



**Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»
(ООО «НИПИ УГТУ»)**

Реконструкция НПТП ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Книга 1. Проект планировки территории

Том 1. Основная часть

36-01-2НИПИ/2025-ППТ1



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

(ООО «НИПИ УГТУ»)

Реконструкция НПТП ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин»

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Книга 1. Проект планировки территории

Том 1. Основная часть

36-01-2НИПИ/2025-ППТ1

Заместитель Генерального директора –
главный инженер

О.С. Соболева

Главный инженер проекта

П.А. Попов

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

СОДЕРЖАНИЕ

Обозначение	Наименование	Страница
-------------	--------------	----------

Том 1. Основная часть проекта планировки территории

1	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»		
1.1	36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1 (листы 1-23)	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Масштаб 1:2000	
2	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»		
а)	наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения		
б)	перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, муниципальных округов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов		
в)	перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;		
г)	перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения		
д)	предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения		
е)	информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), 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		
ж)	информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов		
з)	информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды		
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		
	Приложение А. Предоставление сведений Департамента внутреннего контроля и надзора НАО от 27.05.2025 № ОКН-20250521-27692643757-3.		

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Т			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание тома 1.1	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов П.А.					П	2	
Рук.группы		Стаценко					ООО «НИПИ УГТУ»		
Инженер2к		Ардуванова							

РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

- В связи с реконструкцией нефтепровода товарной нефти от ЦПС «Тэдинка» до терминала «Ардалин», красные линии не устанавливаются, не отменяются, не изменяются, подготовка чертежа красных линий не требуется.
- В связи с реконструкцией линейного объекта нефтепровода товарной нефти от ЦПС «Тэдинка» до терминала «Ардалин», границы зон планируемого размещения этого линейного объекта, подлежащего реконструкции в связи с изменением его местоположения, совпадают с границей зон планируемого размещения линейных объектов. Подготовка чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не требуется.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

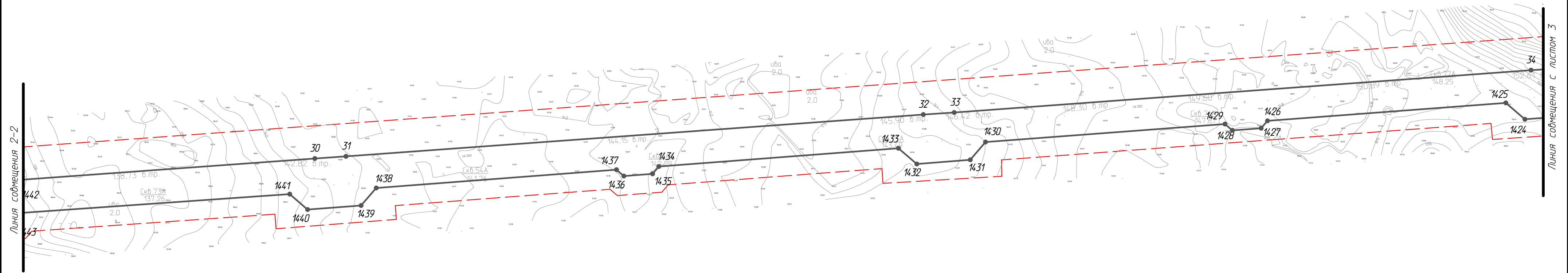
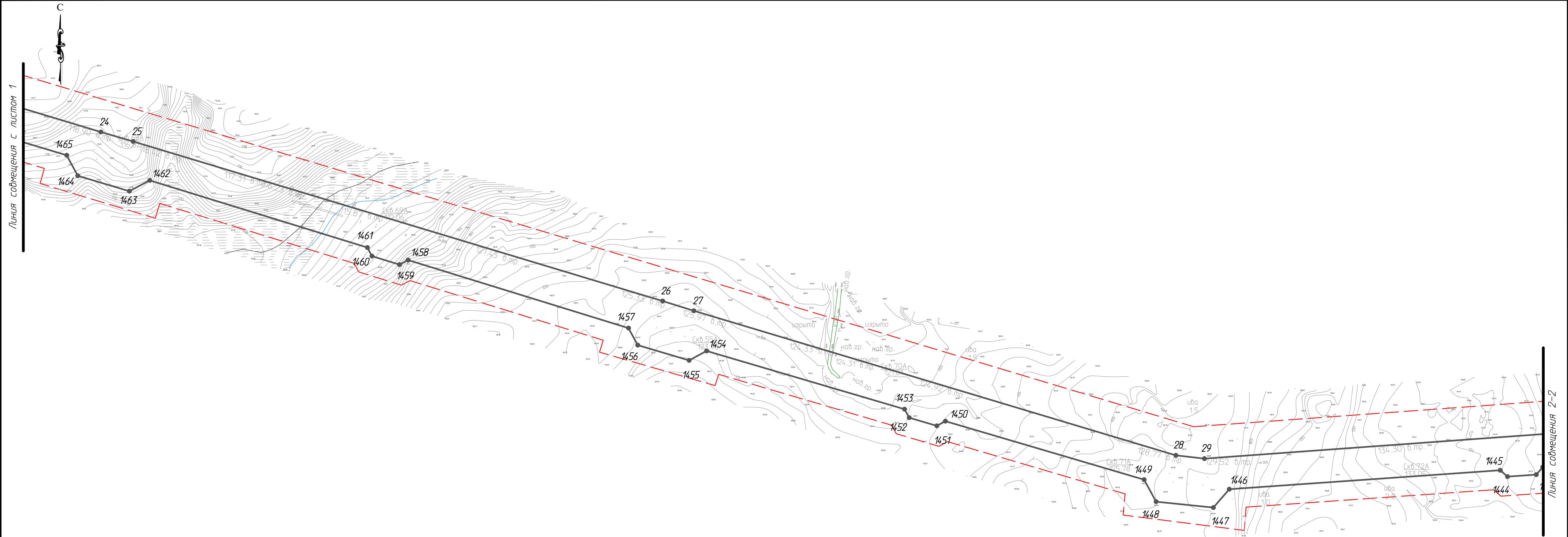


Обозначение	Наименование
---	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка документации по планировке территории
—	Граница зон планируемого размещения линейных объектов
—	Граница зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта
• ₁	Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
• ₁ , • ₁₅₁₃ • ₁₅₁₄ , • ₁₅₁₇	Номера характерных точек начала и окончания описания границ зон планируемого размещения линейного объекта

1. Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки установлены по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов.
2. Места размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленные проектом планировки территории.
3. Границы зон планируемого размещения линейных объектов установлены в соответствии с нормами отвода земельных участков для размещения объектов: нефтепровод, ВОЛС и кабели электрооборудования.
4. В связи с реконструкцией нефтепровода товарной нефти от ЦПС «Тэдинка» до терминала «Ардалин» красные линии не устанавливаются, не отменяются, не изменяются, подготовка чертежа красных линий не требуется.
5. Номера характерных точек устанавливаемых красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий не отображены, ввиду их отсутствия.
6. Точки изменения описания границ зон планируемого размещения линейных объектов отсутствуют.
7. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, совпадают с границей зон планируемого размещения линейных объектов.

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НППП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Попов П.А.		05.26					1	23
Рук. гр.	Стаценко		05.26						
Инженер	2к. Ардуванова		05.26			Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

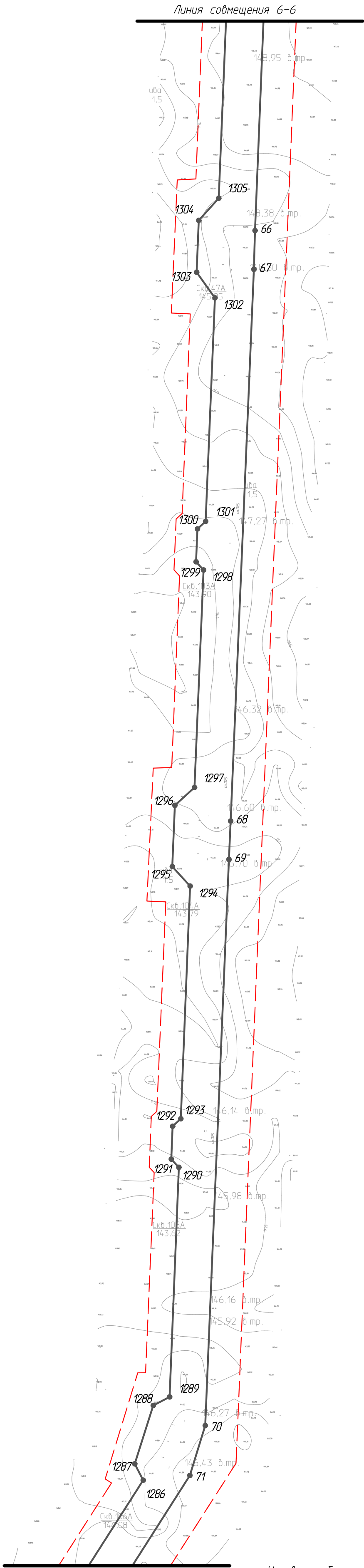
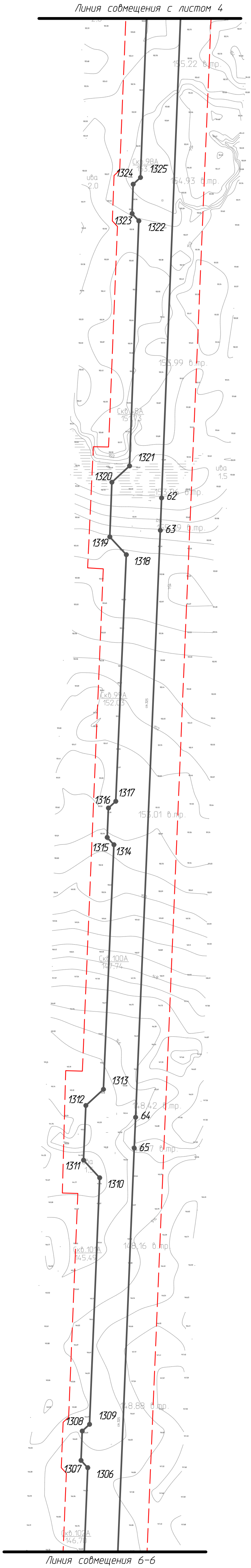
Согласовано		Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			2	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер2к.	Ардубанова				05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

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

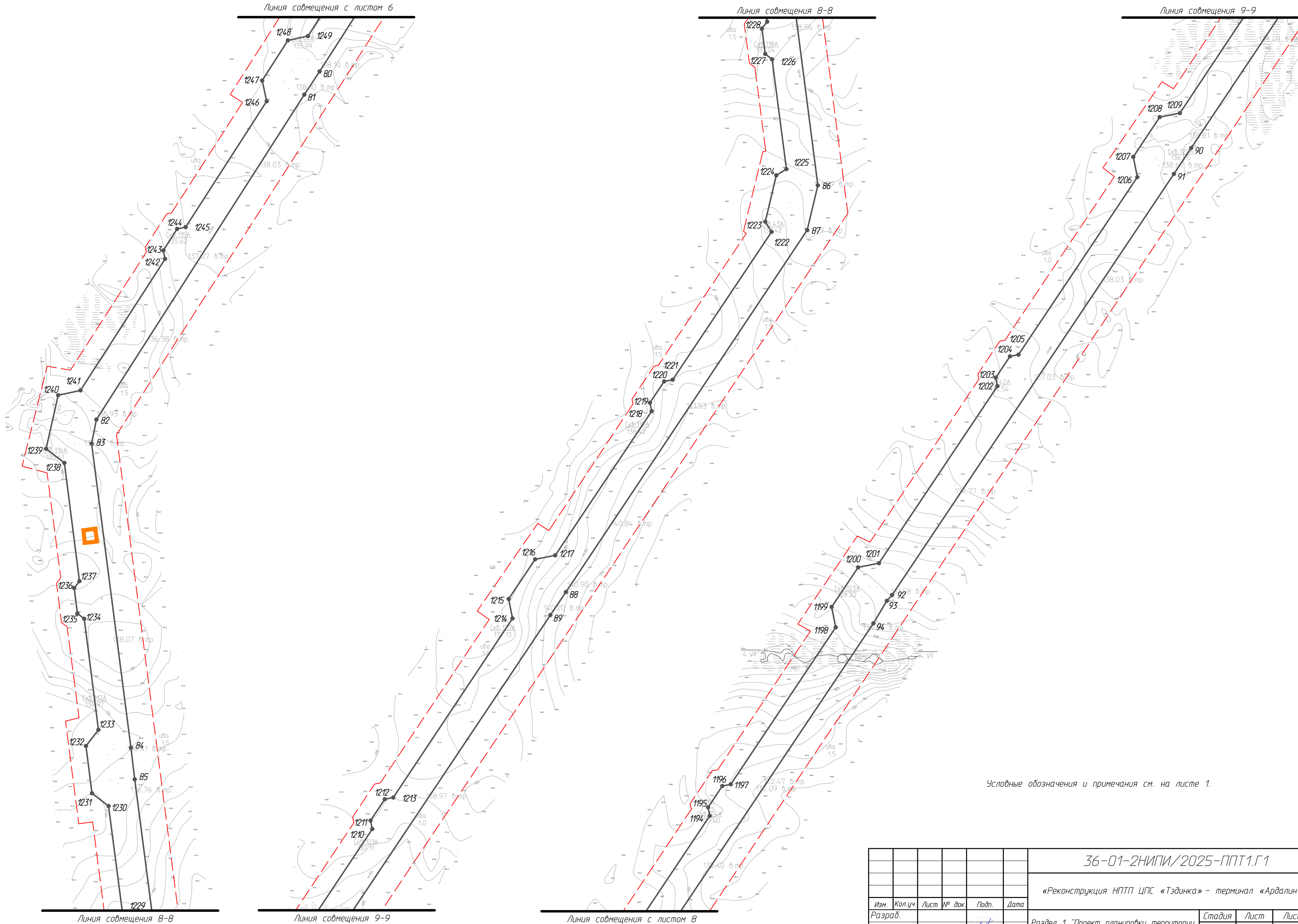


						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории, Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП		Попов П.А.			05.26			5	23
Рук. гр.		Стаценко			05.26				
Инженер2к.		Ардуванова			05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов		ООО "НИПИ УГТУ"	
						Масштаб 1:2000		Формат А2	



						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПТ ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов П.А.			05.26			6	23
Рук. гр.		Стаценко			05.26				
Инженер2к.		Ардуванова			05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

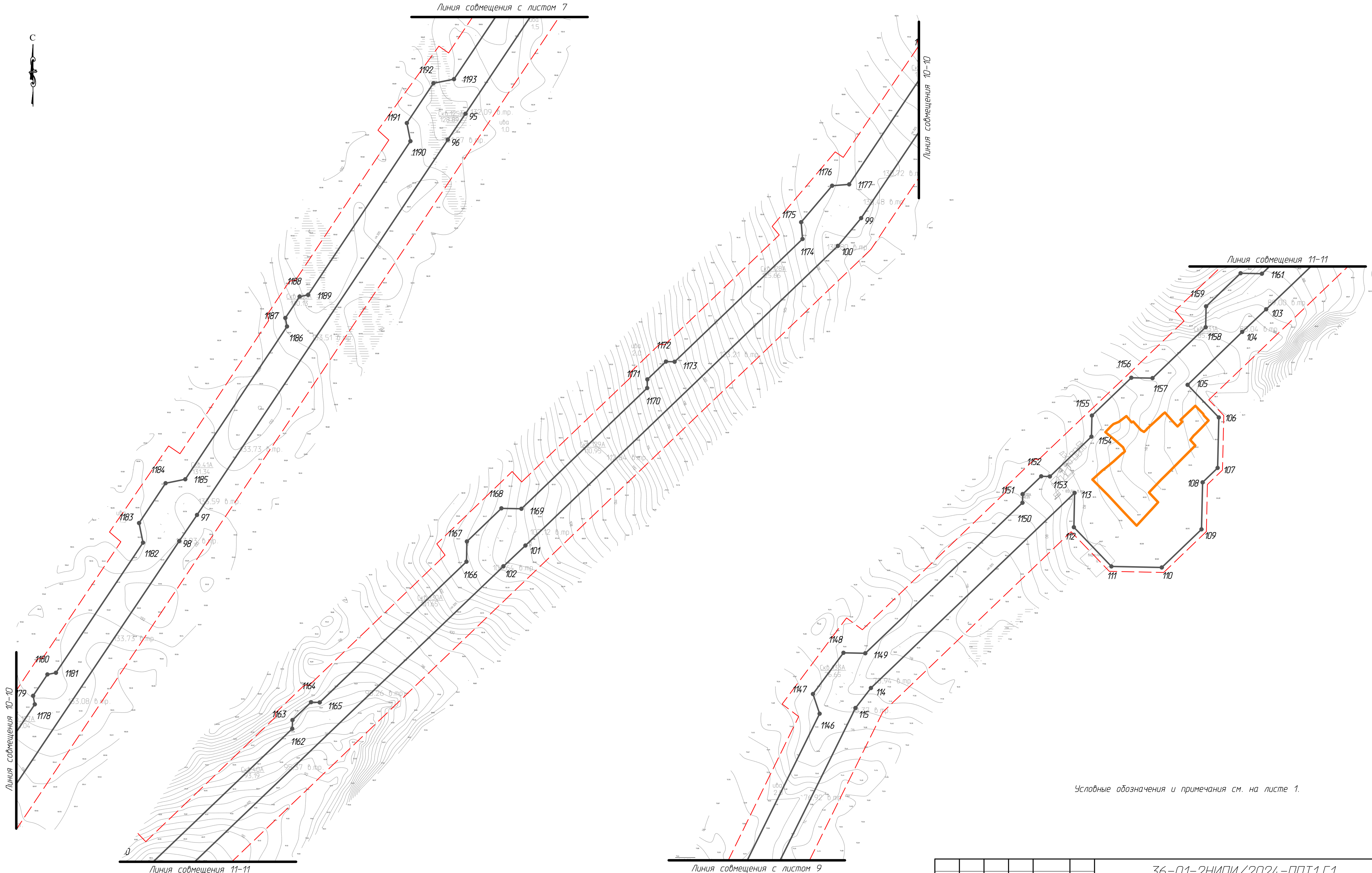
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано	



