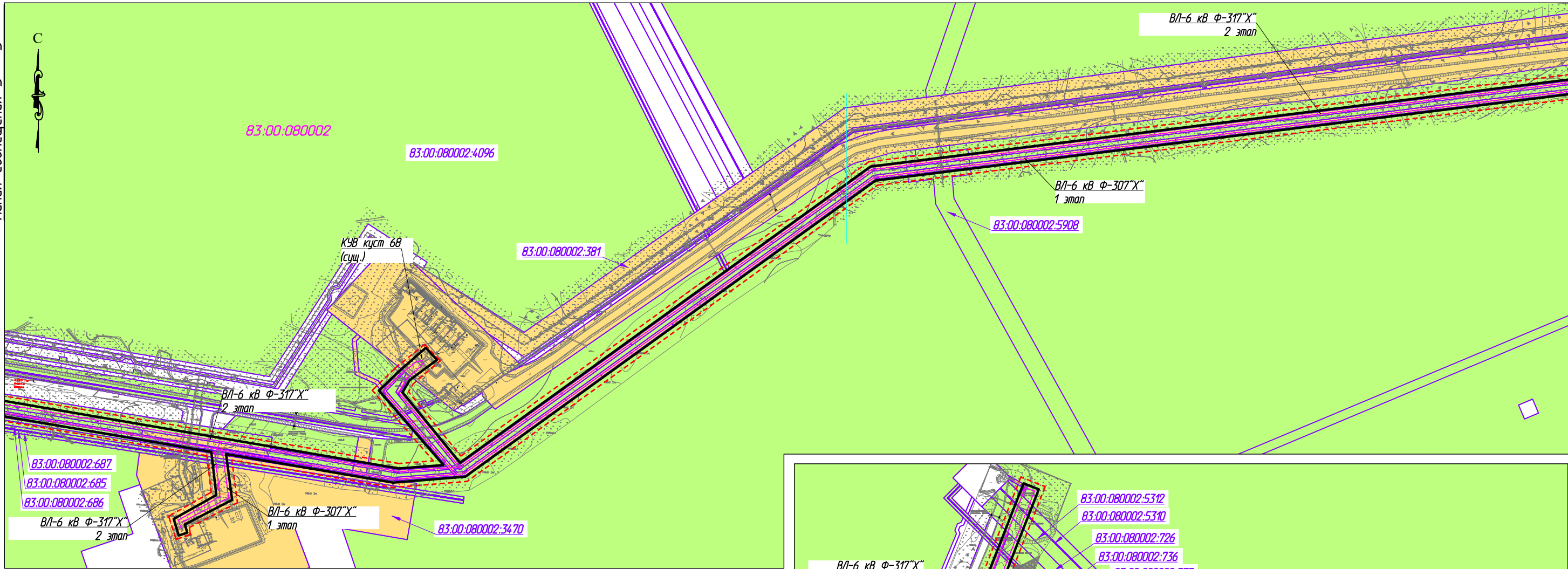


						09-05-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								2	
ГИП	Викулин А.								
Рцк. гр.	Полищук Е.								
Вед.инж.	Петраш М.					Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Условные обозначения см. лист 1

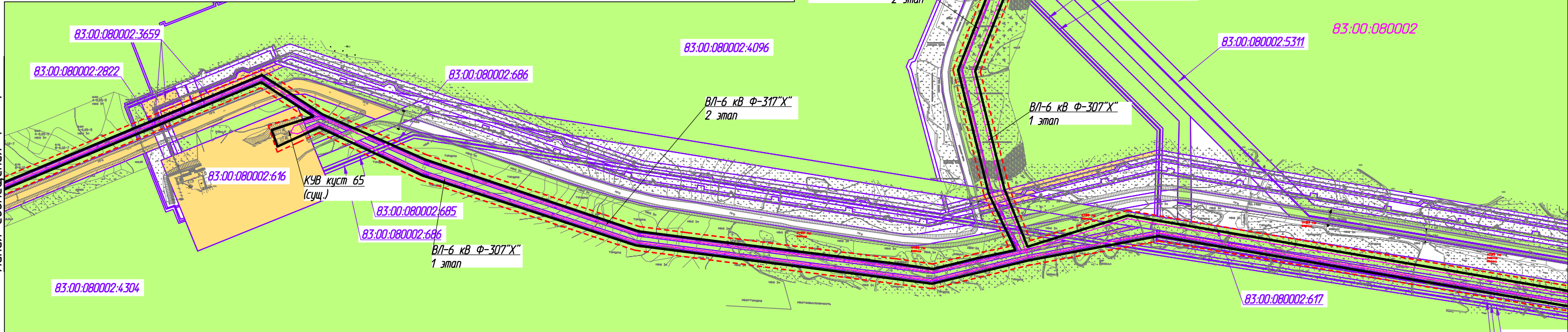
Согласовано					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Линия совмещения 3 - 3