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

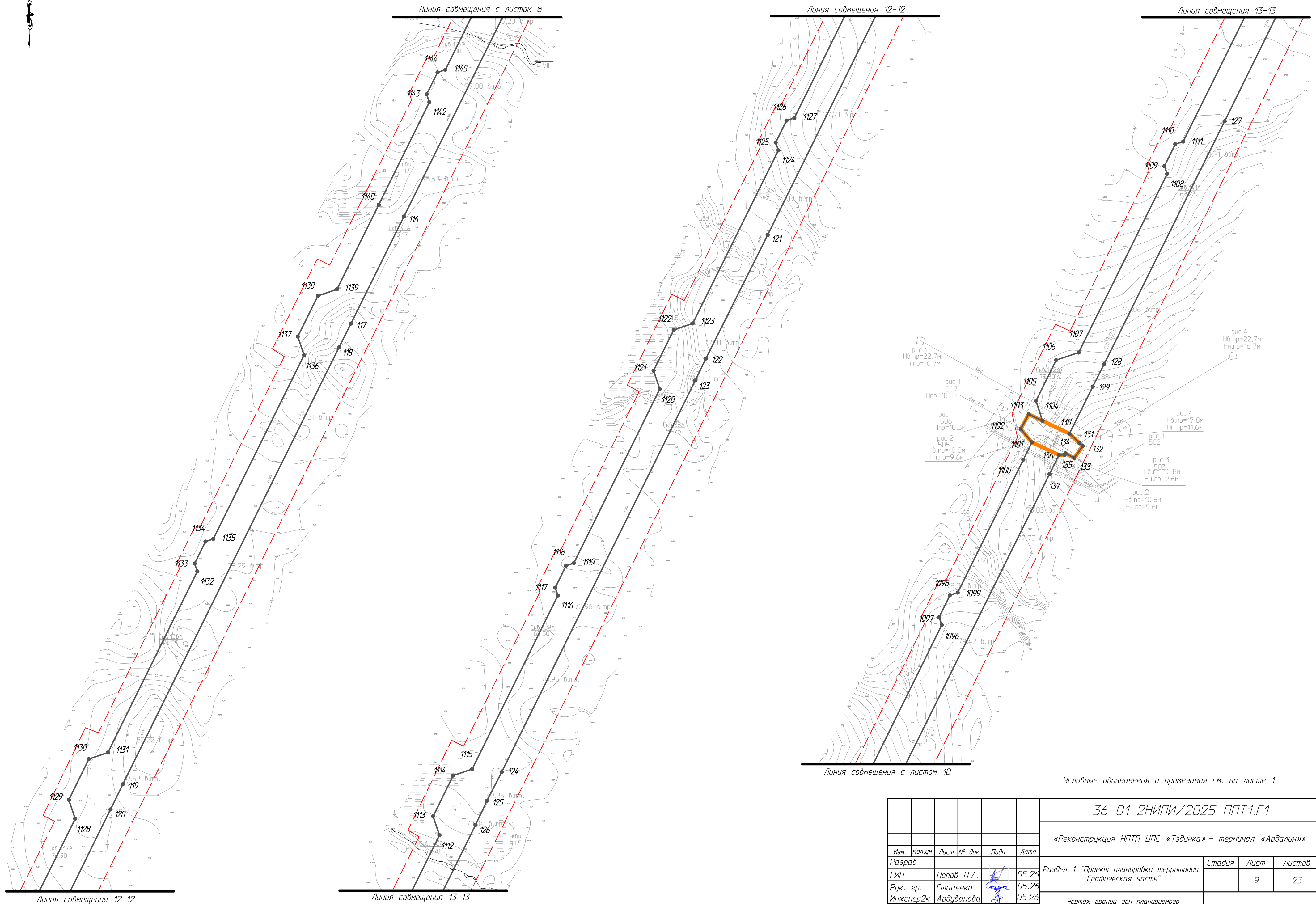
						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов П.А.			05.26			7	23
Рук. гр.		Стаценко			05.26				
Инженер2к.		Ардубанова			05.26				
						Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

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



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

						36-01-2НИПИ/2024-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.								8	23
ГИП		Попов П.А.			05.26				
Рук. гр.		Стаценко			05.26				
Инженер	2к.	Ардуванова			05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПТП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стация	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.			05.26				9	23
Рук. гр.	Стаценко			05.26					
Инженер2к.	Ардуванова			05.26		Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

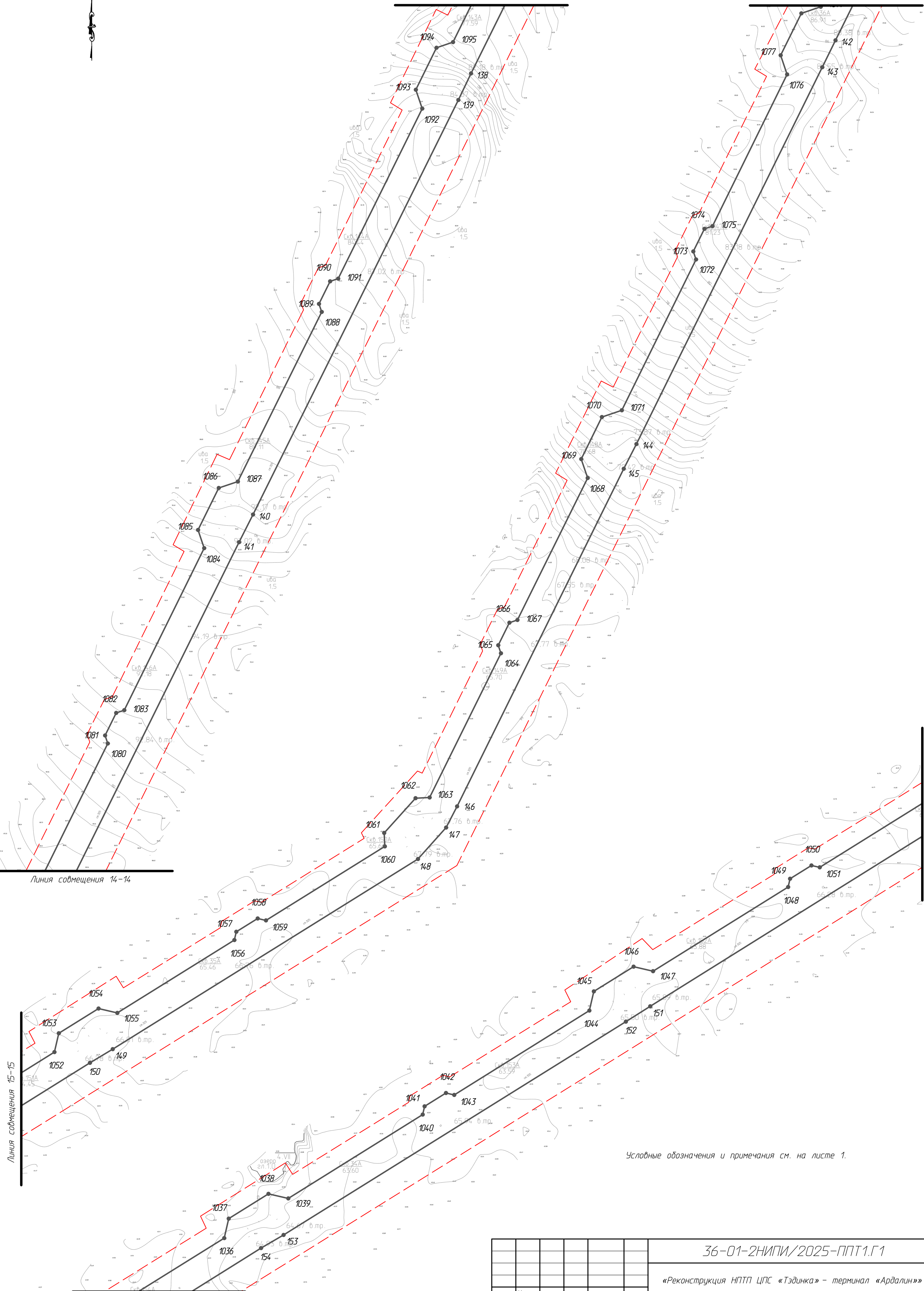
Формат А2

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

С

Линия совмещения с листом 9

Линия совмещения 14-14

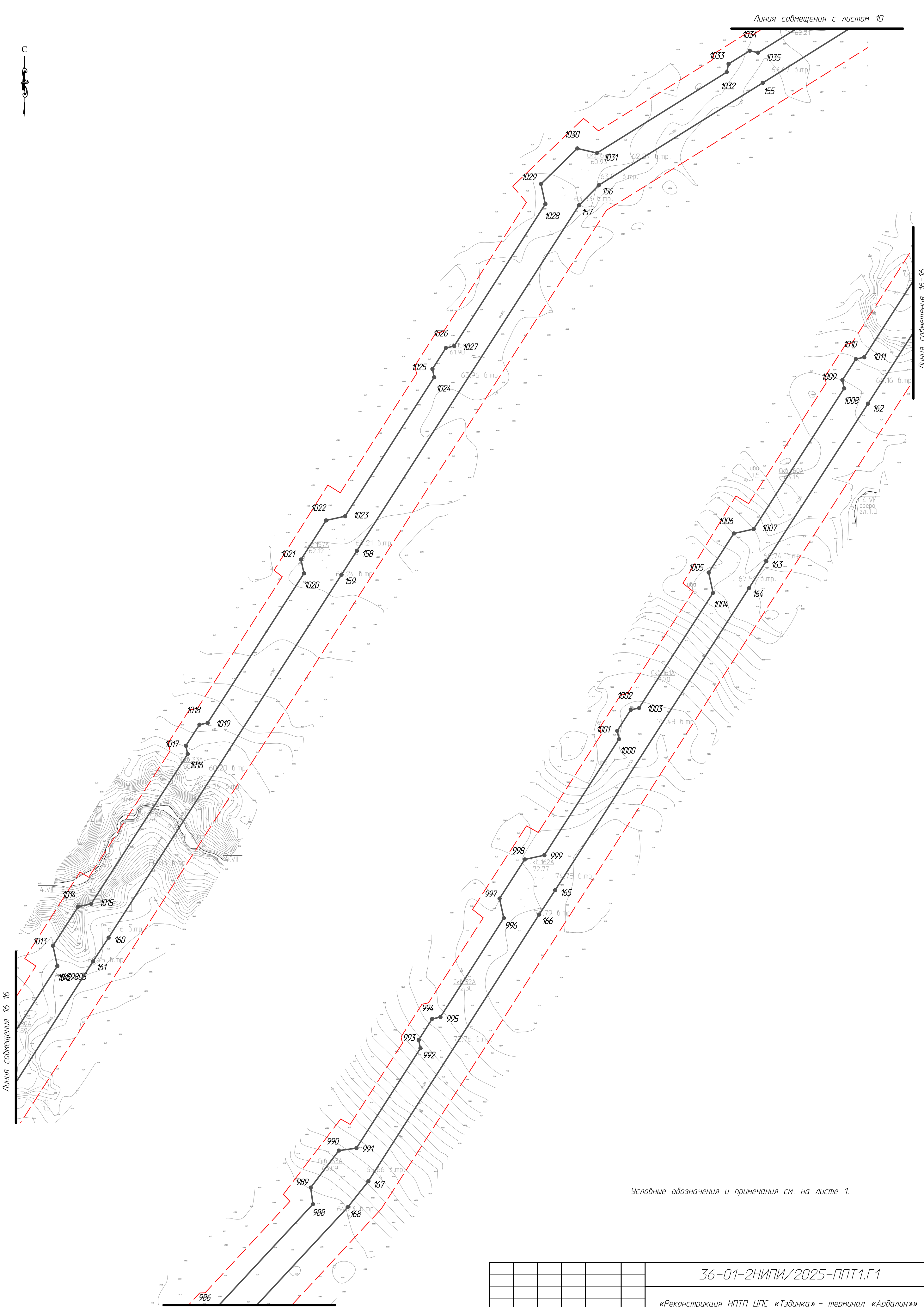


Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

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

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПТП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории, Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			10	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер2к.	Ардуванова				05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

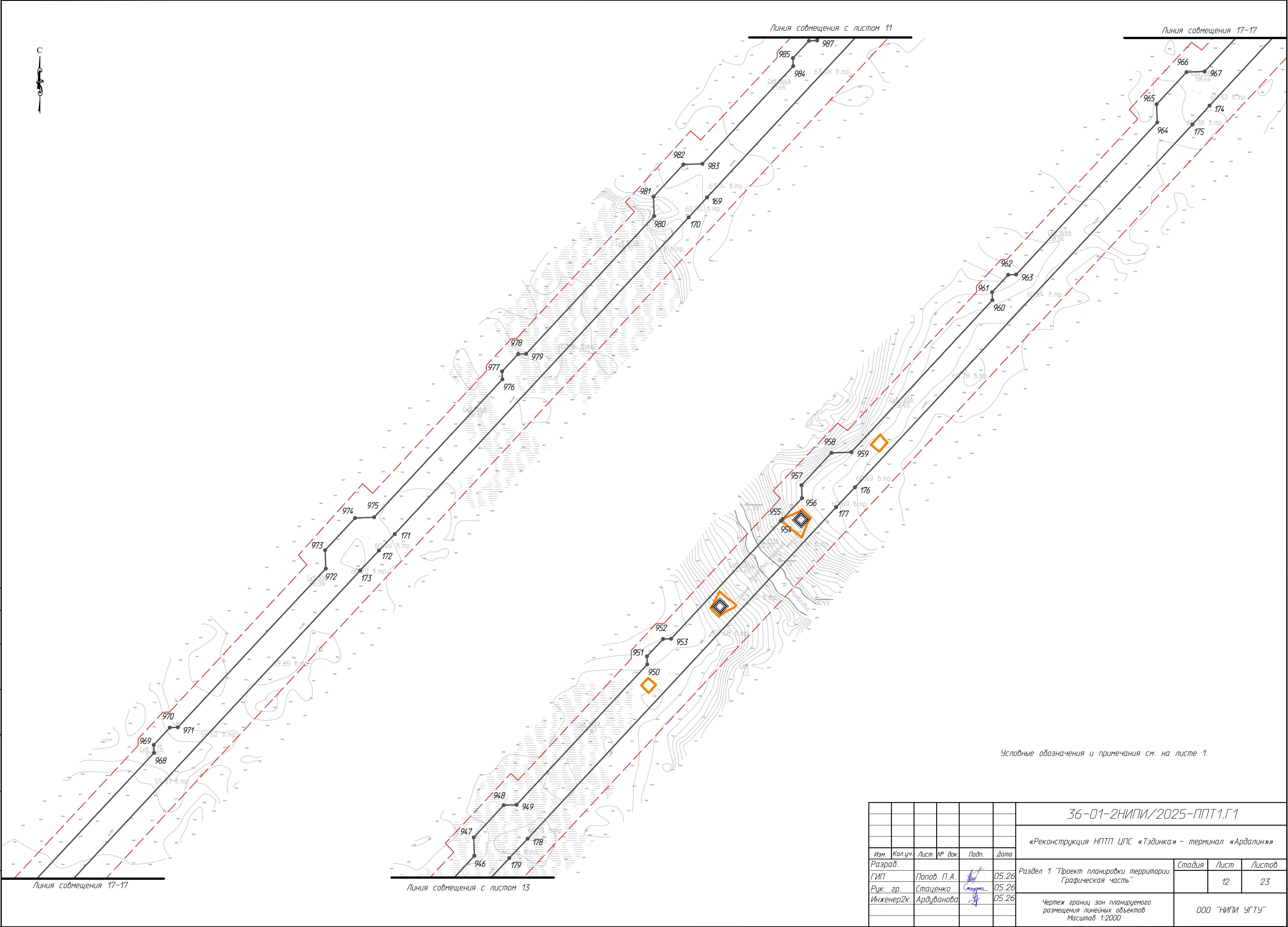
Инв. № подл.	Согласовано			
	Подп.	и	дата	Взам. инв. №



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			11	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер	2к. Ардуванова				05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		
						Формат А2			

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



						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Попов П.А.			05.26			12	23
Рук. гр.		Стаценко			05.26				
Инженер2к.		Ардубанова			05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		



Линия совмещения 21-21

Линия совмещения с листом 15

Линия совмещения с листом 13

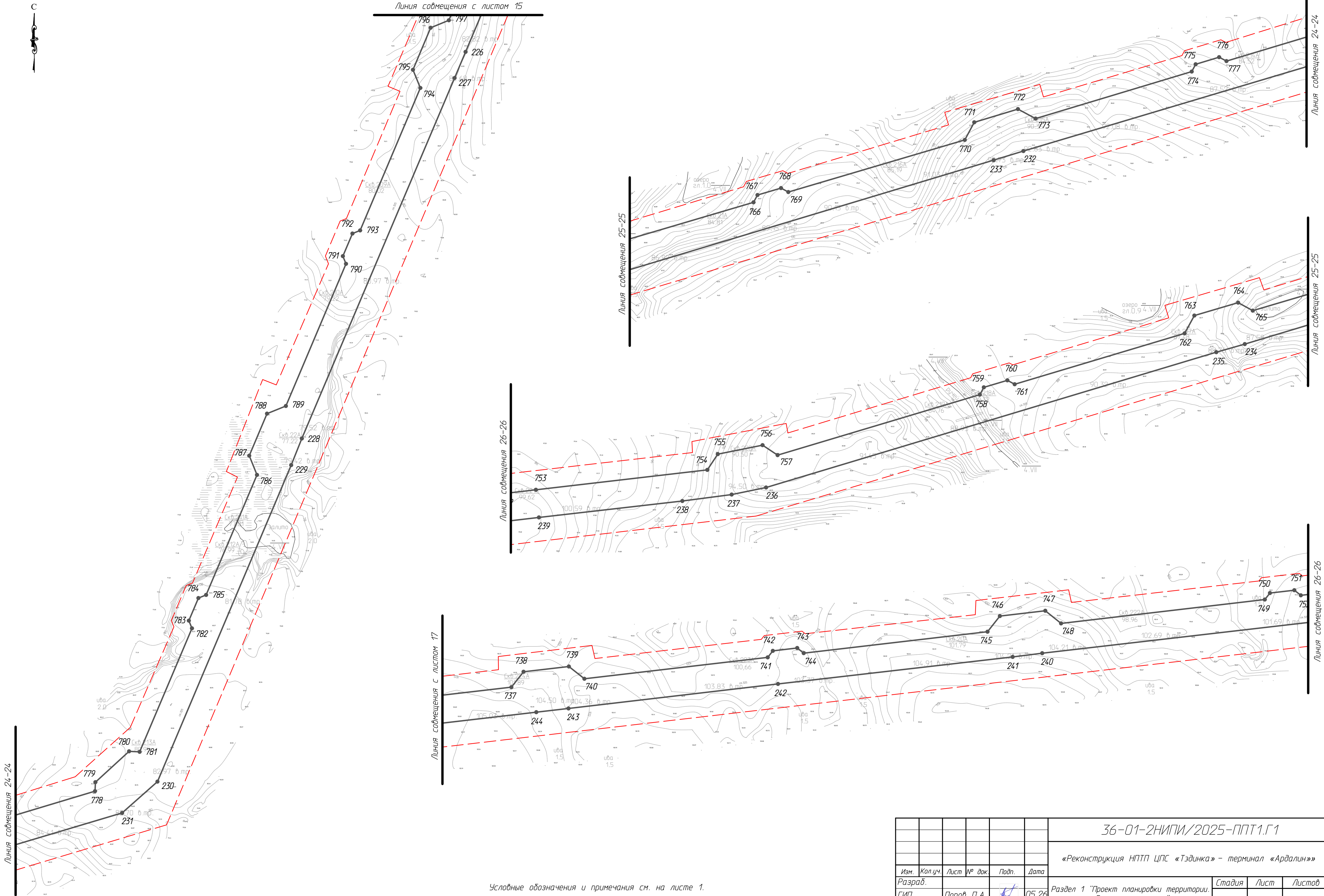
Линия совмещения 20-20

Линия совмещения 21-21

Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

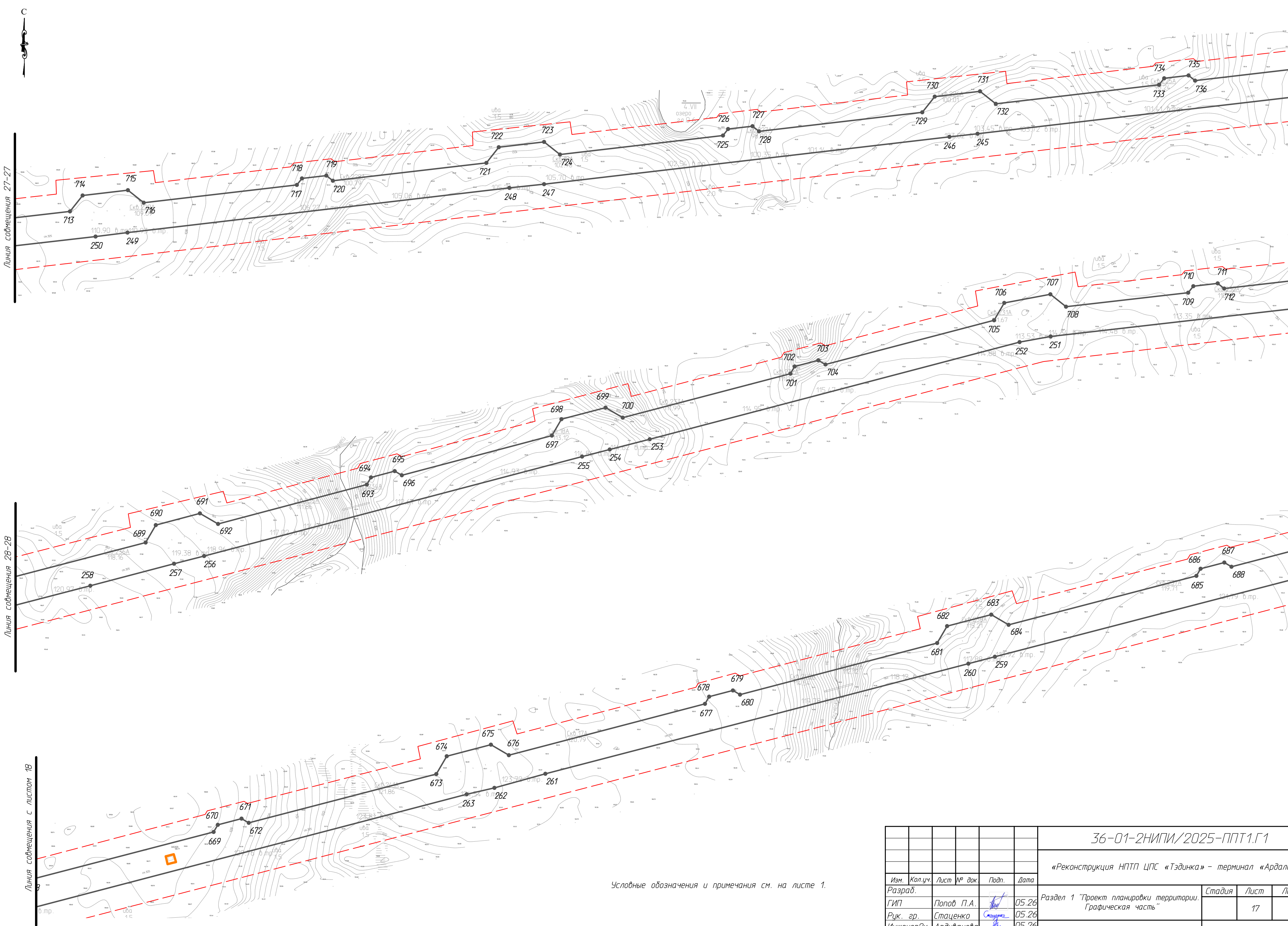
Формат А2

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



						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			16	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер	Ардуванова				05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

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



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.		05.26					17	23
Рук. гр.	Стаценко		05.26						
Инженер	2к.	Ардуванова			05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		



Линия смещения 29-29

Линия смещения 30-30

Линия смещения с листом 19

Линия смещения с листом 17

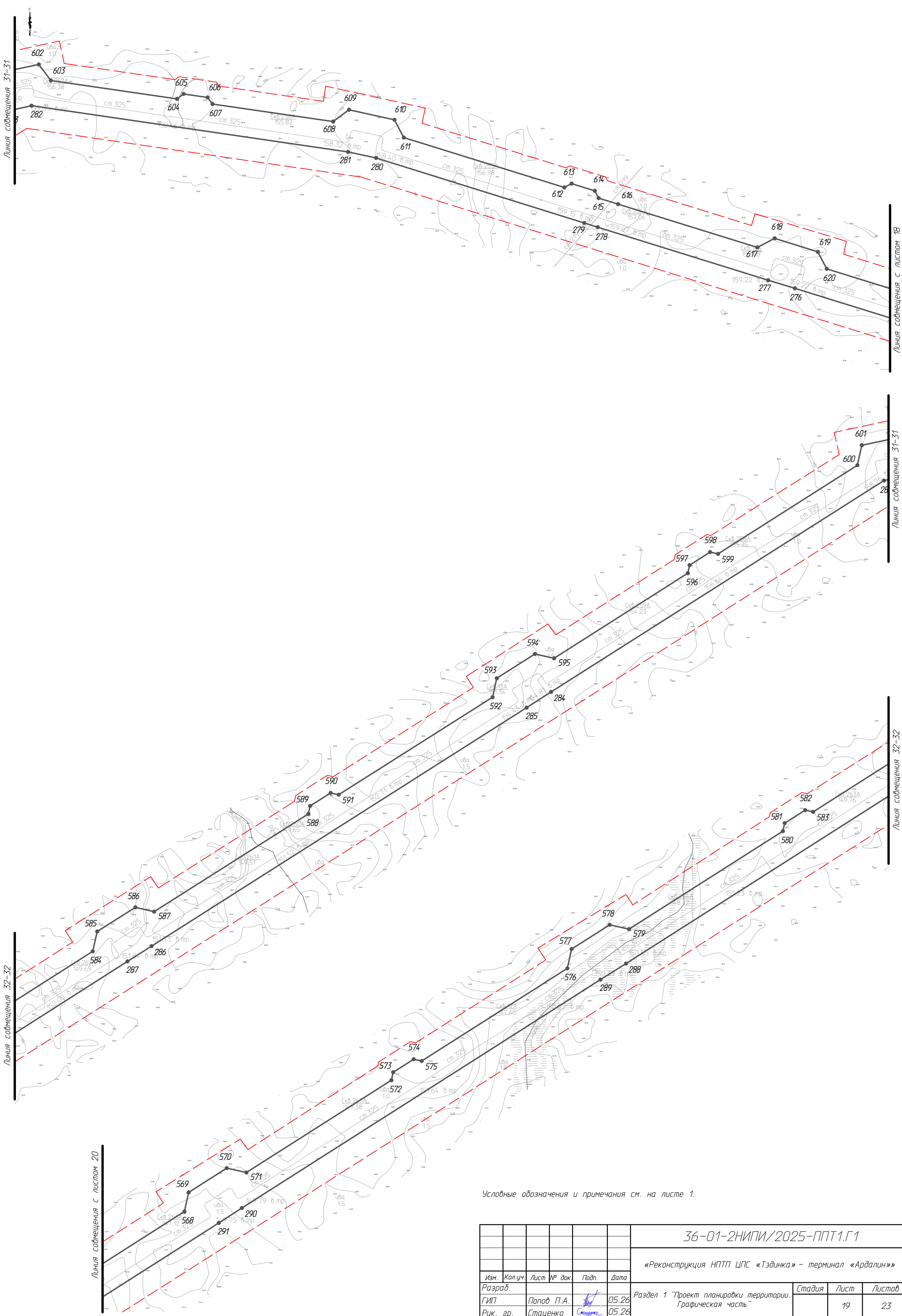
Линия смещения 29-29

Линия смещения 30-30

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

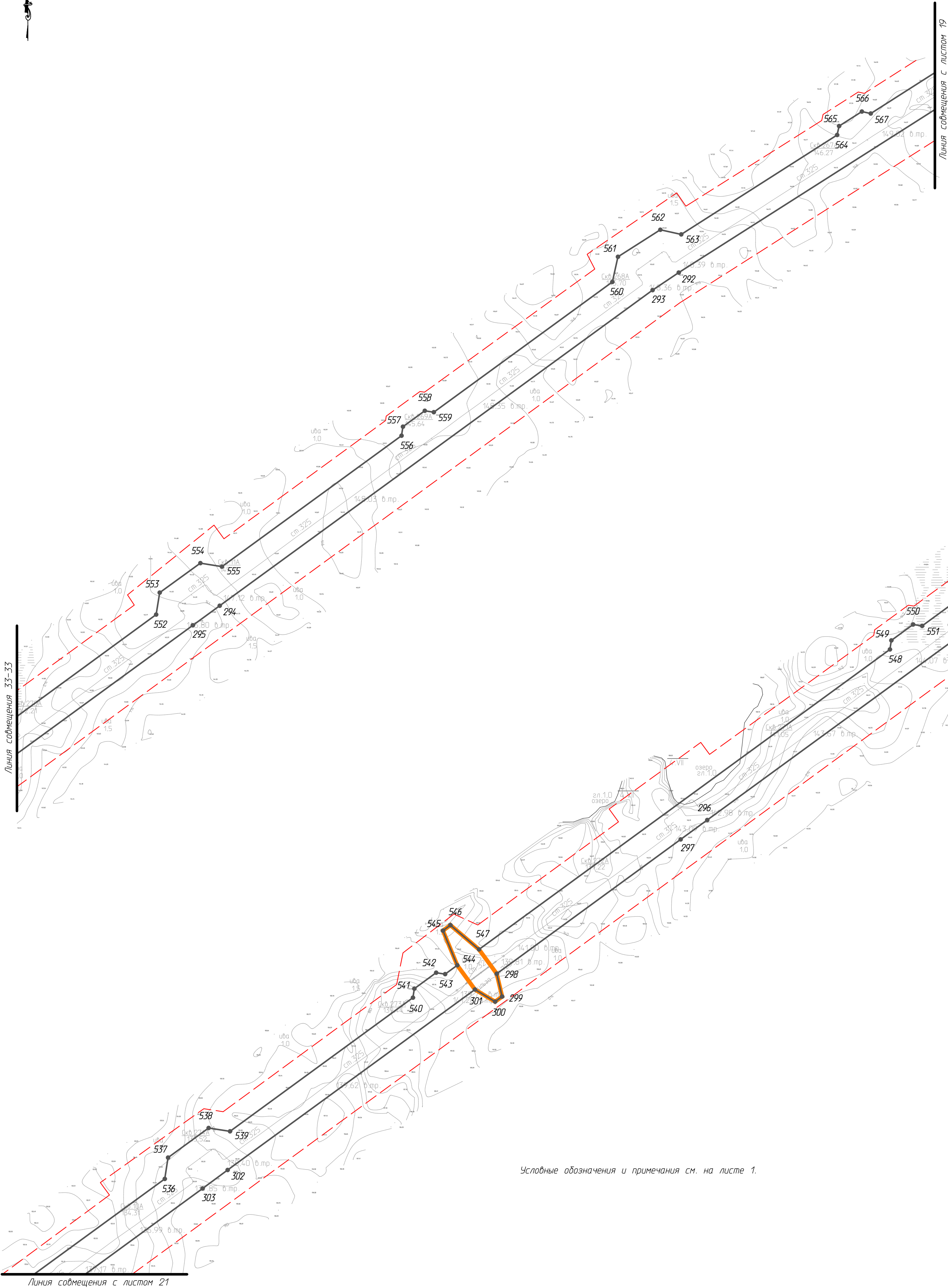
						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПТ ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории, Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			18	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер2к.	Ардуванова				05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГУ"		
							Формат А2		

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



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

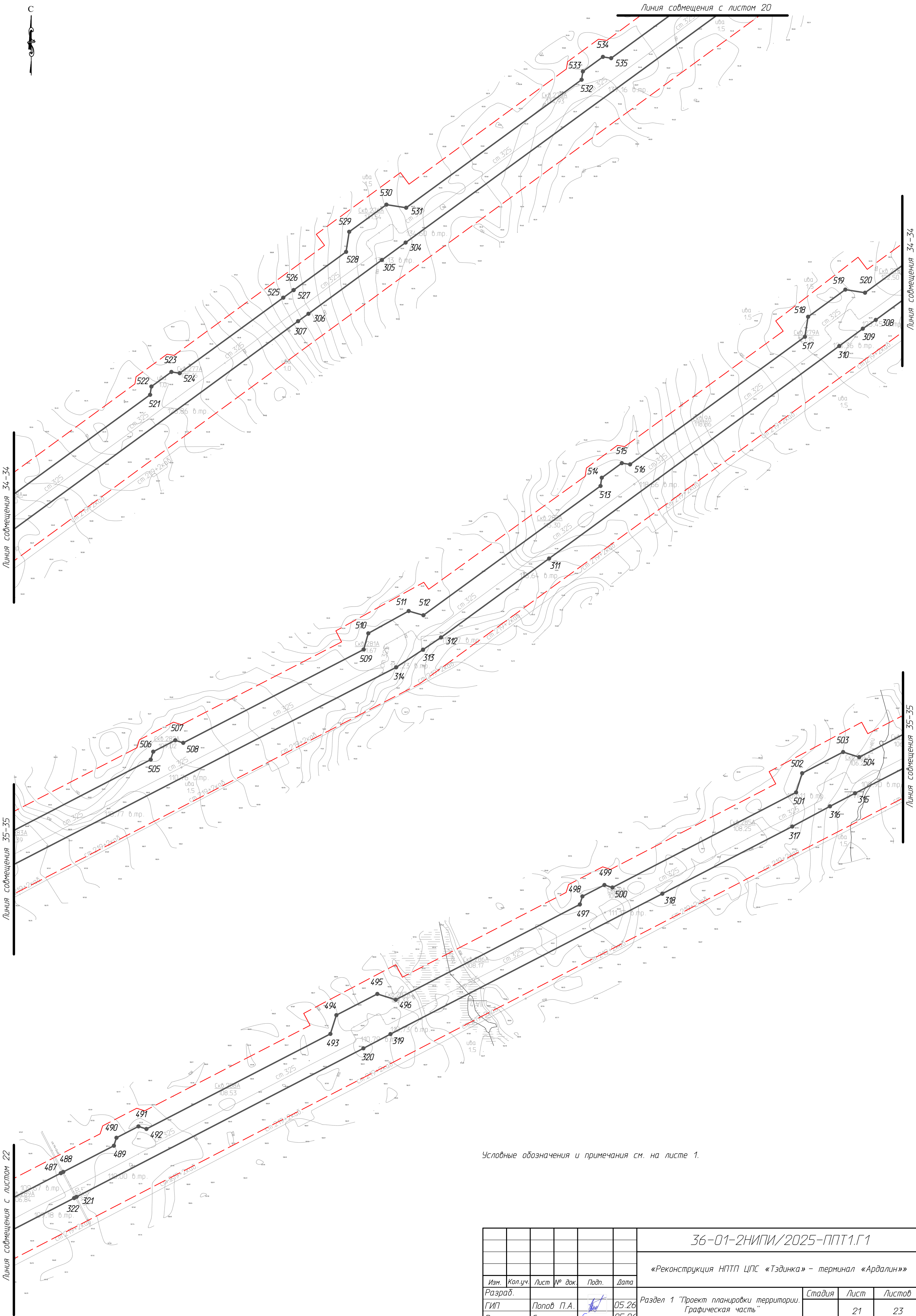
						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПТ ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			19	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер2к.	Ардуванова				05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		
						Формат А2			



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

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

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					05.26				
ГИП		Попов П.А.			05.26			20	23
Рук. гр.		Стаценко			05.26				
Инженер2к.		Ардуванова			05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

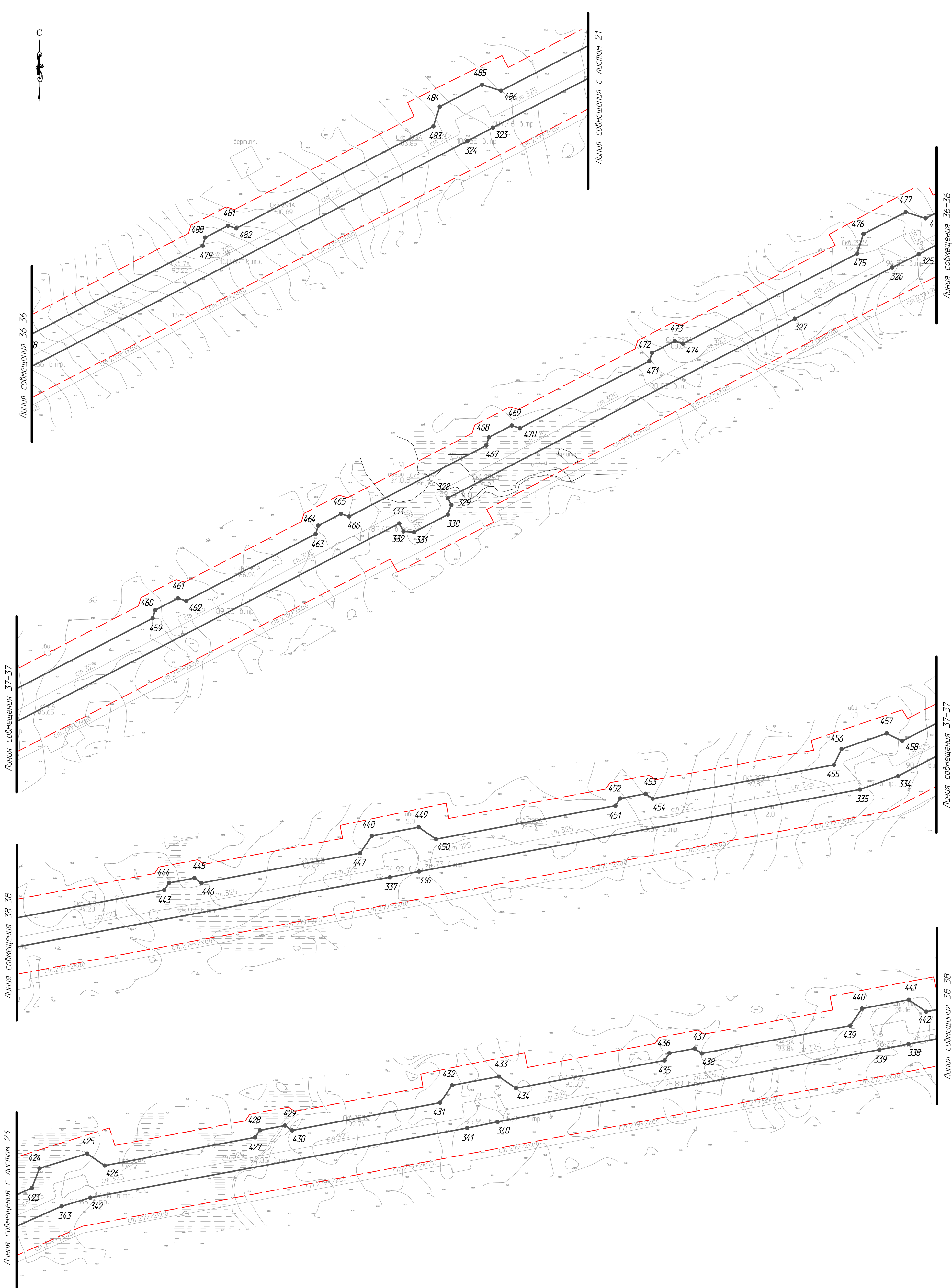


Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

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

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			21	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер2к.	Ардуванова				05.26				
						Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		

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



Условные обозначения и примечания см. на листе 1.