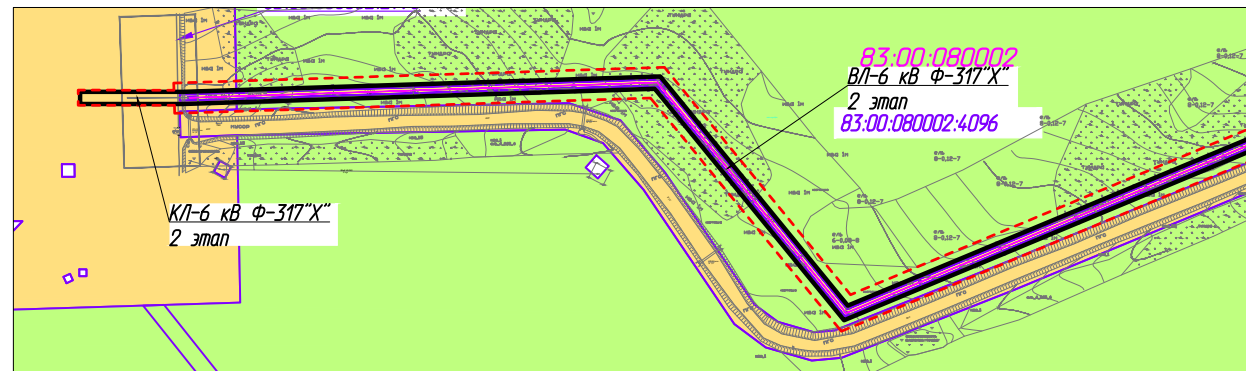


Линия совмещения с листом 1

Линия совмещения 4 - 4



3 - 3

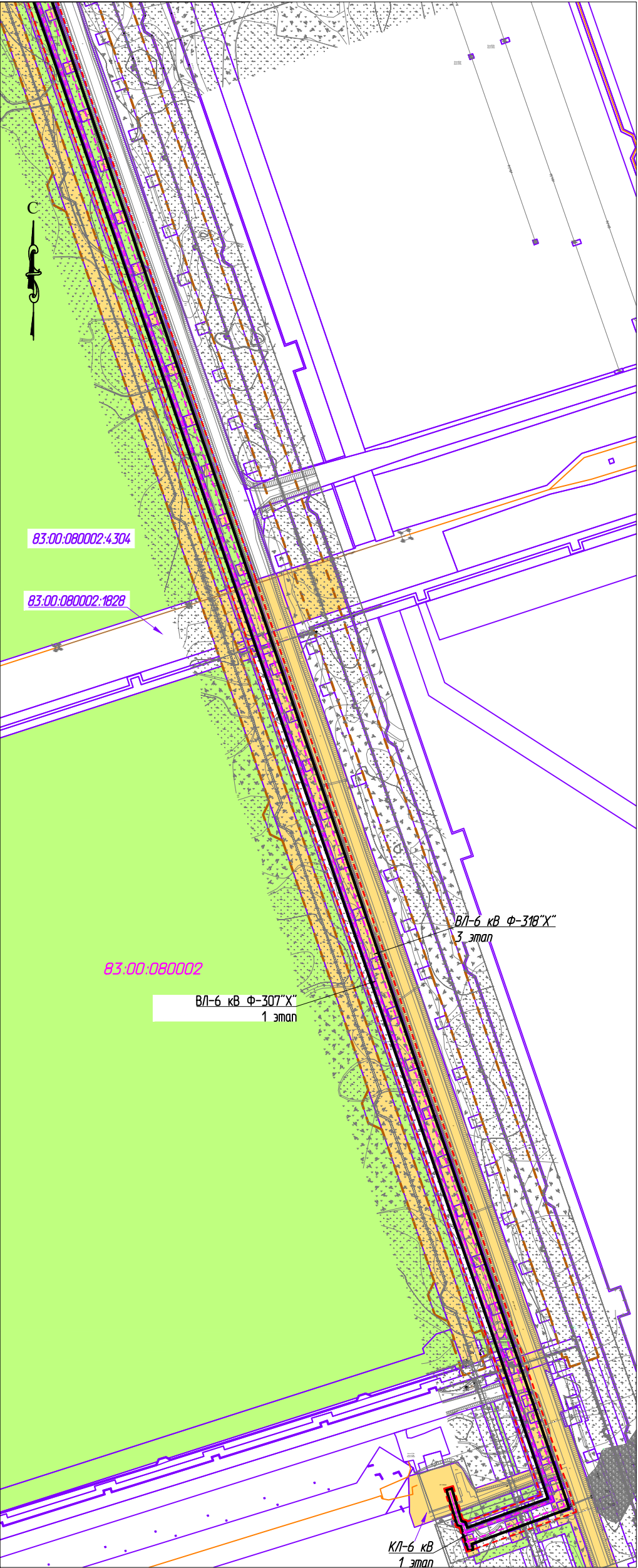


4 - 4

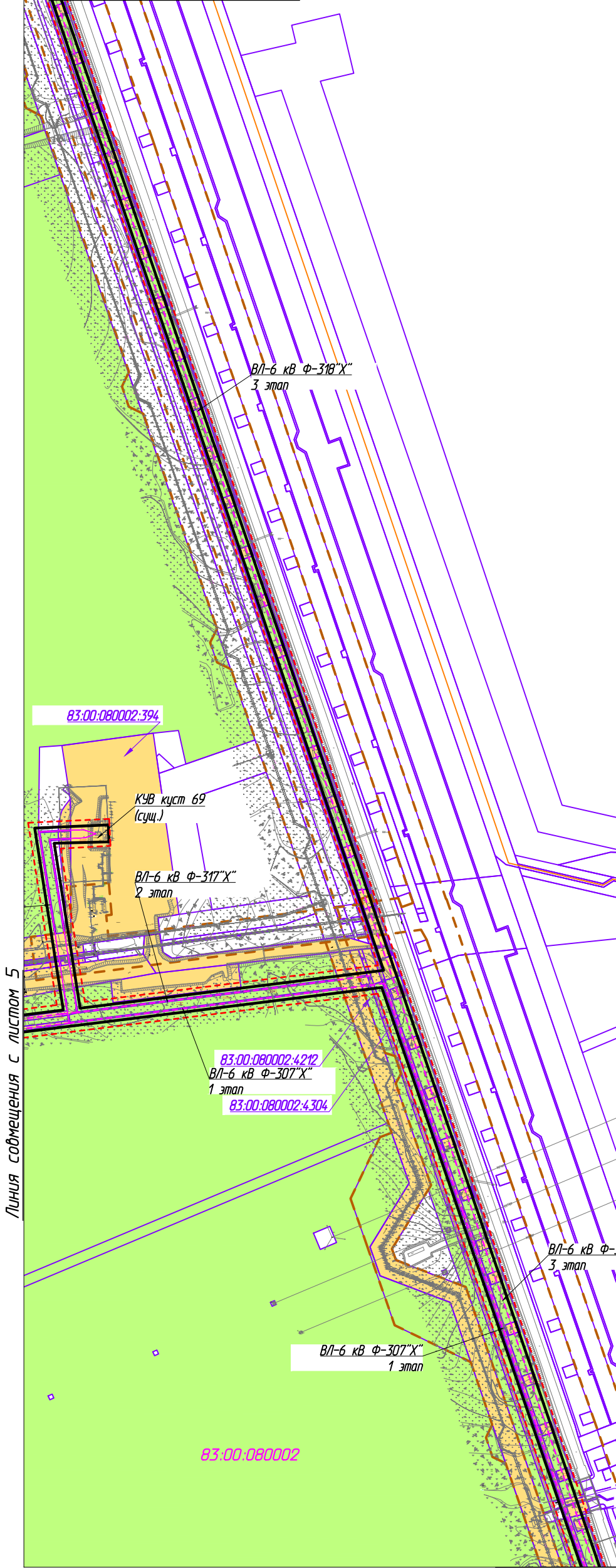
Условные обозначения см. лист 1

						09-05-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								3	
ГИП		Викулин А.				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТ		
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед.инж.		Петраш М.							
						Формат А3			