						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Г1			
						«Реконструкция НПП ЦПС «Тэдинка» – терминал «Ардалин»»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть"	Стадия	Лист	Листов
Разраб.									
ГИП	Попов П.А.				05.26			22	23
Рук. гр.	Стаценко				05.26				
Инженер2к.	Ардуванова				05.26	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов Масштаб 1:2000	ООО "НИПИ УГТУ"		
						Формат А2			

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Проект планировки территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Реконструкция НПТП ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин»» (далее по тексту – Проект) выполнен ООО «НИПИ УГТУ» в рамках дополнительного соглашения № DGV22Y0286000-0188 от 20.06.2025 к рамочному договору подряда № 22Y0286 от 01.03.2022 с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Согласно ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ решение о подготовке документации по планировке территории принято ТПП «СЕВЕРНЕФТЕГАЗ» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с письмом от 27.11.2025 № И-41474/25 (электрические сети Том 2, Приложение Б).

Графическая часть проекта планировки территории подготовлена в соответствии с материалами и результатами инженерных изысканий, выполненных ООО «Северо-Запад изыскания» в 2025 году, в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости – МСК 83, зона 5 (на территории Ненецкого автономного округа).

Проект разработан в соответствии с:

- заданием на подготовку документации по планировке территории, предусматривающей размещение линейного объекта (Том 2, Приложение Б);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- градостроительными регламентами и техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению пожарной безопасности и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Проект подготовлен в соответствии с действующими нормативными актами и законами РФ, состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по обоснованию Проекта.

а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проект разрабатывается в целях реконструкции основного линейного объекта:

- нефтепровод товарной нефти от ЦПС «Тэдинка» до терминала «Ардалин», диаметр трубопровода 159 мм, ориентировочная протяженность 58814 м. Нефтепровод надземного исполнения на свайном основании.

Проектом также предусматривается строительство ВОЛС и электрических сетей 0,4 кВ для нужд эксплуатации основного объекта, прокладываемых по кабельной эстакаде и в траншее.

Для размещения (реконструкции) линейных объектов требуется образование земельных участков. Границы зон планируемого размещения линейных объектов установлены в соответствии с проектными решениями для указанных объектов капитального строительства.

В связи с реконструкцией линейного объекта нефтепровода товарной нефти от ЦПС «Тэдинка» до терминала «Ардалин», границы зон планируемого размещения этого линейного объекта, подлежащего реконструкции в связи с изменением его местоположения, совпадают с границей зон планируемого размещения линейных объектов.

б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, муниципальных округов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Для размещения (реконструкции) линейных объектов требуется образование земельных участков. Границы зон планируемого размещения линейных объектов установлены в соответствии с проектными решениями для указанных объектов капитального строительства. В связи с реконструкцией линейного объекта нефтепровода товарной нефти от ЦПС «Тэдинка» до терминала «Ардалин», границы зон планируемого размещения этого линейного объекта, подлежащего реконструкции в связи с изменением его местоположения, совпадают с границей зон планируемого размещения линейных объектов. <i>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, муниципальных округов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов</i>																	
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Т		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата															

Зона планируемого размещения линейных объектов устанавливается на территории: Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район» НАО», Тэдинское месторождение (лицензия на право пользования недрами НРМ 021781 НЭ), в границах кадастрового квартала 83:00:080001.

Площадь зоны планируемого размещения линейных объектов составляет – 145,9640 га, в том числе:

- 1) земли сельскохозяйственного назначения – 131,9881 га;
- 2) земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения (далее – земли промышленности и иного спец. назначения) – 13,9759 га.

в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Каталог координат характерных точек границ в системе координат МСК 83, зона 5

№ точки	X	Y
1	1021900,32	5477467,13
2	1021890,24	5477514,10
3	1021833,19	5477502,01
4	1021817,64	5477567,32
5	1021810,53	5477565,54
6	1021773,51	5477556,26
7	1021726,73	5477712,65
8	1021733,13	5477714,83
9	1021725,47	5477741,19
10	1021718,83	5477739,24
11	1021609,31	5478103,88
12	1021615,53	5478105,81
13	1021607,28	5478133,23
14	1021600,86	5478131,15
15	1021570,96	5478231,70
16	1021567,18	5478237,31
17	1021527,80	5478367,89
18	1021546,99	5478373,55
19	1021549,96	5478380,79
20	1021446,88	5478724,18
21	1021440,12	5478746,05
22	1021319,63	5479147,15
23	1021312,41	5479170,75
24	1021191,82	5479570,84
25	1021184,95	5479594,20
26	1021069,06	5479978,76
27	1021062,01	5480001,43
28	1020957,03	5480351,46
29	1020954,63	5480372,15
30	1020987,82	5480829,98
31	1020989,37	5480852,58
32	1021019,74	5481271,89
33	1021021,23	5481294,29

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

34	1021052,03	5481713,18
35	1021053,42	5481736,26
36	1021081,22	5482110,61
37	1021063,02	5482150,25
38	1020722,31	5482394,52
39	1020702,48	5482408,66
40	1020360,23	5482653,71
41	1020343,33	5482666,10
42	1020003,08	5482909,83
43	1019981,76	5482925,15
44	1019643,22	5483167,95
45	1019622,30	5483182,89
46	1019481,52	5483284,08
47	1019488,64	5483299,16
48	1019477,78	5483307,55
49	1019464,94	5483295,85
50	1019309,74	5483407,43
51	1019283,35	5483422,05
52	1018900,48	5483573,28
53	1018876,87	5483582,19
54	1018487,54	5483737,21
55	1018465,84	5483745,52
56	1018074,11	5483900,98
57	1018053,70	5483908,76
58	1017664,17	5484063,39
59	1017641,79	5484072,98
60	1017290,18	5484211,64
61	1017259,40	5484216,87
62	1016837,06	5484200,23
63	1016813,98	5484199,35
64	1016396,31	5484181,79
65	1016374,32	5484180,79
66	1015953,97	5484163,76
67	1015929,34	5484163,03
68	1015578,59	5484148,26
69	1015554,17	5484147,18
70	1015194,28	5484132,11
71	1015162,54	5484122,32
72	1014806,97	5483895,54
73	1014787,62	5483882,59
74	1014433,69	5483656,39
75	1014415,43	5483644,33
76	1014061,71	5483418,35
77	1014040,60	5483404,64
78	1013687,49	5483178,34
79	1013667,65	5483166,20
80	1013326,12	5482947,14
81	1013307,16	5482934,65
82	1013041,71	5482764,87

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

83	1013022,16	5482760,94
84	1012773,49	5482793,09
85	1012747,77	5482796,17
86	1012503,30	5482827,80
87	1012466,77	5482819,08
88	1012171,10	5482622,12
89	1012152,25	5482609,42
90	1011804,42	5482377,00
91	1011783,15	5482362,86
92	1011439,20	5482132,76
93	1011434,51	5482128,51
94	1011416,06	5482117,54
95	1011102,60	5481907,68
96	1011081,44	5481893,31
97	1010776,00	5481689,14
98	1010754,75	5481674,63
99	1010487,49	5481495,25
100	1010464,86	5481476,27
101	1010221,01	5481221,84
102	1010204,09	5481203,96
103	1009929,49	5480916,84
104	1009911,10	5480897,34
105	1009868,01	5480852,89
106	1009841,47	5480878,31
107	1009800,36	5480877,31
108	1009788,62	5480865,07
109	1009750,35	5480864,21
110	1009719,31	5480831,86
111	1009720,18	5480790,85
112	1009752,10	5480760,27
113	1009780,01	5480760,87
114	1009621,20	5480595,02
115	1009604,93	5480582,43
116	1009309,63	5480436,30
117	1009217,97	5480390,97
118	1009197,77	5480380,81
119	1008823,51	5480195,67
120	1008801,92	5480185,11
121	1008544,53	5480058,18
122	1008438,66	5480005,28
123	1008419,85	5479996,18
124	1008084,55	5479830,43
125	1008059,99	5479817,87
126	1008039,34	5479808,08
127	1007893,46	5479736,29
128	1007685,35	5479633,03
129	1007666,24	5479623,37
130	1007625,99	5479603,49
131	1007617,94	5479612,07

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист

132	1007615,43	5479614,74
133	1007605,04	5479607,61
134	1007609,10	5479600,11
135	1007607,82	5479599,28
136	1007607,78	5479594,50
137	1007591,42	5479586,39
138	1007285,92	5479435,07
139	1007263,85	5479424,54
140	1006918,93	5479253,69
141	1006895,93	5479242,06
142	1006567,04	5479079,26
143	1006544,65	5479068,23
144	1006231,13	5478913,60
145	1006210,60	5478903,09
146	1005929,68	5478764,40
147	1005912,05	5478755,25
148	1005885,91	5478731,82
149	1005727,67	5478477,83
150	1005716,32	5478458,89
151	1005539,34	5478175,45
152	1005526,55	5478155,18
153	1005349,11	5477870,40
154	1005338,18	5477851,61
155	1005255,73	5477719,96
156	1005170,16	5477582,78
157	1005153,24	5477566,09
158	1004864,13	5477380,16
159	1004844,14	5477367,35
160	1004540,47	5477172,40
161	1004520,58	5477159,40
162	1004359,90	5477056,91
163	1004228,11	5476971,71
164	1004205,47	5476957,21
165	1003952,92	5476795,10
166	1003932,36	5476781,67
167	1003709,23	5476638,73
168	1003687,72	5476621,63
169	1003463,60	5476413,46
170	1003445,96	5476397,28
171	1003165,66	5476137,09
172	1003151,15	5476123,11
173	1003133,47	5476106,55
174	1002801,33	5475797,45
175	1002784,64	5475782,36
176	1002463,71	5475483,61
177	1002446,04	5475466,87
178	1002152,72	5475193,88
179	1002135,54	5475177,57
180	1001853,88	5474915,86

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

181	1001836,27	5474899,54
182	1001566,21	5474648,29
183	1001548,10	5474631,52
184	1001299,60	5474400,75
185	1001281,07	5474387,18
186	1001011,55	5474236,40
187	1000989,82	5474224,57
188	1000624,30	5474020,18
189	1000601,52	5474007,33
190	1000251,63	5473812,05
191	1000226,09	5473789,54
192	999996,59	5473466,84
193	999981,93	5473446,21
194	999730,01	5473091,89
195	999716,63	5473072,63
196	999530,03	5472811,56
197	999453,87	5472702,38
198	999440,36	5472683,38
199	999337,01	5472537,85
200	999313,53	5472547,08
201	999308,77	5472540,44
202	999324,97	5472520,84
203	999196,57	5472339,93
204	999183,71	5472321,64
205	998986,33	5472045,78
206	998957,74	5472003,64
207	998942,95	5471982,69
208	998740,99	5471699,30
209	998725,39	5471672,88
210	998565,27	5471335,35
211	998555,49	5471314,27
212	998396,98	5470981,18
213	998386,23	5470958,22
214	998220,01	5470609,93
215	998210,30	5470589,29
216	998167,85	5470499,31
217	998152,64	5470493,95
218	998121,08	5470427,28
219	998125,97	5470424,97
220	998110,09	5470391,26
221	998112,92	5470383,36
222	998044,98	5470240,55
223	998034,34	5470217,90
224	997880,65	5469893,59
225	997865,71	5469878,34
226	997558,99	5469749,13
227	997536,65	5469739,74
228	997229,26	5469609,48
229	997206,56	5469600,40

Инв. № подл.						Лист
Инв. № подл.	36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т					Лист
Подп. и дата						
Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

230	996936,68	5469486,36
231	996910,00	5469456,23
232	996810,91	5469123,90
233	996803,19	5469098,52
234	996693,57	5468734,19
235	996686,65	5468709,89
236	996571,25	5468325,97
237	996565,24	5468296,60
238	996559,74	5468254,56
239	996545,72	5468132,25
240	996516,73	5467881,37
241	996513,58	5467856,18
242	996490,56	5467656,05
243	996469,62	5467477,41
244	996466,46	5467449,90
245	996426,22	5467103,64
246	996423,56	5467079,65
247	996383,17	5466733,76
248	996380,04	5466704,09
249	996341,87	5466378,35
250	996338,47	5466351,09
251	996307,24	5466078,41
252	996302,41	5466051,94
253	996219,56	5465736,36
254	996210,77	5465702,21
255	996204,70	5465678,62
256	996119,86	5465356,14
257	996113,28	5465330,47
258	996094,50	5465259,03
259	996012,71	5464943,90
260	996006,78	5464921,24
261	995912,83	5464560,33
262	995900,81	5464516,85
263	995895,34	5464493,18
264	995793,77	5464104,91
265	995788,03	5464081,62
266	995696,10	5463727,36
267	995689,71	5463701,59
268	995597,39	5463350,04
269	995590,52	5463323,17
270	995504,28	5462993,13
271	995505,20	5462956,31
272	995609,83	5462615,74
273	995617,90	5462590,11
274	995741,59	5462192,45
275	995748,34	5462169,32
276	995872,83	5461768,20
277	995879,81	5461745,16
278	995925,55	5461598,19

279	995929,20	5461586,58
280	995985,26	5461407,09
281	995990,48	5461382,93
282	996030,36	5461109,94
283	996026,18	5461091,40
284	995843,87	5460804,35
285	995830,31	5460783,25
286	995624,52	5460459,73
287	995611,35	5460438,98
288	995404,97	5460115,42
289	995391,21	5460093,40
290	995194,16	5459784,13
291	995181,23	5459764,22
292	994991,19	5459465,44
293	994977,59	5459445,13
294	994733,00	5459109,56
295	994717,82	5459088,78
296	994472,83	5458752,98
297	994457,82	5458732,40
298	994353,72	5458589,81
299	994336,03	5458594,02
300	994332,09	5458588,55
301	994341,50	5458572,92
302	994201,64	5458381,17
303	994187,27	5458361,74
304	993930,93	5458010,64
305	993916,25	5457990,61
306	993870,82	5457928,62
307	993864,53	5457919,85
308	993676,81	5457663,34
309	993669,43	5457652,38
310	993654,76	5457632,51
311	993475,32	5457387,51
312	993408,73	5457296,26
313	993398,42	5457281,06
314	993383,45	5457258,35
315	993196,18	5456895,17
316	993185,15	5456874,02
317	993168,07	5456842,14
318	993111,36	5456732,45
319	992992,85	5456502,97
320	992980,81	5456480,09
321	992855,44	5456237,92
322	992854,38	5456235,85
323	992788,09	5456107,28
324	992777,10	5456086,43
325	992585,60	5455715,97
326	992574,79	5455694,37
327	992532,76	5455614,74

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

328	992386,41	5455331,16
329	992380,77	5455334,09
330	992372,87	5455331,16
331	992358,61	5455303,64
332	992359,20	5455294,97
333	992365,70	5455291,55
334	992187,57	5454947,40
335	992176,64	5454916,33
336	992109,61	5454556,03
337	992105,01	5454532,26
338	992043,64	5454204,01
339	992039,09	5454180,29
340	991980,24	5453868,31
341	991975,12	5453843,35
342	991918,28	5453535,55
343	991911,24	5453512,04
344	991780,54	5453217,23
345	991770,38	5453194,44
346	991608,59	5452829,63
347	991598,16	5452806,32
348	991510,88	5452608,92
349	991494,14	5452612,14
350	991484,32	5452589,61
351	991497,89	5452579,78
352	991464,83	5452506,58
353	991422,41	5452409,25
354	991409,41	5452390,42
355	991205,01	5452188,79
356	991135,61	5452119,79
357	991119,28	5452104,02
358	990906,47	5451894,01
359	990866,99	5451894,27
360	990836,00	5451863,63
361	990835,91	5451860,56
362	990835,73	5451822,63
363	990816,11	5451807,38
364	990790,81	5451783,02
365	990788,09	5451785,75
366	990696,04	5451693,90
367	990652,24	5451737,55
368	990594,52	5451680,49
369	990610,31	5451665,50
370	990663,48	5451718,02
371	990696,31	5451685,13
372	990717,59	5451706,32
373	990723,91	5451701,65
374	990742,48	5451684,42
375	990831,32	5451772,68
376	990838,34	5451772,62