Линия совмещения 5 - 5



Линия совмещения с листом 5



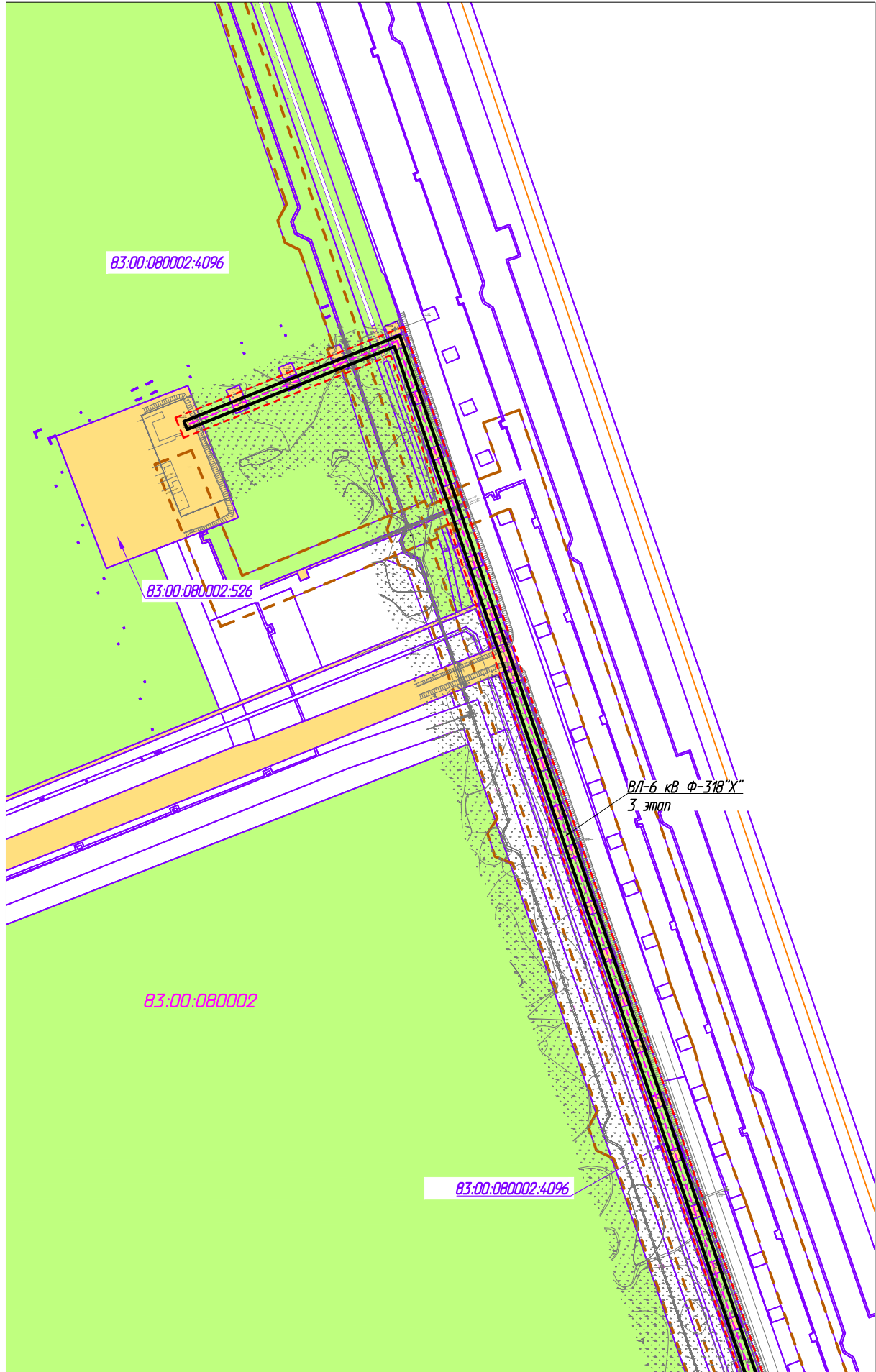
5 - 5

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

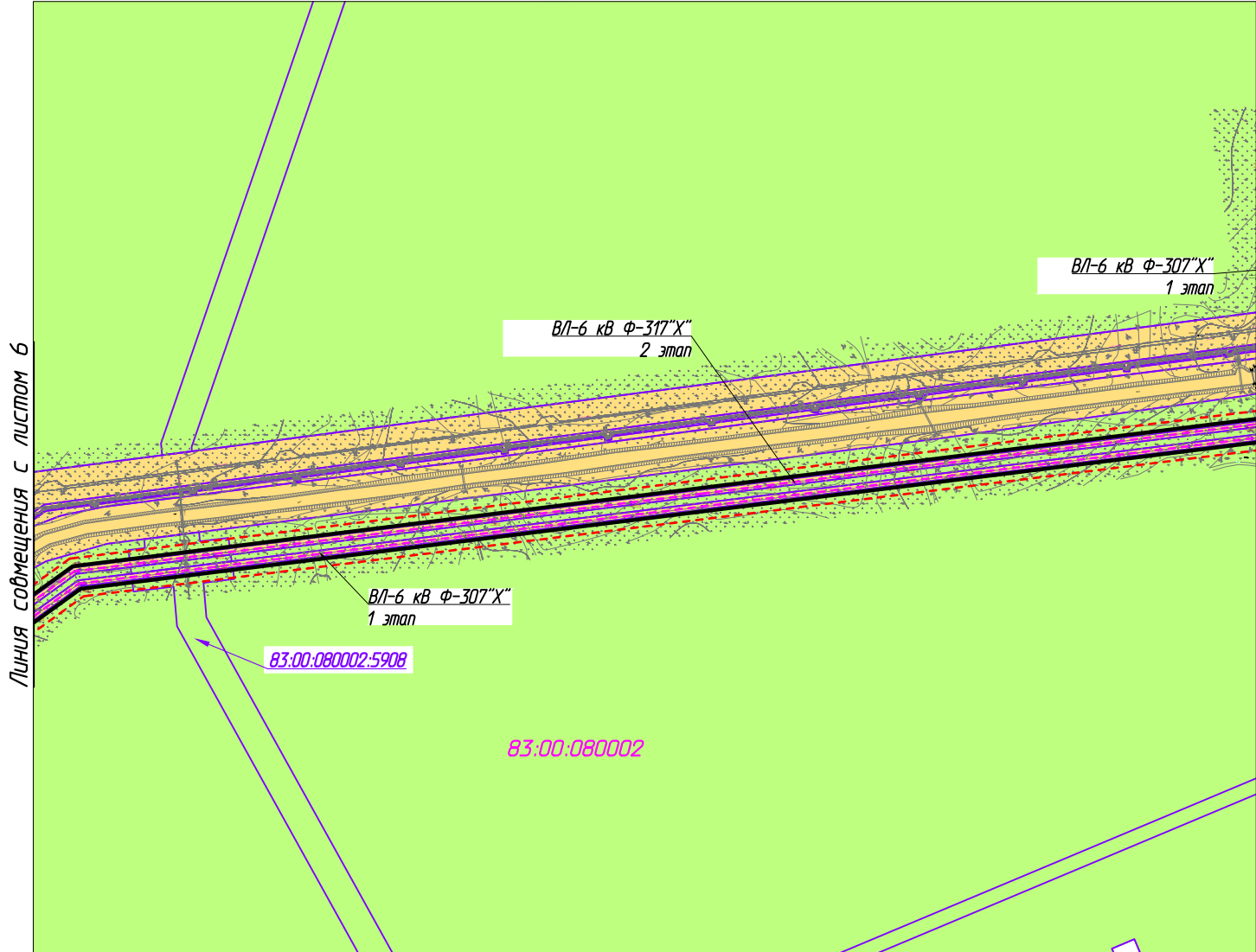
						09-05-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Викулин А.						4	
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед.инж.		Петраш М.				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТ		

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

Условные обозначения см. лист 1



Линия совмещения с листом 4

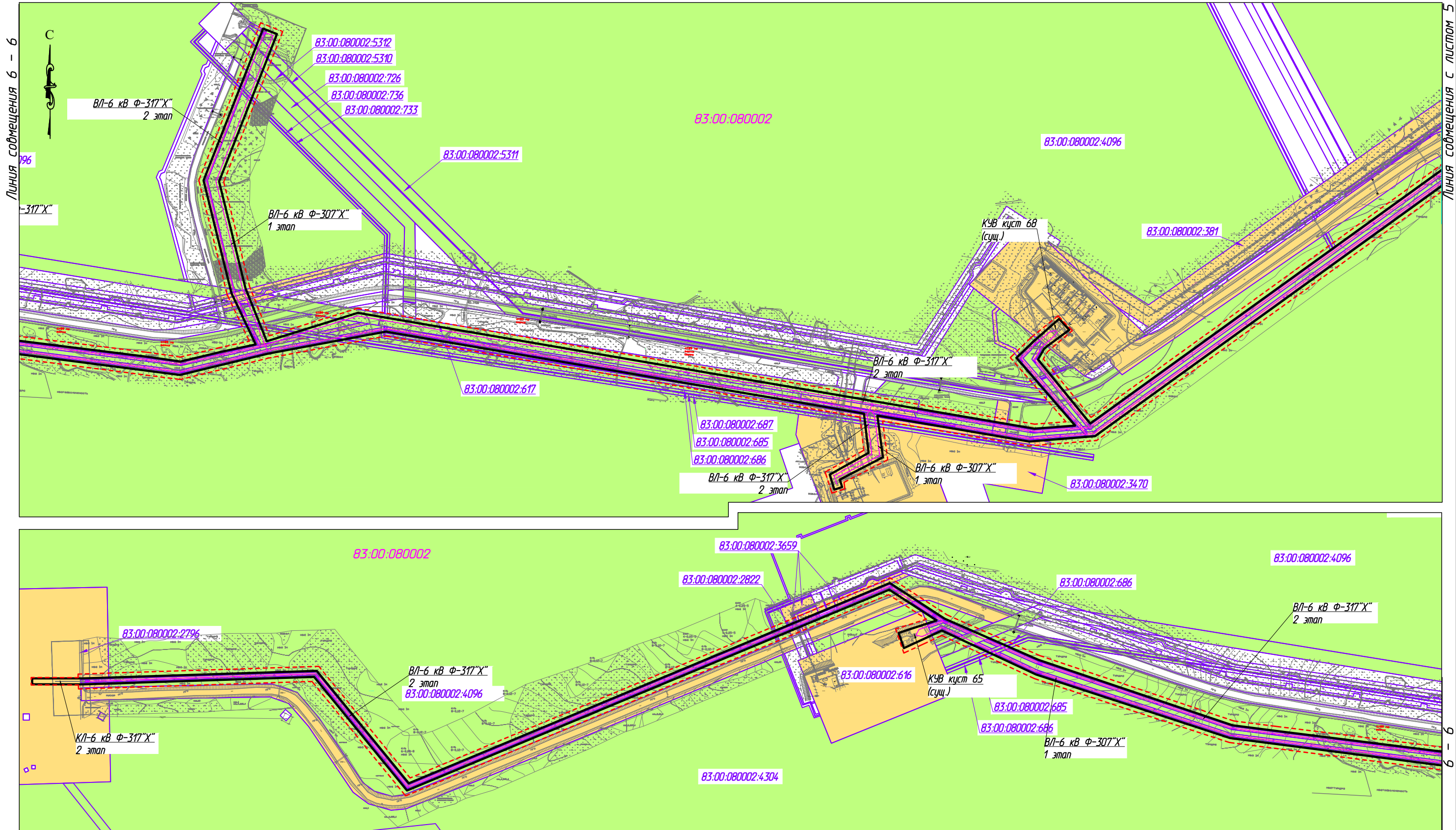


Линия совмещения с листом 6

Линия совмещения с листом 4

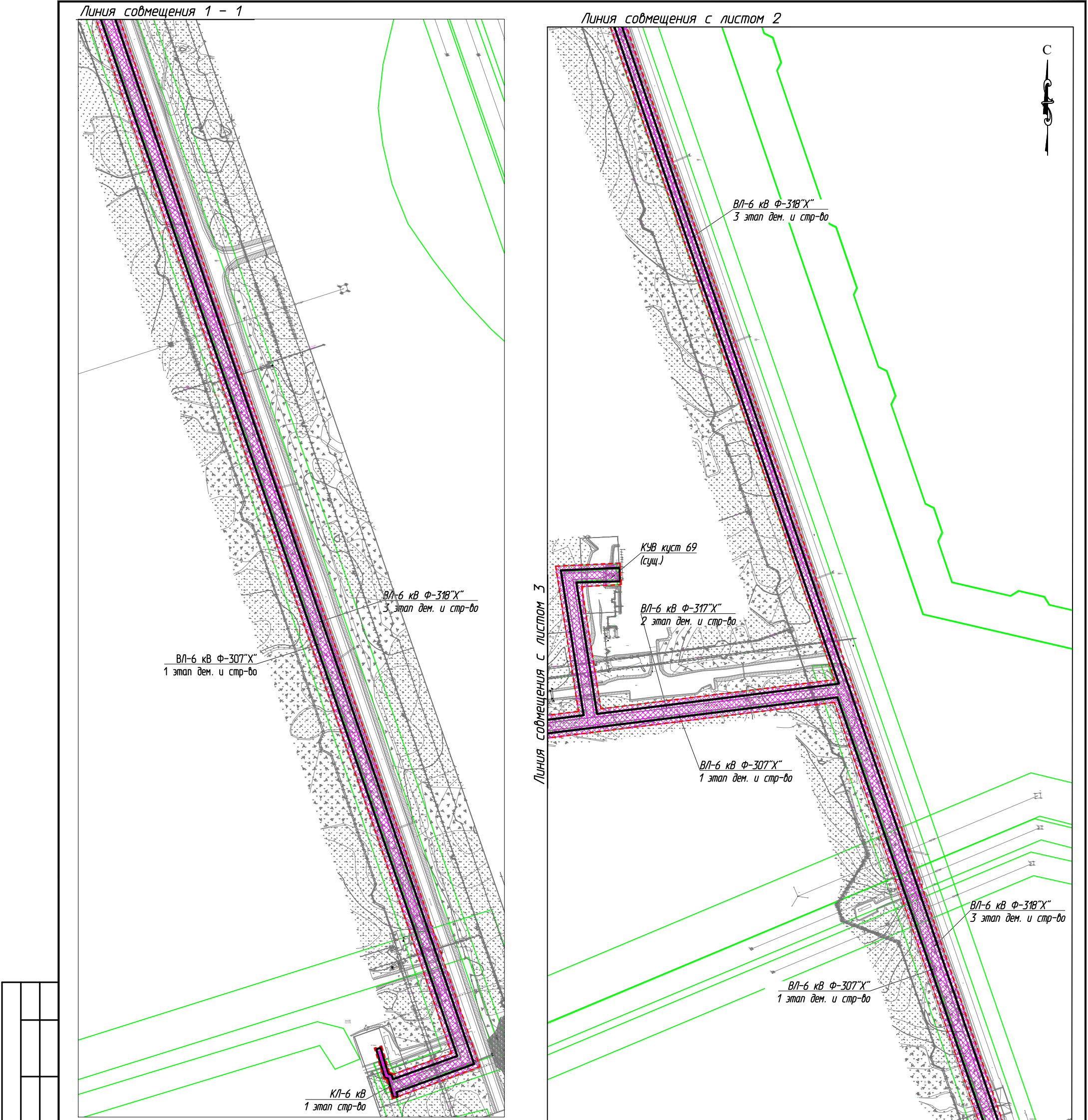
						09-05-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								5	
ГИП		Викулин А.				Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТ		
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед.инж.		Петраш М.							

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



						09-05-НИПИ/2021-ППТ.ГЗ			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								6	
ГИП	Викулин А.								
Рук. гр.	Полицук Е.								
Вед.инж.	Петраш М.					Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГТ		
							Формат А3		

Условные обозначения см. лист 1



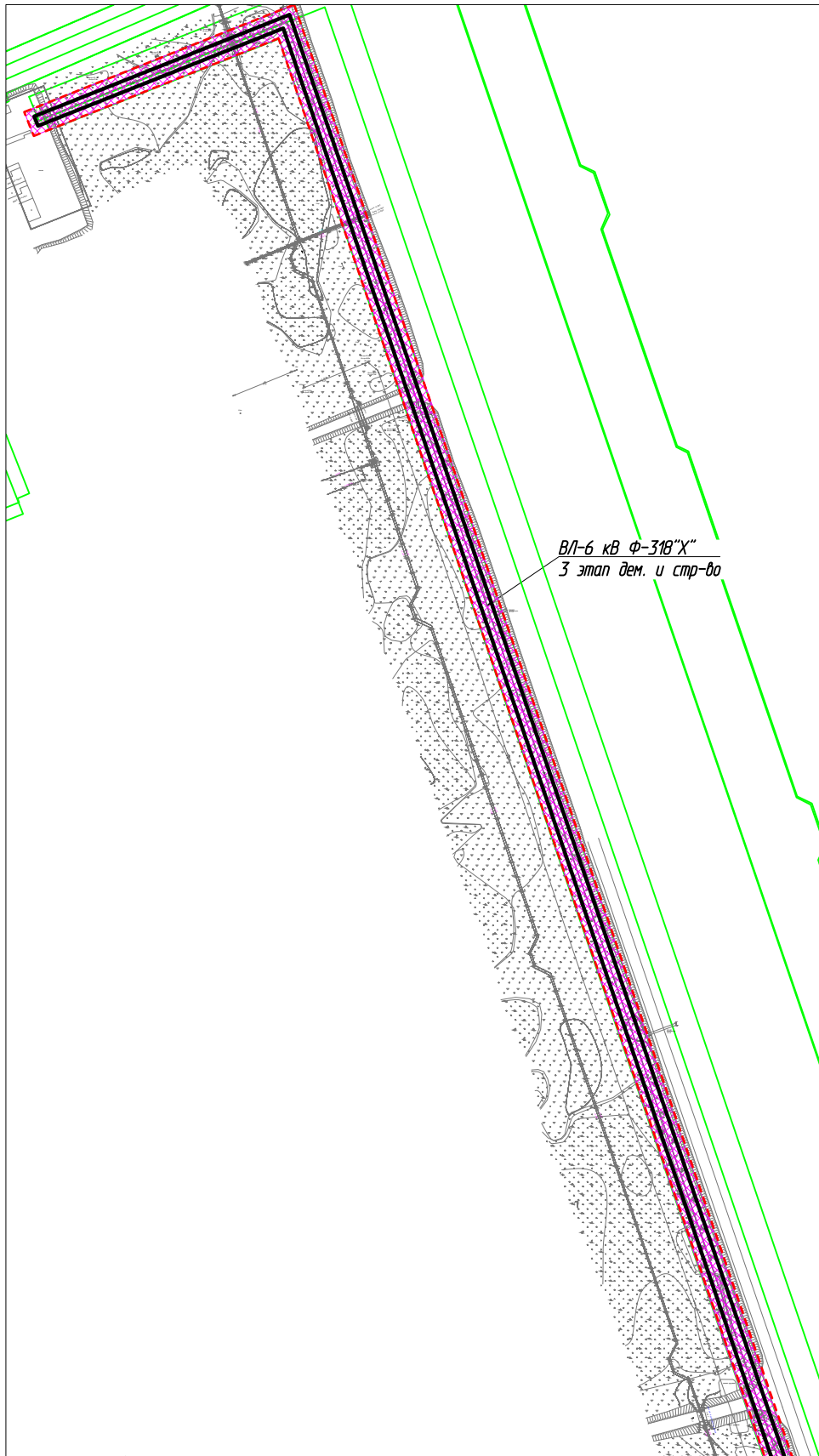
- Примечание
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не отображены, в связи с отсутствием таких объектов.
 - ЗОУИТ подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов не имеется.
 - Проектируемые объекты расположены вне границ особо охраняемых природных территорий.

Условные обозначения	
Обозначение	Наименование
	Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Границы зон планируемого размещения линейных объектов
	Границы охранных зон инженерных коммуникаций, учтенные в ЕГРН
	Устанавливаемые границы ЗОУИТ проектируемой ВЛ-6 кВ

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

						09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г4				
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"		Стадия	Лист	Листов
Разраб.										
ГИП	Викулин А.								1	3
Рчк. гр.	Полищук Е.									
Вед.инж.	Петраш М.									
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств ООО "НИПИ нефти и газа УГТ" М 1:5000				

С



ВЛ-6 кВ Ф-318"Х"
3 этап дем. и стр-во

Согласовано			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения см. лист 1

Лист совмещения с листом 1

09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г4

Реконструкция ВЛ-6кВ Харьегинского нефтяного месторождения
(2023 года)