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

377	990862,10	5451796,02
378	990867,12	5451790,93
379	990907,98	5451790,81
380	990938,96	5451821,38
381	990939,28	5451862,45
382	990923,74	5451878,09
383	990981,74	5451935,33
384	990988,81	5451935,28
385	991003,71	5451949,98
386	991003,75	5451957,06
387	991121,25	5452073,01
388	991138,52	5452072,92
389	991166,20	5452100,30
390	991166,29	5452116,82
391	991278,45	5452227,76
392	991285,52	5452227,72
393	991300,41	5452242,44
394	991300,45	5452249,51
395	991414,64	5452362,47
396	991432,16	5452362,42
397	991456,00	5452396,88
398	991449,87	5452412,88
399	991519,98	5452569,98
400	991540,20	5452564,88
401	991550,11	5452586,89
402	991532,96	5452599,09
403	991534,39	5452602,29
404	991541,00	5452604,82
405	991549,53	5452623,94
406	991547,00	5452630,54
407	991613,33	5452779,20
408	991628,12	5452784,89
409	991643,93	5452820,47
410	991637,74	5452836,57
411	991704,79	5452987,87
412	991711,39	5452990,42
413	991719,87	5453009,56
414	991717,32	5453016,15
415	991784,50	5453167,73
416	991800,15	5453173,76
417	991815,92	5453209,36
418	991809,82	5453225,19
419	991861,35	5453341,47
420	991867,94	5453344,02
421	991876,42	5453363,16
422	991873,88	5453369,76
423	991926,19	5453487,81
424	991942,22	5453493,99
425	991954,22	5453532,96

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист

426	991944,45	5453547,24
427	991967,49	5453670,08
428	991973,33	5453674,07
429	991977,19	5453694,65
430	991973,19	5453700,49
431	991995,87	5453821,38
432	992010,02	5453831,07
433	992017,19	5453869,34
434	992007,62	5453883,32
435	992030,33	5454004,71
436	992036,17	5454008,70
437	992040,02	5454029,28
438	992036,02	5454035,12
439	992058,74	5454156,48
440	992072,66	5454165,99
441	992079,88	5454204,25
442	992070,14	5454218,51
443	992094,53	5454347,97
444	992100,37	5454351,96
445	992104,25	5454372,53
446	992100,26	5454378,37
447	992124,67	5454507,93
448	992138,68	5454517,53
449	992145,82	5454555,81
450	992136,10	5454569,98
451	992163,44	5454716,55
452	992169,28	5454720,55
453	992173,12	5454741,13
454	992169,12	5454746,96
455	992196,75	5454895,10
456	992209,69	5454901,37
457	992222,45	5454938,16
458	992216,27	5454950,91
459	992288,22	5455089,99
460	992294,96	5455092,13
461	992304,58	5455110,73
462	992302,44	5455117,47
463	992357,15	5455223,22
464	992363,89	5455225,36
465	992373,51	5455243,95
466	992371,36	5455250,69
467	992429,29	5455362,66
468	992436,03	5455364,80
469	992445,65	5455383,40
470	992443,51	5455390,14
471	992498,22	5455495,89
472	992504,96	5455498,03
473	992514,58	5455516,62
474	992512,43	5455523,36

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

475	992586,06	5455665,68
476	992602,10	5455670,79
477	992619,98	5455705,38
478	992614,84	5455721,52
479	992691,66	5455870,15
480	992698,39	5455872,29
481	992708,01	5455890,89
482	992705,86	5455897,63
483	992789,11	5456058,69
484	992805,25	5456063,83
485	992823,14	5456098,41
486	992818,20	5456113,92
487	992875,41	5456224,63
488	992876,47	5456226,68
489	992898,57	5456269,45
490	992905,31	5456271,60
491	992914,92	5456290,19
492	992912,77	5456296,93
493	992993,02	5456452,24
494	993008,85	5456457,27
495	993026,76	5456491,84
496	993021,82	5456507,39
497	993102,36	5456662,87
498	993109,10	5456665,01
499	993118,73	5456683,59
500	993116,59	5456690,33
501	993196,93	5456845,41
502	993213,07	5456850,55
503	993230,96	5456885,13
504	993226,65	5456898,70
505	993305,51	5457051,14
506	993312,25	5457053,28
507	993321,87	5457071,88
508	993319,73	5457078,62
509	993398,55	5457230,97
510	993412,17	5457234,89
511	993431,01	5457268,97
512	993427,43	5457281,41
513	993536,57	5457430,90
514	993543,55	5457431,99
515	993555,90	5457448,90
516	993554,81	5457455,88
517	993662,60	5457603,53
518	993679,43	5457606,16
519	993702,38	5457637,62
520	993699,77	5457654,25
521	993802,40	5457794,93
522	993809,39	5457796,02
523	993821,72	5457812,94

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

524	993820,63	5457819,92
525	993884,41	5457907,36
526	993890,77	5457916,08
527	993890,79	5457916,10
528	993923,10	5457960,39
529	993940,01	5457963,04
530	993962,95	5457994,50
531	993960,35	5458011,11
532	994068,40	5458159,24
533	994075,38	5458160,33
534	994087,72	5458177,24
535	994086,63	5458184,23
536	994194,71	5458332,41
537	994211,23	5458334,99
538	994234,19	5458366,43
539	994231,61	5458383,01
540	994335,19	5458524,84
541	994342,18	5458525,93
542	994354,53	5458542,83
543	994353,44	5458549,82
544	994360,29	5458559,21
545	994387,11	5458548,13
546	994391,39	5458553,91
547	994372,58	5458576,05
548	994605,06	5458894,64
549	994612,04	5458895,73
550	994624,40	5458912,63
551	994623,31	5458919,62
552	994726,13	5459060,30
553	994743,16	5459063,03
554	994765,99	5459094,57
555	994763,31	5459111,31
556	994864,77	5459250,52
557	994871,76	5459251,61
558	994884,09	5459268,53
559	994882,99	5459275,52
560	994983,92	5459414,01
561	995003,41	5459418,32
562	995024,35	5459451,15
563	995020,76	5459467,38
564	995097,81	5459588,22
565	995104,72	5459589,75
566	995115,97	5459607,40
567	995114,44	5459614,31
568	995191,16	5459734,62
569	995207,65	5459738,28
570	995228,56	5459771,13
571	995224,79	5459788,06
572	995304,36	5459913,10

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

573	995311,26	5459914,63
574	995322,50	5459932,29
575	995320,96	5459939,20
576	995400,88	5460064,80
577	995417,50	5460068,48
578	995438,41	5460101,33
579	995434,71	5460118,01
580	995519,22	5460250,71
581	995526,12	5460252,24
582	995537,37	5460269,90
583	995535,84	5460276,81
584	995620,08	5460409,09
585	995637,18	5460412,94
586	995657,99	5460445,85
587	995654,34	5460462,05
588	995738,61	5460595,02
589	995745,51	5460596,57
590	995756,72	5460614,25
591	995755,17	5460621,15
592	995839,29	5460753,89
593	995855,68	5460757,53
594	995876,59	5460790,38
595	995872,90	5460806,97
596	995946,31	5460922,27
597	995953,21	5460923,80
598	995964,45	5460941,46
599	995962,92	5460948,37
600	996039,39	5461068,47
601	996056,63	5461072,30
602	996065,96	5461116,26
603	996052,06	5461126,63
604	996036,25	5461235,39
605	996040,48	5461241,06
606	996037,47	5461261,78
607	996031,80	5461266,00
608	996016,68	5461370,08
609	996026,85	5461383,72
610	996018,19	5461422,94
611	996002,85	5461431,00
612	995959,84	5461569,44
613	995963,13	5461575,69
614	995956,92	5461595,69
615	995950,66	5461598,98
616	995945,44	5461615,77
617	995908,11	5461735,91
618	995915,94	5461750,81
619	995904,32	5461788,01
620	995889,62	5461795,73
621	995837,72	5461962,57

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

622	995841,01	5461968,83
623	995834,79	5461988,82
624	995828,53	5461992,11
625	995776,87	5462158,17
626	995784,99	5462173,58
627	995773,45	5462210,77
628	995758,50	5462218,64
629	995706,92	5462384,93
630	995710,22	5462391,19
631	995704,02	5462411,18
632	995697,76	5462414,48
633	995646,12	5462580,98
634	995653,97	5462595,88
635	995642,43	5462633,07
636	995627,36	5462641,00
637	995584,74	5462778,38
638	995588,03	5462784,64
639	995581,83	5462804,63
640	995575,57	5462807,93
641	995532,18	5462947,79
642	995539,49	5462955,27
643	995539,05	5462994,21
644	995531,35	5463001,74
645	995566,34	5463136,43
646	995572,44	5463140,02
647	995577,70	5463160,28
648	995574,12	5463166,38
649	995608,47	5463298,62
650	995623,05	5463307,15
651	995632,91	5463344,81
652	995624,48	5463359,23
653	995662,15	5463503,06
654	995668,25	5463506,63
655	995673,55	5463526,89
656	995669,98	5463532,99
657	995707,64	5463676,80
658	995722,07	5463685,26
659	995731,88	5463722,94
660	995723,06	5463737,96
661	995760,53	5463881,93
662	995766,62	5463885,51
663	995771,90	5463905,77
664	995768,32	5463911,87
665	995805,74	5464055,68
666	995820,42	5464064,29
667	995830,22	5464101,97
668	995821,46	5464116,89
669	995863,19	5464277,26
670	995869,29	5464280,84

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

671	995874,56	5464301,10
672	995870,98	5464307,19
673	995912,63	5464467,28
674	995927,82	5464476,16
675	995937,68	5464513,83
676	995928,71	5464529,17
677	995972,53	5464696,51
678	995978,64	5464700,08
679	995983,94	5464720,33
680	995980,37	5464726,44
681	996024,42	5464894,64
682	996038,83	5464903,09
683	996048,65	5464940,76
684	996039,95	5464955,60
685	996081,72	5465115,83
686	996087,82	5465119,41
687	996093,10	5465139,67
688	996089,52	5465145,77
689	996131,35	5465306,23
690	996146,28	5465314,91
691	996156,24	5465352,55
692	996147,26	5465368,01
693	996180,85	5465494,94
694	996186,96	5465498,49
695	996192,31	5465518,73
696	996188,76	5465524,85
697	996222,63	5465652,83
698	996236,65	5465661,03
699	996246,52	5465698,69
700	996237,97	5465713,32
701	996275,48	5465856,37
702	996281,58	5465859,94
703	996286,89	5465880,19
704	996283,32	5465886,30
705	996321,05	5466030,17
706	996335,87	5466038,83
707	996343,23	5466078,20
708	996332,65	5466091,53
709	996344,60	5466195,76
710	996350,14	5466200,16
711	996352,53	5466220,96
712	996348,13	5466226,49
713	996359,91	5466329,24
714	996373,53	5466340,02
715	996378,03	5466378,69
716	996367,34	5466392,20
717	996382,53	5466522,81
718	996388,08	5466527,20
719	996390,49	5466547,99

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

720	996386,11	5466553,54
721	996401,34	5466684,53
722	996414,71	5466695,11
723	996419,22	5466733,78
724	996408,46	5466747,38
725	996424,68	5466886,42
726	996430,22	5466890,80
727	996432,65	5466911,60
728	996428,26	5466917,14
729	996444,51	5467056,49
730	996457,90	5467067,09
731	996462,40	5467105,76
732	996451,76	5467119,21
733	996467,98	5467258,51
734	996473,53	5467262,90
735	996475,95	5467283,69
736	996471,56	5467289,24
737	996487,80	5467428,67
738	996500,89	5467439,02
739	996505,40	5467477,69
740	996494,94	5467490,92
741	996513,19	5467647,26
742	996518,74	5467651,65
743	996521,16	5467672,44
744	996516,78	5467677,99
745	996535,07	5467834,72
746	996548,42	5467845,28
747	996552,92	5467883,99
748	996542,16	5467897,46
749	996562,51	5468071,21
750	996568,06	5468075,60
751	996570,47	5468096,40
752	996566,08	5468101,94
753	996569,31	5468129,68
754	996586,30	5468275,85
755	996599,70	5468284,76
756	996607,38	5468322,93
757	996598,84	5468335,77
758	996650,45	5468508,29
759	996656,67	5468511,65
760	996662,67	5468531,71
761	996659,32	5468537,93
762	996702,68	5468682,90
763	996717,88	5468691,17
764	996728,91	5468728,51
765	996722,10	5468741,02
766	996767,20	5468893,72
767	996773,41	5468897,10
768	996779,34	5468917,17

769	996775,97	5468923,39
770	996820,42	5469073,91
771	996835,44	5469081,96
772	996846,69	5469119,23
773	996838,63	5469134,28
774	996878,70	5469267,43
775	996884,93	5469270,78
776	996890,96	5469290,83
777	996887,62	5469297,05
778	996928,56	5469433,10
779	996936,19	5469433,44
780	996962,48	5469462,17
781	996962,08	5469471,15
782	997067,39	5469515,79
783	997073,94	5469513,13
784	997093,22	5469521,30
785	997095,87	5469527,86
786	997198,24	5469571,25
787	997214,60	5469564,62
788	997250,46	5469579,78
789	997256,99	5469595,87
790	997378,23	5469647,15
791	997384,78	5469644,49
792	997404,07	5469652,64
793	997406,72	5469659,20
794	997528,21	5469710,57
795	997543,69	5469704,26
796	997579,58	5469719,37
797	997585,89	5469734,87
798	997707,69	5469786,16
799	997714,24	5469783,49
800	997733,54	5469791,61
801	997736,20	5469798,16
802	997863,16	5469851,61
803	997880,57	5469844,52
804	997913,06	5469875,77
805	997906,83	5469893,42
806	997971,72	5470029,19
807	997978,38	5470031,55
808	997987,41	5470050,43
809	997985,05	5470057,10
810	998048,40	5470189,65
811	998062,93	5470194,84
812	998079,59	5470230,03
813	998073,88	5470246,01
814	998124,31	5470352,53
815	998164,12	5470333,68
816	998202,61	5470347,55
817	998233,67	5470413,17

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	
						Лист	

818	998230,36	5470414,73
819	998246,69	5470449,38
820	998232,97	5470488,01
821	998196,60	5470505,23
822	998222,75	5470560,46
823	998238,53	5470566,06
824	998255,26	5470601,21
825	998249,85	5470616,47
826	998318,23	5470760,12
827	998324,89	5470762,48
828	998333,89	5470781,38
829	998331,52	5470788,05
830	998399,64	5470931,14
831	998414,92	5470936,57
832	998431,66	5470971,72
833	998426,00	5470987,68
834	998490,18	5471122,49
835	998496,85	5471124,85
836	998505,85	5471143,76
837	998503,48	5471150,42
838	998569,24	5471288,54
839	998585,36	5471294,31
840	998601,99	5471329,52
841	998596,16	5471345,80
842	998660,09	5471479,82
843	998666,76	5471482,18
844	998675,77	5471501,08
845	998673,41	5471507,74
846	998739,84	5471647,00
847	998753,01	5471650,36
848	998772,88	5471683,84
849	998769,21	5471698,19
850	998851,55	5471813,81
851	998858,52	5471814,99
852	998870,66	5471832,04
853	998869,49	5471839,01
854	998951,60	5471954,32
855	998968,04	5471957,09
856	998990,62	5471988,81
857	998988,77	5471999,78
858	999083,80	5472133,31
859	999090,77	5472134,48
860	999102,91	5472151,54
861	999101,74	5472158,51
862	999196,60	5472291,81
863	999207,50	5472293,67
864	999230,02	5472325,43
865	999227,16	5472342,26
866	999319,98	5472473,17

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т						Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

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

867	999326,96	5472474,35
868	999339,07	5472491,43
869	999337,88	5472498,40
870	999344,02	5472506,94
871	999364,96	5472499,90
872	999369,78	5472506,42
873	999356,02	5472523,98
874	999447,09	5472652,41
875	999463,79	5472655,22
876	999486,37	5472686,94
877	999483,52	5472703,90
878	999594,68	5472860,04
879	999601,66	5472861,21
880	999613,80	5472878,27
881	999612,63	5472885,24
882	999723,92	5473041,56
883	999740,24	5473044,30
884	999762,82	5473076,02
885	999759,94	5473093,11
886	999866,25	5473242,43
887	999873,23	5473243,60
888	999885,37	5473260,66
889	999884,20	5473267,63
890	999991,13	5473417,83
891	1000007,22	5473420,52
892	1000029,84	5473452,21
893	1000027,08	5473468,72
894	1000121,43	5473600,92
895	1000128,41	5473602,09
896	1000140,57	5473619,13
897	1000139,40	5473626,10
898	1000235,84	5473761,23
899	1000247,56	5473760,58
900	1000276,58	5473786,54
901	1000277,29	5473799,34
902	1000424,41	5473881,48
903	1000431,22	5473879,55
904	1000449,50	5473889,75
905	1000451,42	5473896,56
906	1000596,79	5473977,71
907	1000613,59	5473972,98
908	1000647,55	5473992,03
909	1000652,11	5474008,24
910	1000804,93	5474093,95
911	1000811,74	5474092,04
912	1000830,00	5474102,28
913	1000831,91	5474109,09
914	1000984,01	5474194,39
915	1001000,47	5474189,69

916	1001034,50	5474208,61
917	1001039,17	5474224,97
918	1001143,85	5474283,16
919	1001150,65	5474281,22
920	1001168,95	5474291,39
921	1001170,89	5474298,19
922	1001277,43	5474357,42
923	1001293,95	5474352,71
924	1001327,03	5474376,69
925	1001327,66	5474394,05
926	1001427,95	5474487,29
927	1001435,01	5474487,04
928	1001450,35	5474501,29
929	1001450,60	5474508,36
930	1001549,36	5474600,18
931	1001566,44	5474599,56
932	1001594,95	5474626,07
933	1001595,58	5474643,39
934	1001704,56	5474744,73
935	1001711,62	5474744,48
936	1001726,95	5474758,73
937	1001727,21	5474765,80
938	1001836,28	5474867,24
939	1001853,90	5474866,57
940	1001882,45	5474893,05
941	1001883,12	5474910,79
942	1001998,70	5475017,94
943	1002005,76	5475017,67
944	1002021,11	5475031,91
945	1002021,38	5475038,97
946	1002137,57	5475146,71
947	1002153,86	5475146,13
948	1002182,35	5475172,66
949	1002182,76	5475184,05
950	1002306,99	5475299,73
951	1002314,05	5475299,48
952	1002329,37	5475313,74
953	1002329,63	5475320,81
954	1002433,84	5475417,86
955	1002435,65	5475419,54
956	1002454,09	5475436,71
957	1002465,55	5475436,29
958	1002494,09	5475462,77
959	1002494,75	5475480,40
960	1002629,25	5475605,23
961	1002636,31	5475604,97
962	1002651,66	5475619,21
963	1002651,92	5475626,27
964	1002786,42	5475751,10