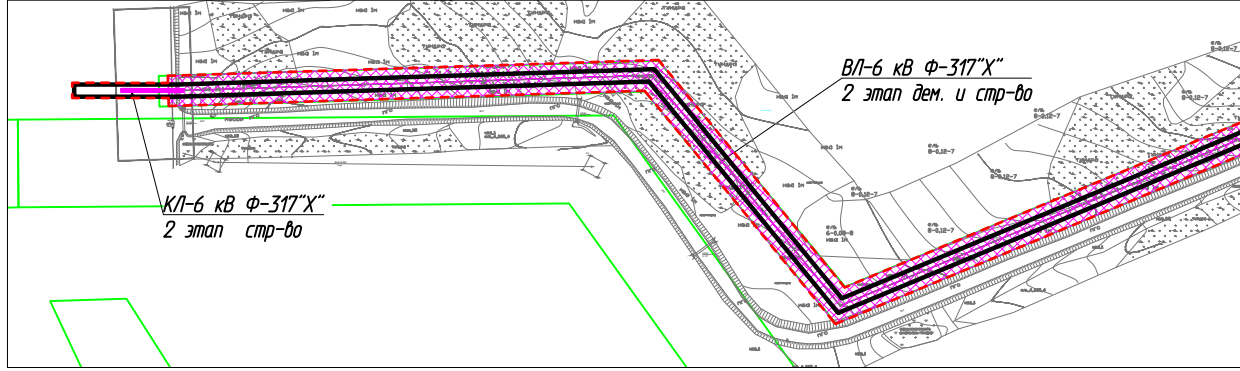
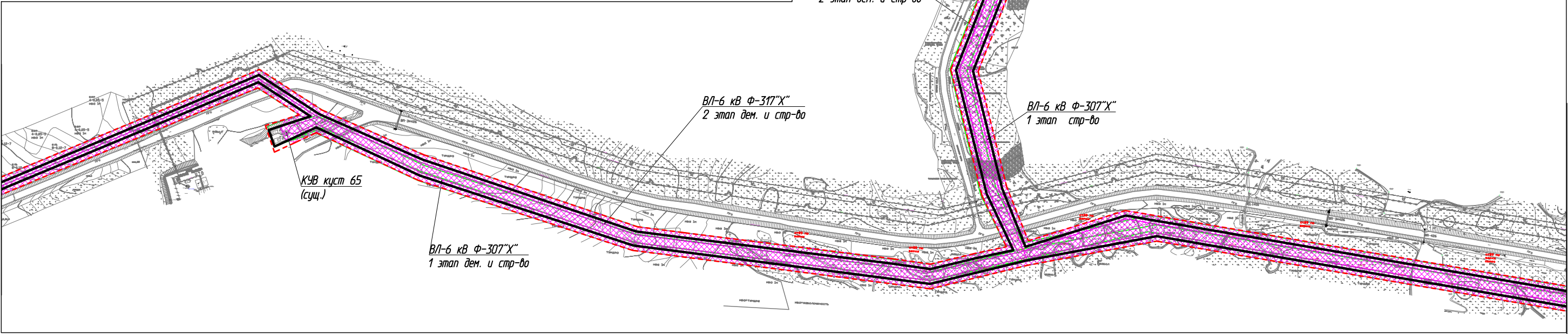
						09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г4			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Викулин А.						2	
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед.инж.		Петраш М.				Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств ООО "НИПИ нефти и газа УГТ М 1:5000			

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

Линия собственности 2 - 2

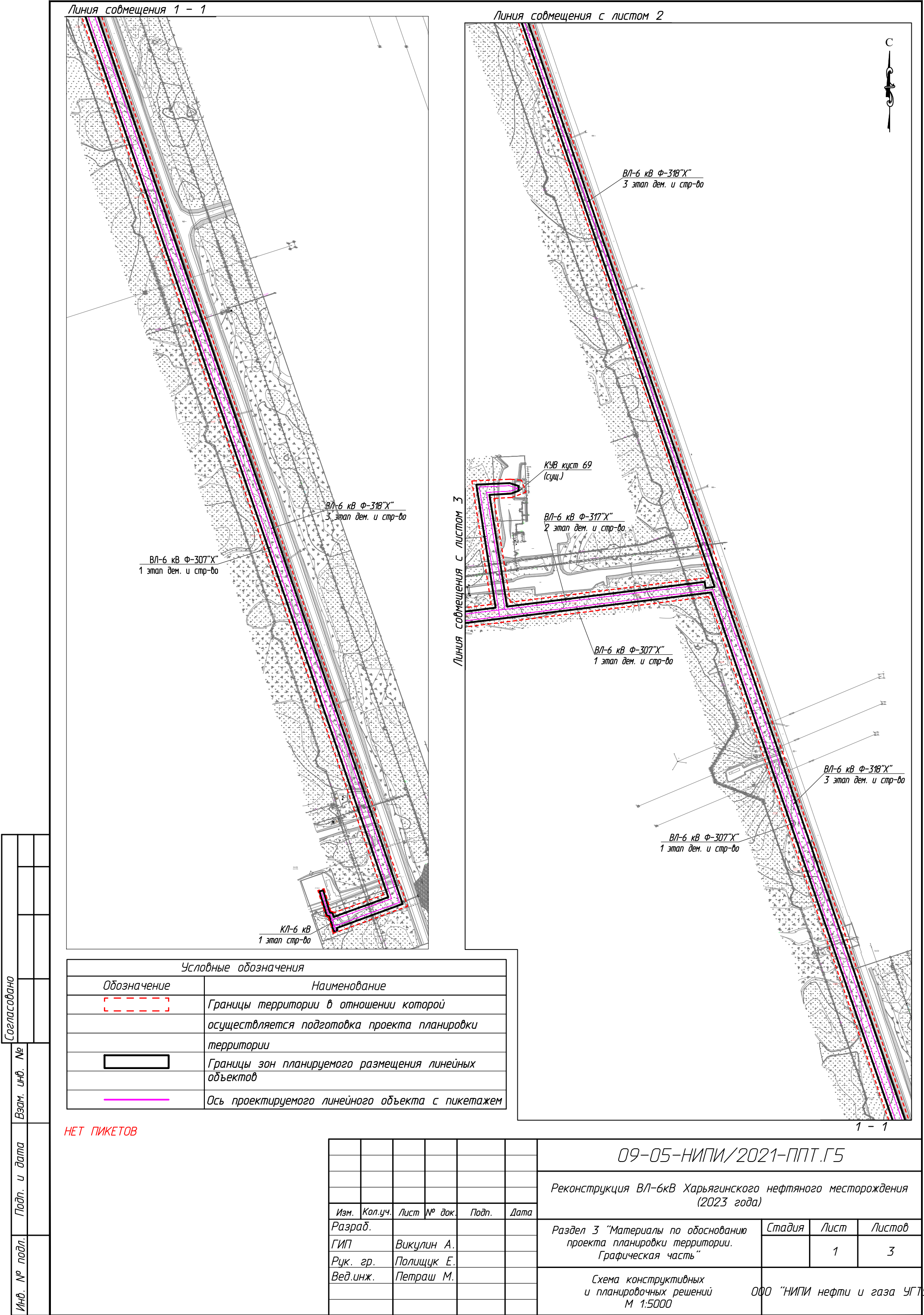


Линия собственности 3 - 3



Условные обозначения см. лист 1

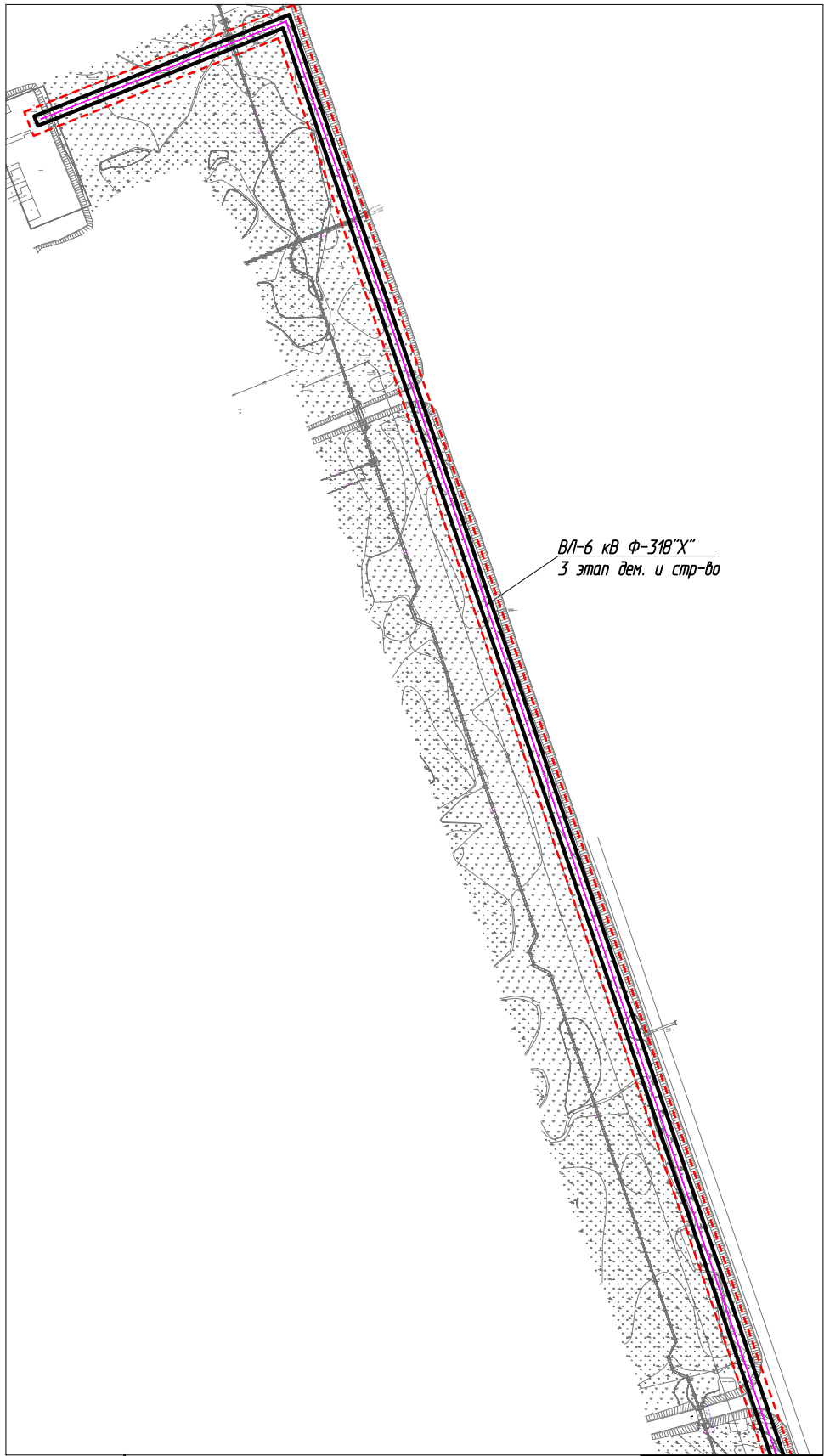
						09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г4			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								3	
ГИП	Викулин А.								
Рцк. гр.	Полищук Е.								
Вед.инж.	Петраш М.					Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, лесничеств ООО "НИПИ нефти и газа УГТ" М 1:5000	000 "НИПИ нефти и газа УГТ"		



Согласовано

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

С



ВЛ-6 кВ Ф-318"Х"
3 этап дем. и стр-во

Согласовано			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения см. лист 1

Лист совмещения с листом 1

09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г5

Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения
(2023 года)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					
ГИП	Викунин А.				
Рук. гр.	Полищук Е.				
Вед.инж.	Петраш М.				

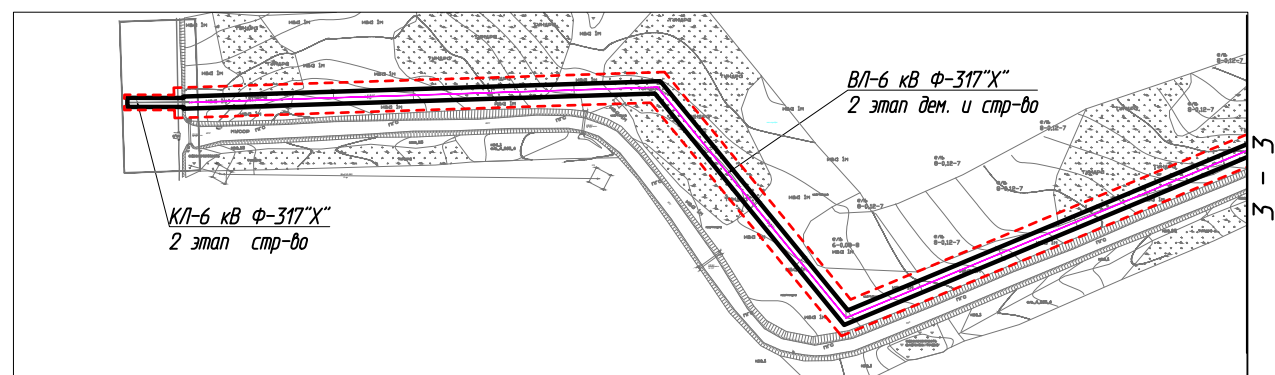
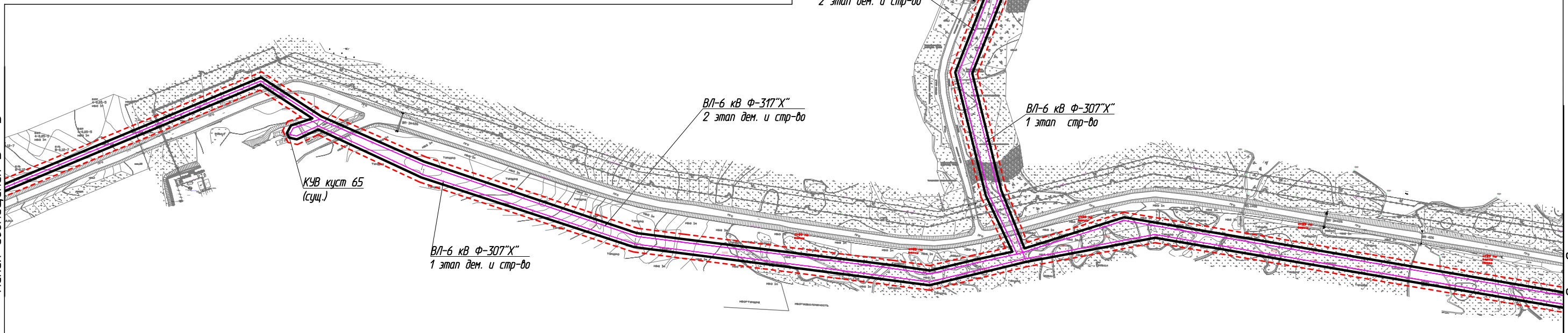
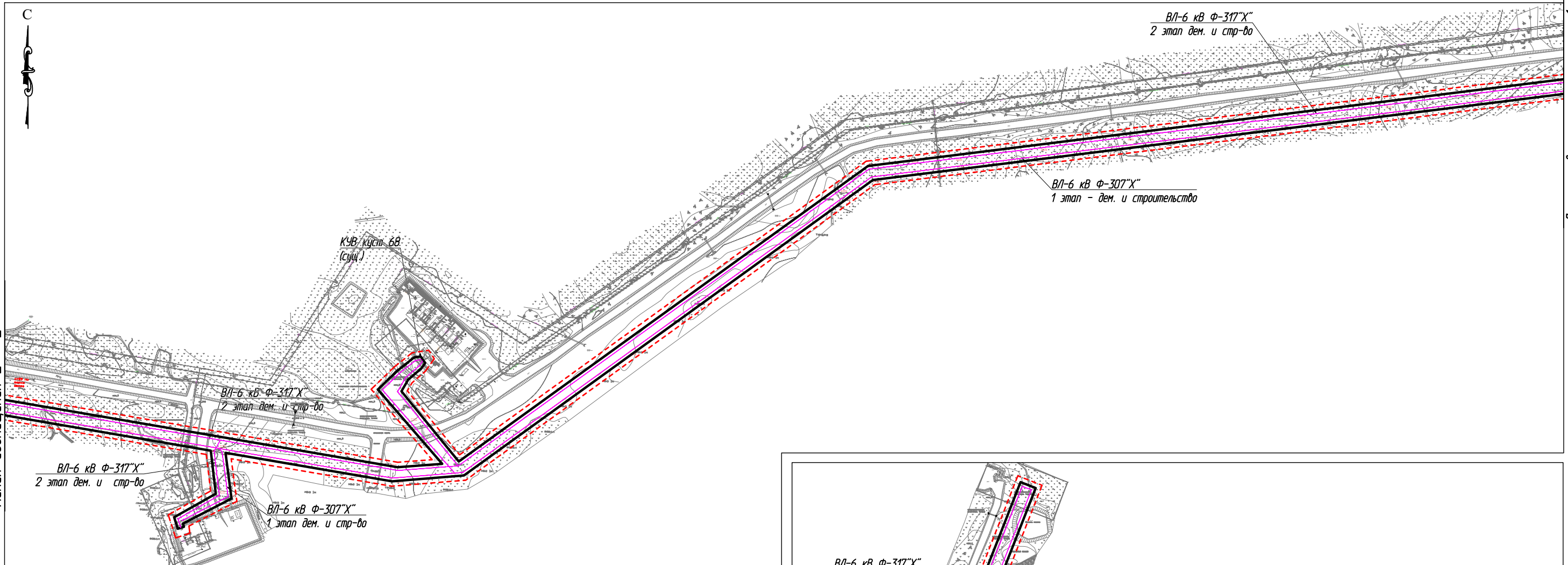
Раздел 3 "Материалы по обоснованию
проекта планировки территории.
Графическая часть"

Стадия	Лист	Листов
	2	

Схема конструктивных
и планировочных решений
М 1:5000

ООО "НИПИ нефти и газа УГЛУ"

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



Условные обозначения см. лист 1

						09-05-НИПИ/2021-ППТ.Г5			
						Реконструкция ВЛ-6кВ Харьягинского нефтяного месторождения (2023 года)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Викулин А.						3	
Рук. гр.		Полищук Е.							
Вед.инж.		Петраш М.							
						Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5000	ООО "НИПИ нефти и газа УГЛУ"		

РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Согласно СП 131.13330.2020 по карте климатического районирования для строительства участок изысканий относится к строительному климатическому подрайону I Г.