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

965	1002802,53	5475750,54
966	1002831,01	5475777,08
967	1002831,57	5475793,03
968	1002972,09	5475924,03
969	1002979,15	5475923,79
970	1002994,47	5475938,06
971	1002994,71	5475945,13
972	1003135,19	5476076,08
973	1003151,43	5476075,49
974	1003179,94	5476102,01
975	1003180,55	5476118,87
976	1003302,61	5476232,39
977	1003309,68	5476232,14
978	1003325,01	5476246,39
979	1003325,27	5476253,46
980	1003447,03	5476366,72
981	1003464,22	5476366,09
982	1003492,73	5476392,61
983	1003493,34	5476409,42
984	1003579,75	5476489,76
985	1003586,81	5476489,50
986	1003602,14	5476503,76
987	1003602,40	5476510,83
988	1003690,07	5476592,34
989	1003703,90	5476590,45
990	1003734,91	5476614,00
991	1003736,92	5476628,76
992	1003820,53	5476682,32
993	1003827,44	5476680,80
994	1003845,07	5476692,09
995	1003846,58	5476699,00
996	1003929,42	5476752,05
997	1003945,79	5476748,50
998	1003978,53	5476769,57
999	1003982,09	5476786,00
1000	1004079,22	5476848,50
1001	1004086,13	5476847,00
1002	1004103,73	5476858,33
1003	1004105,23	5476865,24
1004	1004201,56	5476927,24
1005	1004218,59	5476923,54
1006	1004251,34	5476944,60
1007	1004254,94	5476961,19
1008	1004372,77	5477036,97
1009	1004379,68	5477035,46
1010	1004397,29	5477046,79
1011	1004398,79	5477053,70
1012	1004516,70	5477129,53
1013	1004533,61	5477125,86

1014	1004566,35	5477146,94
1015	1004568,71	5477157,85
1016	1004694,10	5477238,59
1017	1004701,01	5477237,10
1018	1004718,61	5477248,43
1019	1004720,10	5477255,34
1020	1004845,30	5477335,96
1021	1004856,85	5477333,44
1022	1004889,62	5477354,46
1023	1004893,08	5477370,33
1024	1005009,40	5477444,94
1025	1005016,31	5477443,44
1026	1005033,93	5477454,74
1027	1005035,44	5477461,65
1028	1005154,36	5477537,94
1029	1005171,13	5477534,28
1030	1005200,82	5477564,74
1031	1005197,01	5477581,17
1032	1005264,67	5477689,72
1033	1005271,56	5477691,32
1034	1005282,63	5477709,08
1035	1005281,03	5477715,97
1036	1005346,51	5477821,02
1037	1005362,72	5477824,77
1038	1005383,32	5477857,81
1039	1005379,49	5477874,34
1040	1005449,25	5477986,16
1041	1005456,14	5477987,75
1042	1005467,22	5478005,52
1043	1005465,62	5478012,40
1044	1005535,78	5478124,86
1045	1005551,76	5478128,57
1046	1005572,34	5478161,62
1047	1005568,57	5478177,86
1048	1005638,58	5478290,25
1049	1005645,47	5478291,85
1050	1005656,54	5478309,62
1051	1005654,94	5478316,51
1052	1005725,23	5478429,35
1053	1005740,89	5478432,99
1054	1005761,47	5478466,05
1055	1005757,83	5478481,67
1056	1005818,46	5478579,08
1057	1005825,35	5478580,69
1058	1005836,41	5478598,46
1059	1005834,81	5478605,35
1060	1005896,39	5478704,29
1061	1005907,56	5478703,72
1062	1005936,46	5478729,80

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1063	1005937,06	5478741,54
1064	1006057,03	5478800,89
1065	1006063,72	5478798,62
1066	1006082,49	5478807,91
1067	1006084,75	5478814,60
1068	1006202,87	5478873,04
1069	1006218,65	5478867,68
1070	1006253,58	5478884,87
1071	1006259,22	5478901,46
1072	1006384,69	5478963,22
1073	1006391,38	5478960,94
1074	1006410,17	5478970,19
1075	1006412,44	5478976,88
1076	1006538,66	5479039,01
1077	1006554,56	5479033,62
1078	1006589,48	5479050,85
1079	1006594,95	5479066,99
1080	1006728,43	5479132,85
1081	1006735,12	5479130,58
1082	1006753,90	5479139,85
1083	1006756,17	5479146,54
1084	1006890,97	5479213,05
1085	1006906,13	5479207,93
1086	1006941,03	5479225,19
1087	1006946,39	5479241,04
1088	1007087,51	5479310,83
1089	1007094,20	5479308,56
1090	1007112,97	5479317,84
1091	1007115,23	5479324,54
1092	1007256,68	5479394,50
1093	1007272,40	5479389,15
1094	1007307,33	5479406,35
1095	1007312,01	5479420,10
1096	1007462,11	5479494,13
1097	1007468,81	5479491,86
1098	1007487,58	5479501,12
1099	1007489,86	5479507,82
1100	1007603,65	5479563,95
1101	1007618,51	5479571,27
1102	1007629,91	5479561,70
1103	1007642,58	5479568,57
1104	1007636,97	5479580,38
1105	1007654,04	5479574,81
1106	1007688,93	5479592,10
1107	1007695,44	5479611,40
1108	1007848,38	5479687,08
1109	1007855,08	5479684,81
1110	1007873,85	5479694,10
1111	1007876,11	5479700,80

1112	1008030,54	5479777,21
1113	1008046,72	5479771,72
1114	1008081,63	5479788,96
1115	1008087,15	5479805,22
1116	1008235,82	5479878,60
1117	1008242,52	5479876,33
1118	1008261,29	5479885,60
1119	1008263,56	5479892,29
1120	1008412,58	5479965,84
1121	1008428,33	5479960,52
1122	1008463,23	5479977,77
1123	1008468,77	5479994,12
1124	1008616,97	5480067,37
1125	1008623,67	5480065,11
1126	1008642,43	5480074,38
1127	1008644,70	5480081,08
1128	1008793,97	5480154,86
1129	1008810,15	5480149,37
1130	1008845,07	5480166,60
1131	1008850,59	5480182,87
1132	1009005,76	5480259,44
1133	1009012,46	5480257,17
1134	1009031,23	5480266,43
1135	1009033,50	5480273,13
1136	1009190,97	5480350,82
1137	1009206,85	5480345,44
1138	1009241,76	5480362,68
1139	1009247,29	5480378,98
1140	1009319,73	5480414,75
1142	1009407,54	5480458,10
1143	1009414,24	5480455,83
1144	1009433,01	5480465,10
1145	1009435,28	5480471,79
1146	1009600,27	5480553,25
1147	1009616,35	5480547,80
1148	1009649,88	5480572,66
1149	1009649,49	5480590,42
1150	1009771,99	5480718,43
1151	1009779,05	5480718,58
1152	1009793,54	5480733,69
1153	1009793,39	5480740,76
1154	1009825,80	5480774,59
1155	1009842,99	5480774,96
1156	1009873,76	5480807,07
1157	1009873,44	5480824,33
1158	1009914,89	5480867,57
1159	1009931,88	5480867,93
1160	1009958,83	5480896,04
1161	1009958,46	5480913,41

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

1162	1010071,89	5481031,99
1163	1010078,95	5481032,14
1164	1010093,44	5481047,26
1165	1010093,29	5481054,33
1166	1010207,82	5481173,82
1167	1010224,30	5481174,17
1168	1010251,25	5481202,27
1169	1010250,91	5481218,59
1170	1010349,16	5481321,01
1171	1010356,23	5481321,16
1172	1010370,72	5481336,27
1173	1010370,57	5481343,34
1174	1010470,48	5481447,49
1175	1010484,22	5481446,39
1176	1010513,86	5481471,63
1177	1010514,97	5481485,50
1178	1010621,84	5481557,03
1179	1010628,77	5481555,65
1180	1010646,17	5481567,30
1181	1010647,54	5481574,23
1182	1010753,46	5481645,13
1183	1010769,43	5481641,93
1184	1010801,83	5481663,51
1185	1010805,05	5481679,58
1186	1010929,42	5481762,42
1187	1010936,36	5481761,03
1188	1010953,78	5481772,63
1189	1010955,17	5481779,57
1190	1011080,28	5481862,90
1191	1011095,04	5481859,96
1192	1011127,41	5481881,58
1193	1011130,75	5481898,35
1194	1011258,83	5481983,89
1195	1011265,76	5481982,51
1196	1011283,17	5481994,14
1197	1011284,55	5482001,07
1198	1011412,78	5482086,70
1199	1011429,44	5482083,40
1200	1011461,80	5482105,05
1201	1011465,16	5482122,00
1202	1011609,82	5482218,79
1203	1011616,76	5482217,41
1204	1011634,16	5482229,06
1205	1011635,53	5482235,99
1206	1011780,57	5482333,03
1207	1011797,16	5482329,70
1208	1011829,57	5482351,27
1209	1011832,89	5482367,78
1210	1011977,48	5482464,01

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

1211	1011984,42	5482462,61
1212	1012001,84	5482474,21
1213	1012003,24	5482481,15
1214	1012149,52	5482578,50
1215	1012165,45	5482575,33
1216	1012197,82	5482596,96
1217	1012201,09	5482613,38
1218	1012318,81	5482692,06
1219	1012325,75	5482690,68
1220	1012343,15	5482702,31
1221	1012344,53	5482709,25
1222	1012465,30	5482789,97
1223	1012473,59	5482784,85
1224	1012511,48	5482793,83
1225	1012516,61	5482802,13
1226	1012606,33	5482790,41
1227	1012610,64	5482784,81
1228	1012631,40	5482782,10
1229	1012637,01	5482786,41
1230	1012725,93	5482774,79
1231	1012736,41	5482761,26
1232	1012775,03	5482756,33
1233	1012788,21	5482766,53
1234	1012878,98	5482754,96
1235	1012883,31	5482749,37
1236	1012904,07	5482746,72
1237	1012909,66	5482751,05
1238	1013006,28	5482738,73
1239	1013017,83	5482723,80
1240	1013061,56	5482733,66
1241	1013065,50	5482751,84
1242	1013172,92	5482820,98
1243	1013179,83	5482819,48
1244	1013197,44	5482830,81
1245	1013198,94	5482837,72
1246	1013301,76	5482903,90
1247	1013318,65	5482900,20
1248	1013351,44	5482921,20
1249	1013355,03	5482937,62
1250	1013497,22	5483028,73
1251	1013504,13	5483027,21
1252	1013521,75	5483038,51
1253	1013523,27	5483045,42
1254	1013665,90	5483136,81
1255	1013681,91	5483133,28
1256	1013714,71	5483154,26
1257	1013718,32	5483170,66
1258	1013865,43	5483264,78
1259	1013872,34	5483263,26

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

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

1260	1013889,97	5483274,54
1261	1013891,49	5483281,45
1262	1014036,83	5483374,42
1263	1014053,61	5483370,76
1264	1014086,37	5483391,80
1265	1014089,89	5483407,92
1266	1014237,24	5483502,52
1267	1014244,15	5483501,01
1268	1014261,77	5483512,32
1269	1014263,27	5483519,23
1270	1014409,46	5483613,07
1271	1014426,22	5483609,41
1272	1014459,00	5483630,41
1273	1014462,58	5483646,76
1274	1014607,97	5483739,90
1275	1014614,88	5483738,38
1276	1014632,50	5483749,68
1277	1014634,02	5483756,58
1278	1014782,26	5483851,55
1279	1014798,95	5483847,88
1280	1014831,75	5483868,84
1281	1014835,44	5483885,56
1282	1014981,62	5483978,96
1283	1014988,52	5483977,44
1284	1015006,16	5483988,72
1285	1015007,68	5483995,62
1286	1015159,53	5484092,65
1287	1015169,94	5484087,26
1288	1015207,05	5484099,04
1289	1015212,45	5484109,46
1290	1015358,42	5484115,32
1291	1015363,62	5484110,52
1292	1015384,53	5484111,36
1293	1015389,33	5484116,56
1294	1015537,25	5484122,50
1295	1015549,63	5484111,14
1296	1015588,53	5484112,79
1297	1015599,98	5484125,26
1298	1015738,20	5484131,04
1299	1015743,40	5484126,26
1300	1015764,32	5484127,13
1301	1015769,11	5484132,33
1302	1015911,21	5484138,28
1303	1015927,48	5484126,66
1304	1015960,48	5484127,99
1305	1015974,51	5484140,70
1306	1016146,85	5484147,77
1307	1016152,06	5484142,98
1308	1016172,97	5484143,84

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1309	1016177,76	5484149,04
1310	1016353,24	5484156,25
1311	1016365,75	5484144,76
1312	1016404,65	5484146,42
1313	1016416,13	5484158,92
1314	1016590,25	5484166,35
1315	1016595,46	5484161,57
1316	1016616,37	5484162,46
1317	1016621,15	5484167,67
1318	1016796,66	5484175,16
1319	1016809,31	5484163,44
1320	1016848,22	5484164,92
1321	1016859,81	5484177,43
1322	1017034,20	5484184,06
1323	1017039,38	5484179,26
1324	1017060,30	5484180,05
1325	1017065,11	5484185,24
1326	1017242,09	5484191,97
1327	1017248,36	5484183,16
1328	1017286,75	5484176,66
1329	1017296,40	5484183,52
1330	1017441,35	5484125,93
1331	1017444,15	5484119,44
1332	1017463,61	5484111,71
1333	1017470,10	5484114,51
1334	1017614,24	5484057,25
1335	1017621,08	5484041,48
1336	1017657,29	5484027,17
1337	1017672,98	5484033,98
1338	1017834,03	5483970,37
1339	1017836,84	5483963,88
1340	1017856,31	5483956,19
1341	1017862,80	5483959,00
1342	1018025,25	5483894,84
1343	1018031,86	5483879,43
1344	1018068,01	5483864,98
1345	1018083,83	5483871,76
1346	1018245,20	5483807,25
1347	1018247,98	5483800,75
1348	1018267,42	5483792,98
1349	1018273,92	5483795,76
1350	1018437,56	5483730,35
1351	1018444,31	5483714,73
1352	1018480,51	5483700,39
1353	1018496,38	5483707,25
1354	1018656,96	5483643,63
1355	1018659,77	5483637,14
1356	1018679,23	5483629,43
1357	1018685,72	5483632,24

1358	1018849,32	5483567,42
1359	1018856,03	5483551,88
1360	1018892,21	5483537,51
1361	1018908,18	5483544,41
1362	1019067,43	5483481,32
1363	1019070,23	5483474,83
1364	1019089,70	5483467,12
1365	1019096,19	5483469,93
1366	1019257,92	5483405,86
1367	1019261,86	5483392,29
1368	1019295,98	5483373,54
1369	1019310,25	5483377,68
1370	1019397,02	5483315,11
1371	1019398,15	5483308,13
1372	1019415,13	5483295,89
1373	1019422,11	5483297,02
1374	1019450,43	5483276,60
1375	1019441,14	5483259,18
1376	1019451,86	5483251,02
1377	1019466,81	5483264,79
1378	1019501,65	5483239,66
1379	1019502,79	5483232,68
1380	1019519,76	5483220,43
1381	1019526,75	5483221,56
1382	1019593,27	5483173,59
1383	1019595,87	5483157,51
1384	1019627,43	5483134,71
1385	1019643,91	5483137,36
1386	1019785,87	5483036,19
1387	1019787,04	5483029,21
1388	1019804,09	5483017,06
1389	1019811,06	5483018,23
1390	1019953,09	5482917,01
1391	1019955,89	5482899,95
1392	1019987,53	5482877,26
1393	1020004,64	5482880,07
1394	1020146,07	5482778,61
1395	1020147,22	5482771,63
1396	1020164,23	5482759,43
1397	1020171,21	5482760,58
1398	1020312,49	5482659,23
1399	1020315,30	5482641,96
1400	1020346,91	5482619,21
1401	1020364,31	5482622,05
1402	1020504,97	5482520,83
1403	1020506,11	5482513,85
1404	1020523,10	5482501,62
1405	1020530,08	5482502,76
1406	1020670,98	5482401,36

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1407	1020673,87	5482383,98
1408	1020705,55	5482361,34
1409	1020722,07	5482364,09
1410	1020864,74	5482262,13
1411	1020865,90	5482255,16
1412	1020882,93	5482242,98
1413	1020889,91	5482244,15
1414	1021034,54	5482140,79
1415	1021031,81	5482133,70
1416	1021047,63	5482098,12
1417	1021055,50	5482095,09
1418	1021044,84	5481941,06
1419	1021039,51	5481936,41
1420	1021038,07	5481915,53
1421	1021042,71	5481910,19
1422	1021032,23	5481758,73
1423	1021019,25	5481747,56
1424	1021016,32	5481708,74
1425	1021028,22	5481694,91
1426	1021015,19	5481521,79
1427	1021009,83	5481517,18
1428	1021008,25	5481496,30
1429	1021012,86	5481490,94
1430	1020999,77	5481317,02
1431	1020986,87	5481305,99
1432	1020983,84	5481267,17
1433	1020995,27	5481253,81
1434	1020982,02	5481079,87
1435	1020976,65	5481075,26
1436	1020975,06	5481054,38
1437	1020979,67	5481049,02
1438	1020966,38	5480874,56
1439	1020953,64	5480863,59
1440	1020950,74	5480824,76
1441	1020961,95	5480811,74
1442	1020948,36	5480617,80
1443	1020943,02	5480613,16
1444	1020941,56	5480592,28
1445	1020946,20	5480586,94
1446	1020932,41	5480390,26
1447	1020919,09	5480378,68
1448	1020923,38	5480337,10
1449	1020939,38	5480328,37
1450	1020981,83	5480184,07
1451	1020978,45	5480177,86
1452	1020984,36	5480157,78
1453	1020990,56	5480154,39
1454	1021032,84	5480010,66
1455	1021025,97	5479997,96

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т	Лист

1456	1021037,07	5479960,63
1457	1021049,42	5479953,97
1458	1021098,81	5479793,89
1459	1021095,51	5479787,64
1460	1021101,68	5479767,64
1461	1021107,93	5479764,33
1462	1021156,70	5479606,29
1463	1021148,85	5479591,46
1464	1021160,04	5479554,05
1465	1021174,94	5479546,00
1466	1021224,75	5479379,40
1467	1021221,39	5479373,18
1468	1021227,44	5479352,96
1469	1021233,61	5479349,76
1470	1021283,59	5479182,60
1471	1021275,64	5479167,81
1472	1021286,85	5479130,53
1473	1021302,09	5479122,33
1474	1021352,22	5478955,63
1475	1021348,87	5478949,40
1476	1021354,88	5478929,36
1477	1021361,12	5478926,01
1478	1021411,47	5478758,57
1479	1021403,80	5478744,35
1480	1021414,95	5478707,05
1481	1021430,05	5478698,90
1482	1021480,31	5478530,81
1483	1021476,95	5478524,58
1484	1021482,94	5478504,52
1485	1021489,17	5478501,17
1486	1021521,89	5478391,72
1487	1021497,95	5478384,56
1488	1021529,86	5478277,85
1489	1021526,55	5478271,45
1490	1021532,50	5478251,56
1491	1021538,72	5478248,21
1492	1021547,74	5478220,28
1493	1021581,23	5478108,12
1494	1021577,49	5478101,09
1495	1021583,48	5478081,03
1496	1021590,48	5478077,10
1497	1021633,49	5477933,06
1498	1021626,03	5477918,83
1499	1021637,24	5477881,54
1500	1021648,83	5477875,31
1501	1021693,33	5477730,57
1502	1021690,02	5477724,32
1503	1021696,17	5477704,31
1504	1021703,61	5477699,75

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПІТ1.Т

Лист

1505	1021735,42	5477593,95
1506	1021727,76	5477579,52
1507	1021739,13	5477542,55
1508	1021735,64	5477541,48
1509	1021716,25	5477504,86
1510	1021729,22	5477462,65
1511	1021765,84	5477443,26
1512	1021805,70	5477455,33
1513	1021828,13	5477449,76
1	1021900,32	5477467,13
1514	990801.44	5451766.56
1515	990823.99	5451788.88
1516	990820.01	5451793.11
1517	990797.10	5451771.00
1514	990801.44	5451766.56

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

В связи с реконструкцией линейного объекта нефтепровода товарной нефти от ЦПС «Тэдинка» до терминала «Ардалин», границы зон планируемого размещения этого линейного объекта, подлежащего реконструкции в связи с изменением его местоположения, совпадают с границей зон планируемого размещения линейных объектов. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, совпадает с перечнем координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, представленным в таблице 1.