Климат рассматриваемого района характеризуется коротким и прохладным летом с возможными заморозками. Зима на территории холодная, с устойчивым снежным покровом. Характерны частые метели. Климатические сезоны не совпадают с календарными. Зима длится 6-7 месяцев, лето 1-2 месяца, заморозки возможны в любое время лета.

Среднегодовая температура воздуха составляет минус 4,7°С. Отрицательные среднемесячные температуры воздуха наступают в октябре и удерживаются до мая включительно. Самый холодный месяц – январь со средней температурой воздуха минус 20,8 °С. Абсолютный минимум минус 57 °С.

Наиболее теплым месяцем является июль. Его средняя месячная температура 13,2°С. Абсолютная максимальная температура составляет 34,0°С.

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Земельные участки в границах проектирования расположены в кадастровом квартале 83:00:080002 на землях сельскохозяйственного назначения СПК «Путь Ильича» и на землях промышленности и иного специального назначения, находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Проектируемые объекты располагаются вне границ особо охраняемых природных территорий и территорий объектов культурного наследия, на землях сельскохозяйственного назначения и землях промышленности, предоставленных в целях разработки и обустройства Харьгинского нефтяного месторождения. Лицензия на право пользования недрами НРМ 11360 НЭ.

Норма отвода земель для размещения ВЛ-6 кв определяется согласно ВСН 14278тм-11 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ», составляет – 8 м.

в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Не требуется.

г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Не требуется.

д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 1 – Ведомость пересечений линий электропередач

Пикетаж- ное поло- жение	Наимено- вание ли- нии, напряжение	Угол пере- сечения, градус	Число пересе- каемых про- водов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов			Дата, темпе- ратура воздуха °C
							верхний		точка пересе- чения	
							нижний			
				левой	правой		левый столб	правый- столб		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до площадки куста №65										
1+78,28	ЛЭП35кВ Ф-93,94	90°	6 пр.+тр.	105,81	46,65	металлические	22,6	30,7	12,8	21.06+14
							17,8	27,2		
							11,8	19,1		
11+18,02	ЛЭП35кВ (1 цепь, 2 цепь)	89°	6 пр.+тр.+ 2ВОЛС	56,48	184,26	металлические	38,9	39,3	18,1	21.06+14
							34,4	33,7		

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1			

Пикетаж- ное поло- жение	Наимено- вание ли- нии, напряжение	Угол пере- сечения, градус	Число пересе- каемых про- водов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов			Дата, темпе- ратура воздуха °С
				левой	правой		верхний			
							нижний			
							левый столб	правый столб	точка пересе- чения	
						22,7	25,7			
21+14,64	ЛЭП35кВ Ф-93,94	86°	6 пр.+тр.	39,06	168,39	металлические	26,2	22,9	16,2	21.06+14
							18,3	15,9		
21+54,40	ЛЭП35кВ Ф-95,96	86°	6 пр.+тр.	21,04	194,13	металлические	27,9	18,2	17,2	21.06+14
							19,6	11,8		
21+94,85	ЛЭП220кВ Ф-283	86°	3 пр.+тр.	1139,58	205,05	металлические	36,9	24,6		21.06+14
							30,4	19,4	14,1	
							24,5	11,3		
24+34,33	ЛЭП6кВ Ф-317	78°	3 пр.	15,74	9,93	металлическая, железобетонная	8,9	8,9	6,0	21.06+14
							6,3	7,6		
46+38,01	ЛЭП6кВ Ф-317	71°	3 пр.	4,80	10,81	металлическая, железобетонная	12,0	11,8	9,2	22.06+20
							9,6	10,7		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-318 от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до площадки БКНС-3										
1+97,88	ЛЭП35кВ Ф-93,94	90°	6 пр.+тр.	115,24	37,22	металлические	22,6	30,7		21.06+14
							17,8	27,2	12,6	
							11,8	19,1		
11+37,43	ЛЭП35кВ (1 цепь, 2 цепь)	89°	6 пр.+тр.+ 2ВОЛС	65,86	174,87	металлические	38,9	39,3	18,0	21.06+14
							34,4	33,7		
							22,7	25,7		
21+34,90	ЛЭП35кВ Ф-93,94	86°	6 пр.+тр.	48,83	158,61	металлические	26,2	22,9	16,0	21.06+14
							18,3	15,9		
21+74,67	ЛЭП35кВ Ф-95,96	86°	6 пр.+тр.	30,85	184,32	металлические	27,9	18,2	17,1	21.06+14
							19,6	11,8		
22+15,11	ЛЭП220кВ Ф-283	86°	3 пр.+тр.	149,47	195,15	металлические	36,9	24,6		21.06+14
							30,4	19,4	14,1	
							24,5	11,3		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от сущ. ВЛ-6 кВ до площадки куста №65										
1+97,88	ЛЭП6кВ Ф-307	89°	3 пр.	10,29	10,13	железобетонные	11,7			21.06+14
							10,5			
19+11,16	ЛЭП6кВ Ф-307	53°	3 пр.	10,75	10,33	железобетонные	11,6	11,7	9,6	22.06+20
							10,4	10,6		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №69										
пересечений нет										
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №69										
0+10,30	ЛЭП6кВ Ф-317	87°	3 пр.	5,78	9,61	железобетонные	11,6	11,7	10,0	21.06+14
							10,5	10,5		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №68										
пересечений нет										
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №68										
0+10,67	ЛЭП6кВ Ф-317	53°	3 пр.	20,00	11,41	железобетонные	11,6	11,8	10,1	22.06+20
							10,5	0,6		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №6096										
0+10,91	ЛЭП6кВ Ф-307	70°	3 пр.	3,79	51,20	железобетонные	11,6	11,6	10,2	22.06+20
							10,5	10,5		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки скв. №6096										
пересечений нет										
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №69										
пересечений нет										
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки скв. №69										
0+07,84	ЛЭП6кВ Ф-317	80°	3 пр.	7,33	46,44	железобетонные	11,6	11,6	10,1	22.06+20

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1	Лист

Пикетаж- ное поло- жение	Наимено- вание ли- ний, напряжение	Угол пере- сечения, градус	Число пересе- каемых про- водов	Расстояние от оси трассы до опор		Род опор	Высота проводов			Дата, темпе- ратура воздуха °С
				левой	правой		верхний			
							нижний			
							левый столб	правый- столб	точка пересе- чения	
							10,6	0,5		
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от площадки куста №65 до площадки ПС35/6 кВ «Харьятинская»										
пересечений нет										

Таблица 2 – Ведомость пересечений коммуникаций

Местоположение, ПК	Отметка	Наименование коммуникаций	Техническая характеристика	Глубина заложения, высота до верхней образующей, м	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол Пересечения, градусы
0+62,86	88,89	нефтепровод	наземный		ст.273	89°
0+67,20	88,79	нефтепровод	наземный	2,1	ст.325	89°
2+51,49	88,52	водопровод	наземный	1,7	ст.159	88°
10+51,43	89,76	нефтепровод	наземный		ст.168	89°
18+36,17	90,55	нефтепровод	наземный	1,7	ст.114	90°
24+55,16	94,87	нефтепровод	наземный	1,9	ст.273	78°
24+56,53	94,79	нефтепровод	наземный	2,1	ст.325	78°
36+27,51	101,81	нефтепровод	наземный		ст.159 стр.	88°
46+73,68	105,59	нефтепровод	наземный	1,9	ст.89	89°
63+29,65	120,25	трубопровод	наземный	0,9	ст.89 нед. по земле	49°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-318 от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до площадки БКНС-3						
0+63,16	89,22	нефтепровод	наземный		ст.273	89°
0+67,57	89,02	нефтепровод	наземный	1,9	ст.325	89°
2+66,67	88,69	водопровод	наземный	1,4	ст.159	88°
10+70,84	89,89	нефтепровод	наземный		ст.168	89°
18+55,81	90,62	нефтепровод	наземный	1,6	ст.114	90°
25+11,14	94,25	нефтепровод	наземный	0,9	ст.89 по земле	77°
25+14,00	94,17	водопровод	наземный	2,1	ст.114	79°
43+71,17	99,74	нефтепровод	наземный	1,8	ст.273	87°
43+71,68	99,74	нефтепровод	наземный	1,8	ст.273	87°
43+72,65	99,74	газопровод	наземный	1,8	ст.159	87°
45+79,62	99,15	нефтепровод	наземный	2,3	ст.273	87°
45+80,70	99,20	нефтепровод	наземный	2,3	ст.325	88°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от сущ. ВЛ-6 кВ до площадки куста №65						
0+20,81	95,08	нефтепровод	наземный	1,7	ст.273	78°
0+22,19	95,02	нефтепровод	наземный	1,9	ст.325	78°
11+90,74	101,96	нефтепровод	наземный		ст.159 стр.	88°
22+35,02	105,77	нефтепровод	наземный	1,7	ст.89	89°
38+84,60	119,87	нефтепровод	наземный	0,9	ст.89 нед. по земле	52°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №69						
0+54,49	96,50	водопровод	наземный	3,0	ст.114 нед. ликвидир.	89°
0+60,13	96,41	водопровод	наземный	2,9	ст.159	89°
0+71,42	96,62	нефтепровод	наземный	2,4	ст.159	89°
0+73,13	96,64	нефтепровод	наземный	2,3	ст.114 ликвидир.	89°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №69						
0+68,29	96,33	водопровод	наземный	3,1	ст.114 нед. ликвидир.	88°
0+70,09	96,34	водопровод	наземный	2,9	ст.159	89°
0+81,37	96,38	нефтепровод	наземный	2,7	ст.159	89°
0+83,08	96,39	нефтепровод	наземный	2,6	ст.114 ликвидир.	89°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №68						
0+93,08	103,60	водопровод	наземный	0,9	ст.159	113°
1+49,27	103,66	водопровод	наземный	1,7		81°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №68						
1+02,08	103,88	водопровод	наземный	0,8	ст.159	112°
1+77,24	103,82	водопровод	наземный	1,6		78°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №6096						
пересечений нет						

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №			
09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №69					
	0+71,12	96,62	нефтепровод	наземный	2,1	ст.114 лик-видир.
	0+73,13	96,64	нефтепровод	наземный	2,3	ст.114 лик-видир.
	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №69					
	0+68,29	96,33	водопровод	наземный	3,1	ст.114 нед.ликвидир.
	0+70,09	96,34	водопровод	наземный	2,9	ст.159
	0+81,37	96,38	нефтепровод	наземный	2,7	ст.159
	0+83,08	96,39	нефтепровод	наземный	2,6	ст.114 лик-видир.
	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №68					
	0+93,08	103,60	водопровод	наземный	0,9	ст.159
	1+49,27	103,66	водопровод	наземный	1,7	
	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №68					
	1+02,08	103,88	водопровод	наземный	0,8	ст.159
	1+77,24	103,82	водопровод	наземный	1,6	
	Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №6096					
пересечений нет						
Лист						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки скв. №6096						
0+67,36	104,34	каб.эст.	наземный	3,0	-	7°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №69						
0+24,06	108,23	нефтепровод	наземный	0,9	ст.89нед. по земле	79°
0+59,17	108,68	водопровод	наземный		ст.159	78°
0+68,99	108,89	нефтепровод	наземный		ст.114 лик-видир.	79°
0+75,73	108,78	нефтепровод	наземный	2,1	ст.159	79°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки скв. №69						
0+31,97	108,24	нефтепровод	наземный	0,9	ст.89нед. по земле	82°
0+66,56	108,74	водопровод	наземный		ст.159	82°
0+76,49	108,43	нефтепровод	наземный		ст.114 лик-видир.	83°
0+83,10	108,14	нефтепровод	наземный	2,7	ст.159	82°
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от площадки куста №65 до площадки ПС35/6 кВ «Харьягинская»						
2+22,37	118,54	нефтепровод	наземный	1,1	ст.114 нед. ликвидир.	90°
2+24,07	118,59	нефтепровод	наземный	1,1	ст.159	90°
2+53,22	119,06	водопровод	наземный	1,5	ст.159	88°

Таблица 3 – Ведомость пересечений дорог

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Угол пересечения градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
1+30,14	90,73	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6 3 «Х»	88°	IV	цем.-бет. пл.	12,4	4,1
2+26,94	90,76	внутрипромысловая автодорога на куст 70	87°	IV	ПГС	15,9	9,9
2+78,44	89,82	внутрипромысловый проезд	74°	IV	ПГС	5,7	2,2
21+41,35	96,14	внутрипромысловый проезд	88°	IV	ПГС	10,7	5,0
44+41,97	103,18	внутрипромысловый проезд	90°	IV	ПГС	16,4	13,7
46+55,73	105,31	внутрипромысловая автодорога на куст 6096	87°	IV	ПГС	14,9	11,6
63+38,30	120,61	внутрипромысловая автодорога на куст 65	50°	IV	ПГС	15,7	8,2
1+50,03	90,76	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6 3 «Х»	88°	IV	цем.-бет. пл.	15,6	4,0
2+45,94	90,71	внутрипромысловая автодорога на куст 70	87°	IV	ПГС	16,5	10,0
2+95,33	90,05	внутрипромысловый проезд	74°	IV	ПГС	6,2	2,4
21+60,77	95,74	внутрипромысловый проезд	88°	IV	ПГС	11,5	5,2
24+85,41	96,36	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	77°	IV	ПГС	19,2	12,1
34+02,16	100,95	внутрипромысловый проезд	87°	IV	ПГС	29,8	17,3
42+27,43	101,04	внутрипромысловая автодорога на куст 50	88°	IV	ПГС	14,5	10,7
20+03,08	103,16	внутрипромысловый проезд	90°	IV	ПГС	16,5	13,6
22+17,60	105,36	внутрипромысловая автодорога на куст 6096	87°	IV	ПГС	15,3	12,1
38+93,03	120,49	внутрипромысловая автодорога на куст 65	50°	IV	ПГС	16,2	8,4
0+36,00	97,78	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	87°	IV	ПГС	16,4	10,4
0+46,02	97,64	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	87°	IV	ПГС	16,0	10,2
0+56,28	103,88	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	65°	IV	ПГС	15,7	9,6
0+65,46	104,12	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	64°	IV	ПГС	16,7	10,2
0+82,12	105,77	внутрипромысловая автодорога на куст 6096	81°	IV	ПГС	10,9	7,8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1

Лист

Место-положение, ПК	Отметка	Наименование дороги	Угол пересечения градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м
0+82,55	106,11	внутрипромысловая автодорога на куст 6096	83°	IV	ПГС	10,8	7,3
0+33,47	110,51	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	79°	IV	ПГС	16,7	7,0
0+41,35	110,46	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	83°	IV	ПГС	16,5	6,8
0+62,84	118,43	внутрипромысловая автодорога на ПС 35/6кВ «Харьягинская»	53°	IV	ПГС	15,4	10,0

е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Таблица 4 – Ведомость пересечения с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории:

№ п/п	Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории
1	Распоряжение департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа № 372-р от 12.12.2018 «Об утверждении документации по планировке территории для проектирования объекта «Реконструкция трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году»
2	Распоряжение департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа № 371-р от 12.12.2018 «Об утверждении документации по планировке территории для проектирования объекта «Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении по ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» в 2020 году»

ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).

Ведомость пересечений водотоков

КМ	ПК+	Протяжение водной поверхности, м	Наименование и характеристики водотока	Отметка дна	Урез воды
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до площадки куста №65					
	18+41,32	4,55	ручей	89,40	<u>90,39</u> 21.VI
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-318 от площадки ПС 35/6 кВ 3 «Х» до площадки БКНС-3					
	18+60,03	3,92	ручей	89,56	<u>90,37</u> 21.VI
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от сущ. ВЛ-6 кВ до площадки куста №65					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №69					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №69					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки куста №68					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки куста №68					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №6096					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки скв. №6096					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-317 до площадки скв. №69					
пересечений нет					
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-307 от трассы ВЛ-6 кВ Ф-307 до площадки скв. №69					

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1						Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

пересечений нет
Трасса ВЛ-6 кВ Ф-317 от площадки куста №65 до площадки ПС35/6 кВ «Харьягинская»
пересечений нет

Примечания

1. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта не разрабатывалась, т.к. данным проектом планировки размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта не предусмотрено.

2. Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывалась, т.к. в соответствии с Приказом №740/пр от 25.04.2017 Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории» разработка не требуется.

Данный проект планировки подготавливается в отношении территории с рельефом, имеющим уклон менее 8 процентов. Территория проектирования не относится к районам развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов.

3. Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывалась, т.к. на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, отсутствуют.

4. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера не разрабатывалась, т.к. проектируемый объект не попадает в границы зон возможной опасности, а именно: в зоны возможных разрушений, возможного радиоактивного загрязнения, возможного катастрофического затопления, возможного химического заражения, возможного образования завалов. Выполнения инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, предусмотренных для указанных зон, не требуется.

Планируемые к размещению объекты не относятся к объектам федерального, регионального или местного значения, определенными пунктами 18, 19, 20 статьи 1 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №160-ФЗ (ред. от 30.04.2021).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	09-05-НИПИ/2021-ППТ.Т1					Лист	