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения представлены в таблице 2.

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 с фирменным стилем ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Не установлено	Не установлено

На основании ч.4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, а также используемые для осуществления пользования недрами, в связи с этим, необходимость в установлении предельных параметров разрешенного строительства отсутствует.

Для размещения (реконструкции) линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов установлены в соот-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т	Иств. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ветствии с нормами отвода земельных участков для нефтепроводов, электрических сетей и ВОЛС.

Нормы отвода земель для проектируемых линейных объектов определяются согласно:

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».
- СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».
- ГОСТ Р 71416-2024. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Определение границ и площади отвода земель для объектов магистрального трубопровода.

Нормы отвода земель для проектируемых электрических сетей и сетей связи:

- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ №14278тм-т1;
- ГОСТ Р 71416-2024. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Определение границ и площади отвода земель для объектов магистрального трубопровода.

В соответствии с п. 6.3.7 и примечанием 1) к таблице 6.4 ГОСТ Р 71416-2024 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» ширина полосы отвода для размещения надземных трубопроводов принимается 24 м, для демонтажа трубопровода – 14 м, с учетом конструктивных решений, включая их пространственные схемы, решений проекта организации строительства.

С целью размещения электрических сетей - кабельных линий электроснабжения, прокладываемых по существующим кабельным эстакадам и в траншее 0,4 кВ, в соответствии с п. 2.8 №14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» ширина полосы земель, предоставляемых во временное краткосрочное пользование для кабельных линий электропередачи на период строительства, принимается не более 6 м для линий напряжением до 35 кВ.

В соответствии с таблицей 6.4 п. 6.3.7 ГОСТ Р 71416-2024 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов» ширина полосы отвода для размещения сетей связи принимается не более 6 м.

е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), 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

Границы зон планируемого размещения линейного объекта частично накладываются на существующие (сохраняемые) объекты капитального строительства, в связи с чем, необходимо осуществление мероприятий по защите существующих объектов на момент подготовки проекта планировки территории, представленных в таблице 3.

Таблица 3

Наименование объекта		Сведения ЕГРН	
ВЛ-35 кВ от ПС 110/35/10 на ДНС "Западное Хоседаю" до ПС 35/10 кВ на Северо-Ошкотынском месторождении по проекту "Обустройство Северо-Ошкотынского нефтяного месторождения ЦХП (блок №4)" ПК 209+38,72		Кадастровый номер 83:00:080001:4002. Объект расположен на земельных участках с кадастровыми номерами 83:00:080001:3049 и 83:00:080001:3120.	
ВЛ 10кВ Ф-6 ПК 209+65,64		Объект расположен на земельных участках с кадастровыми номерами 83:00:080001:3119 и 83:00:080001:3085.	
Нефтепровод		Объект расположен на земельном участке с	

Инов. № подл.	Взам. инв №	Подп. и дата	36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т						Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ПК 0+29,84	кадастровым номером 83:00:080001:58, единое землепользование 83:00:000000:22.
Нефтепровод ПК 0+30,73	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:58, единое землепользование 83:00:000000:22.
Нефтепровод ПК 0+31,44	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:58, единое землепользование 83:00:000000:22.
Нефтепровод ПК 0+31,94	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:58, единое землепользование 83:00:000000:22.
Кабельная эстакада ПК 0+33,01	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:58, единое землепользование 83:00:000000:22.
Межпромысловый нефтепровод от МФНС Северо-Ошкотынской до ДНС Западное Хоседаю по проекту "Обустройство Северо-Ошкотынского нефтяного месторождения ЦХП (блок №4)" ПК 209+77,79	Кадастровый номер 83:00:080001:3990. Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:3082.
Трубопровод нефтегазосборный от МФНС Северо-Ошкотынской до узла приема СОД в районе Сихорейского месторождения по проекту "Обустройство Северо-Ошкотынского месторождения ЦХП (блок № 4). Дополнительные объекты строительства." ПК 209+79,22	Кадастровый номер 83:00:080001:3895. Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:3637.
Трубопровод ПК 349+55,15	Объект расположен на земельных участках с кадастровыми номерами 83:00:080001:51 и 83:00:080001:91.
Трубопровод ПК 349+55,32	Объект расположен на земельных участках с кадастровыми номерами 83:00:080001:51 и 83:00:080001:91.
Нефтепровод ПК 450+45,44	Объект расположен на земельных участках с кадастровыми номерами 83:00:080001:1100 и 83:00:080001:1106.
Нефтепровод ПК 485+06,66	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:51
Нефтепровод ПК 485+34,73	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:51
Нефтепровод + 2 каб. ПК 515+89,90	Объект расположен на земельных участках с кадастровыми номерами 83:00:080001:535, 83:00:080001:534
Нефтепровод + 2 каб. ПК 568+77,40	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:100
Нефтепровод ПК 568+87,63	Объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 83:00:080001:55

В связи с отсутствием пересечений с границами ранее утвержденной документации по планировке территории, необходимость осуществления мероприятий по защите от возможного негативного воздействия в связи с размещением объектов капитального строительства, планируемых к строительству по проектам в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствует.

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 насле-

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Лист

36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т

дия народов РФ, отсутствуют. Следовательно, проведение мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не требуется.

Информация об отсутствии объектов культурного наследия содержится в предоставлении сведений Департамента внутреннего контроля и надзора НАО от 27.05.2025 № ОКН-20250521-27692643757-3 (см. Том 1, Приложение А).

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 селитебной 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.

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:

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	тории, где первичный почвенный покров был ранее нарушен производственной деятельностью. 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:					
						36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- 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

При разработке настоящего подраздела учитывались исходные данные и требования Департамента общественной безопасности Ненецкого автономного округа (ДОБ НАО) от 15.07.2026 № 1627 (Том 2, Приложение В).

Состав и содержание подраздела соответствует требованиям и рекомендациям ГОСТ Р 22.2.01-2015 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок обоснования и учета мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при разработке проектов планировки территорий».

Согласно Схеме территориального планирования Ненецкого автономного округа, утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 13.12.2024 № 285-п (с изменениями на 10.04.2025), на территории Ненецкого автономного округа объекты регионального значения в области предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера, стихийных бедствий, эпидемий и ликвидации их последствий к размещению не предусмотрены. В соответствии с вышеуказанным документом, а также согласно Схеме территориального планирования муниципального района «Заполярный район», утвержденной решением Совета муниципального района «Заполярный район» от 28.10.2021 № 151-р, территория размещения (реконструкции) линейного объекта (далее - линейного объекта) расположена на территории, подверженной риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера (вечномерзлые грунты, паводки и заторы).

1) краткое описание места расположения территории поселения (района, округа), топографо-геодезических, инженерно-геологических и климатических условий, транспортной и инженерной инфраструктуры, данные о площади, характере застройки, численности населения, функциональной специализации, наличии организаций, отнесенных к категориям по ГО

Зона планируемого размещения линейного объекта расположена в пределах Тэдинского месторождения и Ардалинского нефтяного месторождения, осваиваемых ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в границах кадастрового квартала 83:00:080001.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Окружной центр г. Нарьян-Мар находится в 179 км к западу от терминала «Ардалин», относительно ЦПС «Тэдинка» г. Нарьян-Мар находится в 207 км к юго-западу. Ближайший населённый пункт п. Хорей-Вер расположен в 30 км к юго-востоку от территории размещения линейного объекта.

В географическом отношении территория, в отношении которой разрабатывается документация по планировке территории (далее по тексту – территория размещения линейного объекта), находится в пределах Большеземельской тундры.

Линейный объект расположен на территории, относящейся к строительно-климатическому подрайону II согласно «Схематической карте климатического районирования для строительства», СП 131.13330.2025 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

Климат района определяется его высокоширотным положением за Полярным кругом, особенностями атмосферной циркуляции и радиационного баланса, а также характером подстилающей поверхности центральной части Большеземельской тундры и близостью Баренцева моря. Все эти факторы формируют типично арктический климат с продолжительной суровой зимой, коротким летом, слабо выраженными переходными сезонами, своеобразными радиационными условиями, значительной облачностью, метелями и туманами.

Согласно инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, к опасным гидрометеорологическим процессам и явлениям района относятся сильный ветер, очень сильный дождь, продолжительные сильные дожди, сильная метель, сильное гололедно-изморозевое отложение на проводах. Цунами, селевые потоки, снежные лавины, штормы в районе изысканий не наблюдаются.

Территория размещения линейного объекта частично попадает в зоны затопления водотоков. К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам, распространенным в пределах территории, относятся процессы морозного пучения, подтопления.

В соответствии с СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах» сейсмическая активность в пределах территории размещения линейного объекта по картам ОСР-2015 (А) характеризуется сейсмичностью в 5 баллов.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения реконструируемых трубопроводов вдоль трассы каждого из них устанавливается охранный зона в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопроводов с каждой стороны, вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 м с каждой стороны.

Для доступа к территории размещения линейного объекта транспортная сеть представлена зимними дорогами и частично внутрипромысловыми автодорогами. Доставка исполнителей и грузов к району работ возможна вертолетным транспортом.

Технологические процессы транспорта нефти являются высокоавтоматизированными и не требуют постоянного присутствия персонала (работа в автоматическом режиме), существующие источники водоснабжения отсутствуют в связи с тем, что по технологии производства хозяйственно-питьевое водоснабжение не требуется.

Территория размещения линейного объекта находится на достаточном удалении от территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне.

Ближайшими потенциально опасными объектами являются действующие объекты нефтедобычи данных месторождений. Аварии на ближайших потенциально опасных объектах не могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом линейном объекте в виду своей удаленности. Объекты особой важности по гражданской обороне вблизи проектируемого объекта – отсутствуют.

Мирное и гражданское население в зоны риска возможных аварий не попадает.

2) результаты анализа возможных последствий воздействия современных средств поражения и ЧС техногенного и природного характера на функционирование территории поселения (района, округа)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Территория размещения линейного объекта находится на достаточном удалении от территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне. Ближайшими потенциально опасными объектами являются действующие объекты нефтедобычи данных месторождений. Аварии на ближайших потенциально опасных объектах не могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом линейном объекте в виду своей удаленности. Объекты особой важности по гражданской обороне вблизи проектируемого объекта – отсутствуют. Мирное и гражданское население в зоны риска возможных аварий не попадает. 2) результаты анализа возможных последствий воздействия современных средств поражения и ЧС техногенного и природного характера на функционирование территории поселения (района, округа)					
						36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Т		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Согласно документам территориального планирования Ненецкого автономного округа объекты регионального значения в области предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера, стихийных бедствий, эпидемий и ликвидации их последствий к размещению не предусмотрены. Территория реконструкции линейного объекта расположена на территории, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера (вечномерзлые грунты, паводки и заторы).

Территория размещения линейного объекта не попадает в границы зон возможной опасности, перечисленных в СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90 (с Изменениями N 1, 2, 3)», а именно: в зоны возможного радиоактивного загрязнения, возможного катастрофического затопления, возможного химического заражения, возможного образования завалов. Выполнение инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, предусмотренных для указанных зон, не требуется.

Территория размещения линейного объекта расположена в границах в пределах Тэдинского месторождения и Ардалинского нефтяного месторождения, осваиваемых ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Ближайшими потенциально опасными объектами являются действующие объекты нефтедобычи данных месторождений. Аварии на ближайших потенциально опасных объектах не могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом линейном объекте в виду своей удаленности.

Проектных решений по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ не предусматривается.

Пункты управления, операторные и другие здания и сооружения с постоянным пребыванием персонала, расположенные на ЦПС Тэдинка» и Терминал «Ардалин», в зону действия поражающих факторов в результате аварий на территории размещения линейного объекта не попадают (см. схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, представлена в графической части тома 2 – 36-01-2НИПИ/2025-ППТ2.Г6). Персонал, находящийся на существующих головных и концевых сооружениях проектируемого нефтепровода (ЦПС «Тэдинка» и Терминал «Ардалин»), не страдает, дополнительных мероприятий по укреплению пунктов управления не требуется.

На прилегающей территории размещения линейного объекта население отсутствует.

Мирное и гражданское население в зоны риска возможных аварий не попадает. В случае реализации аварий на проектируемых трубопроводах, поражения населения не ожидается.

Сторонние организации, расположенные вне территории объекта, в зону действия поражающих факторов максимальной гипотетической аварии не попадают.

Основные опасности, связанные с эксплуатацией технологических систем реконструируемого трубопровода, обусловлены возможностью реализации аварий с разливом нефти при разгерметизации трубопроводов. Негативными последствиями развития аварий могут быть пожар из-за пролива нефти, взрыв ТВС (топливовоздушной смеси попутного газа), экологическое загрязнение. Зоны возможного поражения при аварии на трубопроводе отображены на схеме 36-01-2НИПИ/2025-ППТ2.Г6.

Наиболее вероятным сценарием аварии на проектируемом объекте является экологическое загрязнение окружающей среды в результате разгерметизации нефтепровода ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин» на участке ПК422+8,00-ПК566+65,39.

Наиболее опасными сценариями аварий являются аварии, связанные с разгерметизацией нефтепровода ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин», и последующим образованием пожара пролива, взрыва ТВС:

- на участке ПК3+80,5-ПК143+87,00 - по максимальному количеству опасного вещества, которое может выйти из оборудования при аварии;

- на участках наибольшего сближения с пунктами управления, операторными и другими зданиями и сооружениями с постоянным пребыванием персонала или скопления людей на территории «ЦПС Тэдинка» и Терминал «Ардалин».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Уровень риска поражения в соответствии с возможными авариями на линейном объекте не превышает среднестатистического значения уровня профессионального риска в производственной сфере России. Дополнительных инженерно-технических и организационных мероприятий для обеспечения допустимого значения уровня риска не требуется.

3) основные показатели по существующим мероприятиям по защите территории от ЧС природного и техногенного характера, мероприятиям по ГО, отражающие состояние защиты населения и территории в военное и мирное время на момент разработки обоснования проекта планировки территории

Согласно письму ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» № И-20860/25 от 20.06.2025 (Том 2, Приложение В) для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» установлена первая категория по гражданской обороне.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» будет продолжать работу в военное время без изменения места дислокации и двухсменном режиме работы, в полном составе. Увеличение численности наибольшей работающей смены не предусматривается.

Исходя из оценки из возможной обстановки, которая может сложиться при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера, территория размещения линейного объекта не попадает в зону возможных опасностей и не является целью для поражения при ведении боевых действий или вследствие этих действий (Постановление Правительства Российской Федерации от 30.11.2023 № 2056 «О порядке эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы»).

В районе реконструкции защитные сооружения гражданской обороны отсутствуют.

Автоматизация и управление технологическим процессом транспорта продукции позволяет эксплуатировать технологическое оборудование без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Технологические процессы транспорта нефти являются высокоавтоматизированным и не требуют постоянного присутствия персонала. Увеличения численности персонала не предусматривается.

Обслуживание трубопроводов осуществляется периодически согласно графику или в случае необходимости. Учитывая, что линейный объект работает в автоматическом режиме и не имеет постоянных рабочих мест, максимальное количество обслуживающего персонала на выезде для технологического обслуживания или при внештатной ситуации составляет 2 человека. В связи с отсутствием людей на линейном объекте, обеспечение укрытия для работающей смены в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.11.1999 № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны» не требуется. Необходимость строительства защитного сооружения гражданской обороны непосредственно на самом линейном объекте отсутствует.

Согласно СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства. Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84» реконструируемый объект попадает в зону световой маскировки.

Световая маскировка проводится с целью создания в темное время суток условий, затрудняющих обнаружение с воздуха населенных пунктов и объектов путем визуального наблюдения или с помощью оптических приборов.

Световая маскировка предусматривается в двух режимах – частичного затемнения и ложного освещения. Подготовительные мероприятия, обеспечивающие осуществление светомаскировки в этих режимах, проводятся заблаговременно, в мирное время.

В режиме частичного затемнения мероприятия должны предусматривать завершение подготовки к введению режима ложного освещения. Режим частичного затемнения не должен нарушать нормальную производственную деятельность объекта.

- При введении режима частичного затемнения производится:
- отключение прожекторов;
 - местное отключение освещения производственных зданий и сооружений.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Световая маскировка проводится с целью создания в темное время суток условий, затрудняющих обнаружение с воздуха населенных пунктов и объектов путем визуального наблюдения или с помощью оптических приборов. Световая маскировка предусматривается в двух режимах – частичного затемнения и ложного освещения. Подготовительные мероприятия, обеспечивающие осуществление светомаскировки в этих режимах, проводятся заблаговременно, в мирное время. В режиме частичного затемнения мероприятия должны предусматривать завершение подготовки к введению режима ложного освещения. Режим частичного затемнения не должен нарушать нормальную производственную деятельность объекта. При введении режима частичного затемнения производится: - отключение прожекторов; - местное отключение освещения производственных зданий и сооружений.						
			36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Режим частичного затемнения после его введения действует постоянно, кроме времени действия режима ложного освещения.

Режим ложного освещения вводится при непосредственной угрозе нападения противника по сигналу «Воздушная тревога» и отменяется после объявления «Отбой воздушной тревоги». Переход с режима частичного затемнения на режим ложного освещения должен быть осуществлен не более чем на 3 мин.

В режим частичного затемнения, для проведения неотложных производственных и восстановительных работ предусматривается использование переносных осветительных фонарей. При переводе объекта в режим ложного освещения все работы персонала с использованием переносных светильников прекращаются.

Транспортные средства в режиме частичного затемнения светомаскировке не подлежат и продолжают работать, как и в обычных условиях. По сигналу «Воздушная тревога» остановка и выключение сигнальных огней транспортных средств.

Описание системы контролирующих факторов, влияющих на безопасность эксплуатации потенциально-опасных технологических установок:

- полная герметизация технологического процесса перекачки и подогрева продукции;
- включение рабочей и аварийной сигнализации, автоматической защиты подогревателя при отклонении от нормы контролируемых параметров;
- предусмотрена возможность экстренного отключения проектируемых трубопроводов запорной арматурой при отклонении от нормы контролируемых параметров;
- установка сигнализация состояния задвижки;
- патрулирование трасс – визуальные наблюдения с целью своевременного обнаружения опасных ситуаций, угрожающих целостности и безопасности трубопроводов;
- регулярные осмотры и обследования всех участков трубопроводов с применением технических средств с целью определения их технического состояния;
- разработка плана ликвидации аварий с учетом вновь проектируемых объектов и сооружений;
- обучение обслуживающего персонала действия по ликвидации аварийных ситуаций и проведение учебных тренировок персонала.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» предусмотрено формирование резерва материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемых объектах.

Резерв материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций создан исходя из прогнозируемых видов и масштабов чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по их ликвидации, а также максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Резерв материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций размещается на объектах, предназначенных для их хранения и откуда возможна их оперативная доставка в зоны чрезвычайных ситуаций, на объектах ТПП «Севернефтегаз».

Резерв материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций используются при проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ по устранению непосредственной опасности для жизни и здоровья людей, для развертывания и содержания временных пунктов проживания и питания пострадавших граждан, оказания им единовременной материальной помощи и других первоочередных мероприятий, связанных с обеспечением жизнедеятельности пострадавшего населения.

С целью обеспечения выполнения мероприятий по локализации аварийных ситуаций и выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на эксплуатируемых ТПП «Севернефтегаз» опасных производственных объектах, создано нештатное аварийно-спасательное формирование - НАСФ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз». В состав НАСФ

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

входят аттестованные спасатели и привлекаемые к ведению работ лица, сформированные из персонала структурных подразделений (цехов, участков).

НАСФ ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» дислоцируется на территории г. Нарьян-Мар. Формирование укомплектовано оснащением, техникой и аппаратурой для ликвидации последствий аварий и спасения людей Доставка сил и средств в район чрезвычайной ситуации осуществляется авиатранспортом согласно договору с авиапредприятием.

Осмотр, техническое обслуживание и ремонт, поддержание в работоспособном состоянии проектируемых объектов осуществляется существующим персоналом цеха по добыче нефти и газа № 1 (ЦДНГ-1) ТПП «Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Для ликвидации последствий аварий, чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, тушения лесных пожаров и в целях гражданской обороны в ТПП «Севернефтегаз» создан резерв материальных средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Материальные средства для проведения противоаварийных работ находятся в постоянной готовности, их использование не по назначению запрещено. Ремонтная база промысла снабжена необходимым инвентарем и оборудованием для проведения плановых и аварийных ремонтных работ.

Для оповещения и предоставления информации при несчастных случаях, аварийно опасных происшествиях и чрезвычайных ситуациях, возникновении аварии (инцидента) в работе энергетического оборудования, угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» разработана Инструкция, список оповещения предприятий ПАО «ЛУКОЙЛ» и схема оповещения технологически взаимодействующих предприятий при несчастных случаях, аварийно опасных происшествиях и чрезвычайных ситуациях, угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по региону Республики Коми и НАО.

Система оповещения в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» организована по территориально-производственному принципу.

В чрезвычайных ситуациях мирного и военного времени основным способом доведения сигналов ГО до людей, является передача речевой информации по каналам теле- и радиовещания, по радиотрансляционным сетям и сетям связи.

После получения сигнала от органов ГОЧС, оповещение работников линейного объекта будет осуществляться дежурным диспетчером с использованием существующей системы связи по ТПП «Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». В ТПП «Севернефтегаз» создана центральная инженерно-технологическая служба (ЦИТС), входящая в структуру Центрального диспетчерского управления (ЦДУ) по региону Коми и НАО.

Основным способом оповещения персонала на удаленных объектах об угрозе является речевая информация, передаваемая с помощью радиорелейной и спутниковой связи.

Сигнал оповещения ГО, поступивший от Центра управления в кризисных ситуациях (ЦУКС) Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий в ЦУКС Главного управления МЧС России по НАО (ЦУКС по НАО), по имеющимся каналам связи (по телефону, телеграфу и электронной почте) передается в передается в муниципальные органы управления гражданской защиты и пожарной безопасности администрации НАО.

Оповещение главы администрации НАО о переводе гражданской обороны с мирного на военное время осуществляется путем передачи оперативным дежурным ЦУКС Главного управления МЧС России по НАО в установленные сроки телеграмм серии «Ракета» со специальными сигналами оперативному дежурному ЕДДС Ненецкого автономного округа по телеграфу (электронной почтой) филиала ОАО «Ростелеком» в НАО. В порядке дуближа сигналы передаются по факсимильной связи и абонентскому телеграфу.

Далее дежурный ЕДДС НАО производит оповещение спасательных служб, должностных лиц ГО, организаций, в т.ч. ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и ЦИТС ТПП «Севернефтегаз», посредством телефонной и мобильной связи.

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

Оповещение ЦИТС ТПП «Севернефтегаз» осуществляется ЦДУ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», дежурным ЕДДС НАО по телефонам, а также в общей системе оповещения по радио. Руководящий состав и персонал ТПП «Севернефтегаз» в рабочее время оповещается с использованием телефонов, радиостанций в корпоративной системе радиосвязи, ретрансляторов (кустовая связь), переносных раций.

Сигналы оповещения ГО от органов МЧС (ЦУКС) на каждом уровне (федеральный, региональный, муниципальный и т.д.) доводятся до соответствующих подразделений и организаций системы ПАО «ЛУКОЙЛ» на подведомственной органам, уполномоченным в решении задач ГО, территории: через узлы связи (телефон, радиосвязь).

Меры по предотвращению постороннего несанкционированного вмешательства в деятельность опасных производственных объектов, а также мероприятия по противодействию возможным террористическим актам:

- ежедневный технический осмотр трубопровода (выявление и предотвращение производства посторонних работ и нахождения посторонней техники и сооружений в охранной зоне трубопровода);
- установка ограждений, систем контроля и управления доступом (строгий пропускной режим), охранного освещения, на территориях с повышенными требованиями зон ответственности, с целью ограничения пребывания посторонних лиц на объекте;
- создание единой системы, объединяющей данные с различных датчиков и каналов наблюдения для повышения достоверности информации;
- обеспечение надежной связи для оперативного реагирования на угрозы;
- непрерывный мониторинг открытых источников информации, соцсетей, форумов для выявления признаков подготовки терактов;
- соблюдение внутренних регламентов, инструкций для персонала, планов взаимодействия с силовыми ведомствами;
- обучение сотрудников, включая отработку алгоритмов действий при обнаружении подозрительных предметов, признаков подготовки теракта или попыток несанкционированного доступа.

4) обоснование предложений по повышению устойчивости функционирования территории поселения (района, округа), защите и жизнеобеспечению его населения в военное время и в ЧС техногенного и природного характера с результатами вариантной проработки проектных решений и выделением первой очереди и расчетного срока осуществления мероприятий ГОЧС

Мирное и гражданское население в зоны риска возможных аварий не попадает. В случае реализации аварий на проектируемых трубопроводах, поражения населения не ожидается.

Сторонние организации, расположенные вне территории объекта, в зону действия поражающих факторов максимальной гипотетической аварии не попадают.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» будет продолжать работу в военное время без изменения места дислокации и двухсменном режиме работы, в полном составе. Увеличение численности наибольшей работающей смены не предусматривается.

Основные мероприятия по защите от чрезвычайных ситуаций на линейном объекте:

- 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.

При выполнении основных мероприятий по защите от чрезвычайных ситуаций на линейном объекте, в случае возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера, уровень риска поражения в соответствии с возможными авариями на линейном объекте не превышает среднестатистического значения уровня профессионального риска в производственной

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т			

сфере России. Дополнительных инженерно-технических и организационных мероприятий для обеспечения допустимого значения уровня риска не требуется.

С целью предупреждения последствий от чрезвычайных ситуаций природного характера при проектировании и эксплуатации линейного объекта учитываются природные факторы и риски, которые могут возникнуть из-за стихийных бедствий. Проектные решения выполняются с применением специальных технологий, разработанных для предотвращения или минимизации разрушений конструкций трубопровода.

5) для территорий, отнесенных к группам по ГО городов, других муниципальных образований, а также расположенных в зоне возможных разрушений, не отнесенных к группам по ГО городов и других поселений (районов, округов), расчет численности населения, подлежащего рассредоточению и эвакуации в загородную зону, расчет численности трудоспособного населения (для Москвы, Санкт-Петербурга и Севастополя), расчет эвакуации населения с определением количества, вместимости и расположения сборных эвакуационных пунктов в зависимости от радиуса доступности и времени сбора людей; составление картограмм пассажиропотоков и грузопотоков, расчет вместимости ЗС ГО с учетом наибольшей работающей смены дежурного и обслуживающего персонала организаций, обеспечивающих жизнедеятельность части территории поселения (района, округа) и объектов особой важности, а также перечень указанных организаций

Территория размещения линейного объекта находится на достаточном удалении от территорий, отнесенных к группам по гражданской обороне.

Технологические процессы транспорта нефти являются высокоавтоматизированным, и не требуют постоянного присутствия персонала.

Обслуживание проектируемых трубопроводов осуществляется периодически согласно графику или в случае необходимости. Учитывая, что проектируемый объект работает в автоматическом режиме и не имеет постоянных рабочих мест, максимальное количество обслуживающего персонала на выезде – 2 человека, необходимость строительства защитного сооружения гражданской обороны непосредственно на самом проектируемом объекте отсутствует.

б) пожарная безопасность проектируемого объекта

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

Пожарная безопасность линейного объекта обеспечивается выполнением требований пожарной безопасности, установленных федеральными законами о технических регламентах, требований нормативных документов по пожарной безопасности, в т.ч. сводов правил и национальных стандартов.

В соответствии с требованиями ст. 5 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (далее - Федеральный закон РФ № 123-ФЗ) линейный объект должен иметь систему обеспечения пожарной безопасности, направленную на предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защиту имущества при пожаре. Система обеспечения пожарной безопасности, с учетом специфики проектируемого объекта, включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий.

Система обеспечения пожарной безопасности линейного объекта «Реконструкция нефтепровода НПП ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин» содержит комплекс мероприятий, исключающих возможность превышения значений допустимого пожарного риска, установленного Федерального закона РФ №123-ФЗ, и направленных на предотвращение опасности причинения вреда третьим лицам в результате пожара.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПТ1.Т			

Целью создания системы предотвращения пожара является исключение условий возникновения пожаров, что достигается исключением условий образования горючей среды и исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания (гл.13 Федерального закона РФ №123-ФЗ).

Способы исключения условий образования горючей среды:

- материальное исполнение, выбор конструкционных материалов соответствует регламентным условиям технологического процесса, физико-химическим свойствам рабочей среды температуры окружающей среды;
- применение негорючих строительных материалов;
- изоляцией горючей среды от источников зажигания (максимально герметичная технологическая система);
- поддержание регламентируемых параметров температуры и давления среды;
- оборудование оснащено контрольно-измерительными приборами, необходимыми для безопасного ведения процесса;
- защита трубопроводов и арматуры антикоррозионными покрытиями, средствами протекторной защиты.

Способы исключения условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания:

- отсутствие условий для теплового самовозгорания обращающихся веществ и материалов;
- использование максимально герметичной системы транспорта продукции;
- подземная прокладка проектируемых трубопроводов;
- применение материала трубопроводов с повышенной эксплуатационной надежностью, повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием;
- применение антикоррозионных покрытий и протекторной защиты трубопроводов;
- для тепловой изоляции проектируемых трубопроводов использование негорючих материалов;
- обеспечение возможности отключения отдельных участков трубопроводов с контролем давления;
- соблюдение нормативных противопожарных расстояний до рядом расположенных сооружений и наружных установок во избежание возможности распространения пожара, в т.ч. до параллельных и пересекаемых коммуникаций;
- техническое обслуживание и ремонт трубопроводов и их конструкций.

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

Перед началом основных строительных работ в полосе отвода проектируемых трасс трубопроводов выполняются следующие подготовительные работы:

- планировка участков (площадок) размещения проектируемых объектов;
- частичный демонтаж существующих коммуникаций;
- устройство подъездов.

Основные строительные работы по монтажу проектируемых трубопроводов не предусматривают дополнительные решения по организации рельефа.

Персонал ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», обслуживающий линейный объект, оснащен средствами индивидуальной защиты людей от пожара (защиты органов дыхания и зрения).

Организация деятельности подразделений пожарной охраны: тушение пожаров, которые могут возникнуть в процессе эксплуатации проектируемого объекта, будет решаться сила-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т			

ми и средствами пожарного поста №3 (объекты Тэдинского месторождения) ООО «ПожсервисПирант» (адрес филиала: НАО, м.р-н Заполярный Район, тер. Южно-Хыльчуйское Газонефтяное Месторождение, зд. 83070001/5518, к. 3) на договорной основе. ООО «ПожсервисПирант» полностью укомплектовано, обеспечено необходимым оборудованием, средствами защиты и спасения.

В качестве мероприятий по обеспечению деятельности и безопасности привлекаемых пожарных подразделений на территории проектируемого объекта, предусматривается:

1. Дорожная сеть Тэдинского месторождения представлена зимними дорогами и частично внутрипромысловыми автодорогами (часть 1 п.1 ст. 90 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»). Доставка исполнителей и грузов к району работ возможна вертолетным транспортом.

2. Пожаротушение предусматривается при помощи передвижной пожарной техники, а также первичных средств пожаротушения (п.7.4.1 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»).

3. Предусмотрен необходимый объем противопожарных технических решений, обеспечивающих безопасную эксплуатацию объектов (применение негорючих и материалов трубопроводов и конструкций).

Безопасность деятельности пожарных подразделений обеспечивается также наличием средств индивидуальной защиты пожарных, соблюдением требований пожарной безопасности к пожарной технике, оборудованию и инструменту. Данные мероприятия обеспечиваются пожарными подразделениями самостоятельно.

Таким образом, система противопожарной защиты обеспечивает защиту от воздействия опасных факторов пожара на всей территории размещения линейного объекта.

Примечание: Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера представлена в графической части тома 2 – 36-01-2НИПИ/2025-ППТ2.Г6.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							36-01-2НИПИ/2025-ППТ1.Т	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение А

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа

Кому: Общество с ограниченной
ответственностью «Северо-Запад изыскания»

ИНН 1102076160

ОГРН 1151102000290

Уполномоченное лицо: ПОПОВА ЕЛЕНА
ОЛЕГОВНА

тел. +7(908)7180328

эл.почта: lena_popova_83@inbox.ru

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ

**сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных
объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных,
строительных, мелиоративных, хозяйственных работ**

от 27.05.2025 № ОКН-20250521-27692643757-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 20.05.2025 №5571107217 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: Реконструкция НПТП ЦПС «Тэдинка» - терминал «Ардалин», описание местоположения земельного участка: В административном отношении район изысканий находится в МО «Заполярный район» Ненецкого автономного округа. Район изысканий необжитый. Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 179 км западнее терминала «Ардалин» и в 207 км юго-западнее ЦПС «Тэдинка». Ближайший населённый пункт – п. Хорей-Вер, расположен в 30 км юго-восточнее изыскиваемой территории. Основной землепользователь – СПК «Дружба Народов». Площадь инженерно-экологических изысканий согласно Техническому заданию – 550 га., площадь: 550 га
сообщаем следующее:

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия: Отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр), и объекты культурного

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

наследия, включенные в перечень выявленных объектов культурного наследия, находящихся на территории Ненецкого автономного округа.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации: Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, установленных защитных зон выявленных объектов культурного наследия.

3. Описание режимов использования земельного участка: -.

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях: Департамент не располагает сведениями об отсутствии на территории выполнения работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического).

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы: Необходимо обеспечить проведение государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 г. N 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; представить в Департамент документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

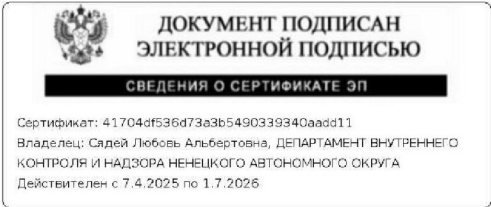
Дополнительная информация: При обнаружении в границах земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия Департаментом решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия: - разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия); - получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Департамент на согласование; - обеспечить

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	36-01-2НИПИ/2025-ПТТ1.Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

реализацию согласованной Департаментом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия

главный консультант

Сядей Любовь Альбертовна
27.05.2025



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

36-01-2НИПИ/2025-ПШТ1.Т

Лист