



Муниципальное образование Кондинский район
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

АДМИНИСТРАЦИЯ КОНДИНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 апреля 2018 года

№ 669

пгт. Междуреченский

Об утверждении проекта планировки и проекта
межевания территории линейного объекта

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», администрация Кондинского района постановляет:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории линейного объекта: «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25А, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций» (приложение 1, 2).

2. Постановление разместить на официальном сайте органов местного самоуправления муниципального образования Кондинский район.

3. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы района С.А. Боечко.

Исполняющий обязанности
главы района

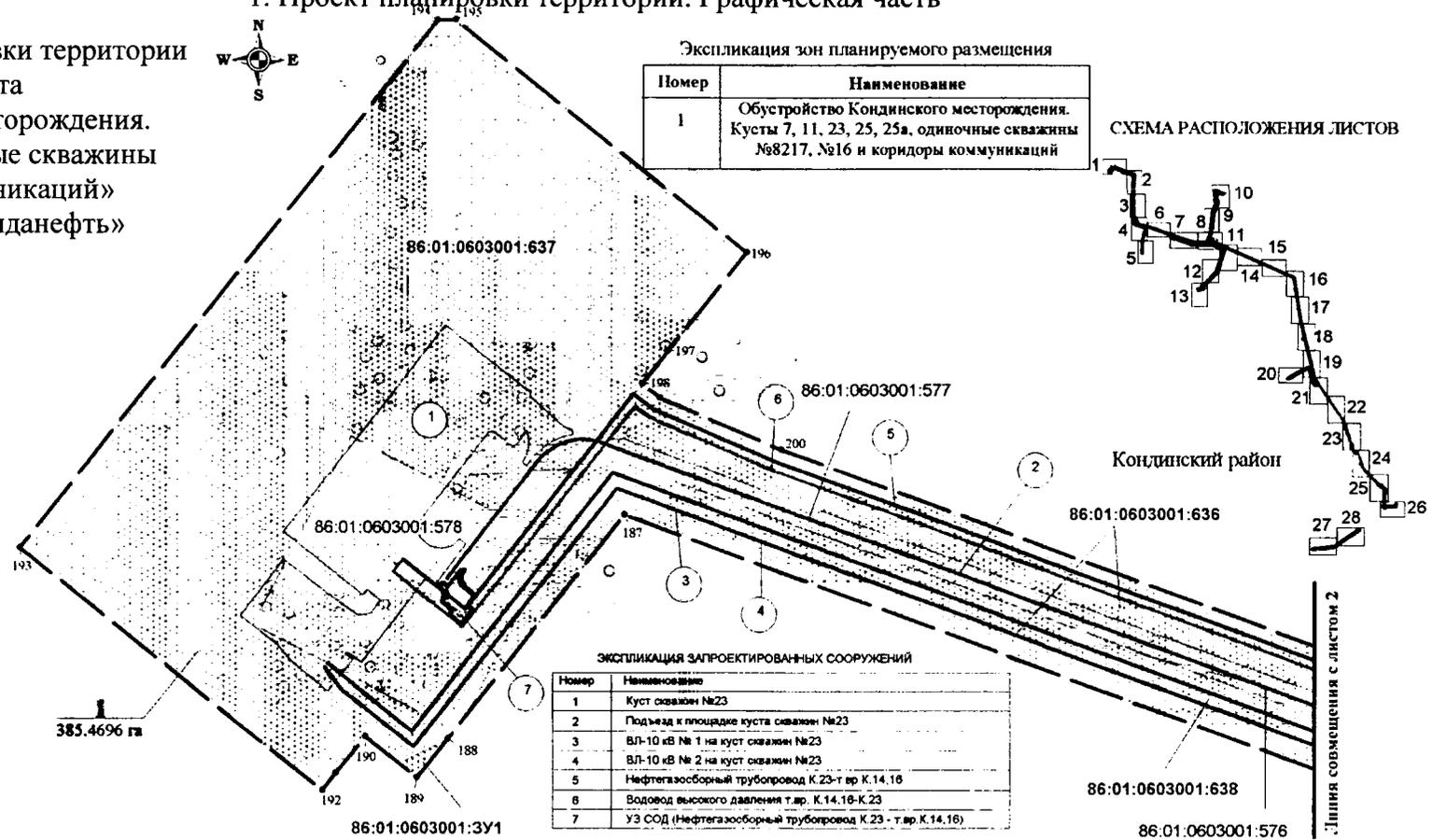


А.А.Яковлев

Приложение 1
к постановлению администрации района
от 20.04.2018 № 669

Основная часть проекта планировки территории
1. Проект планировки территории. Графическая часть

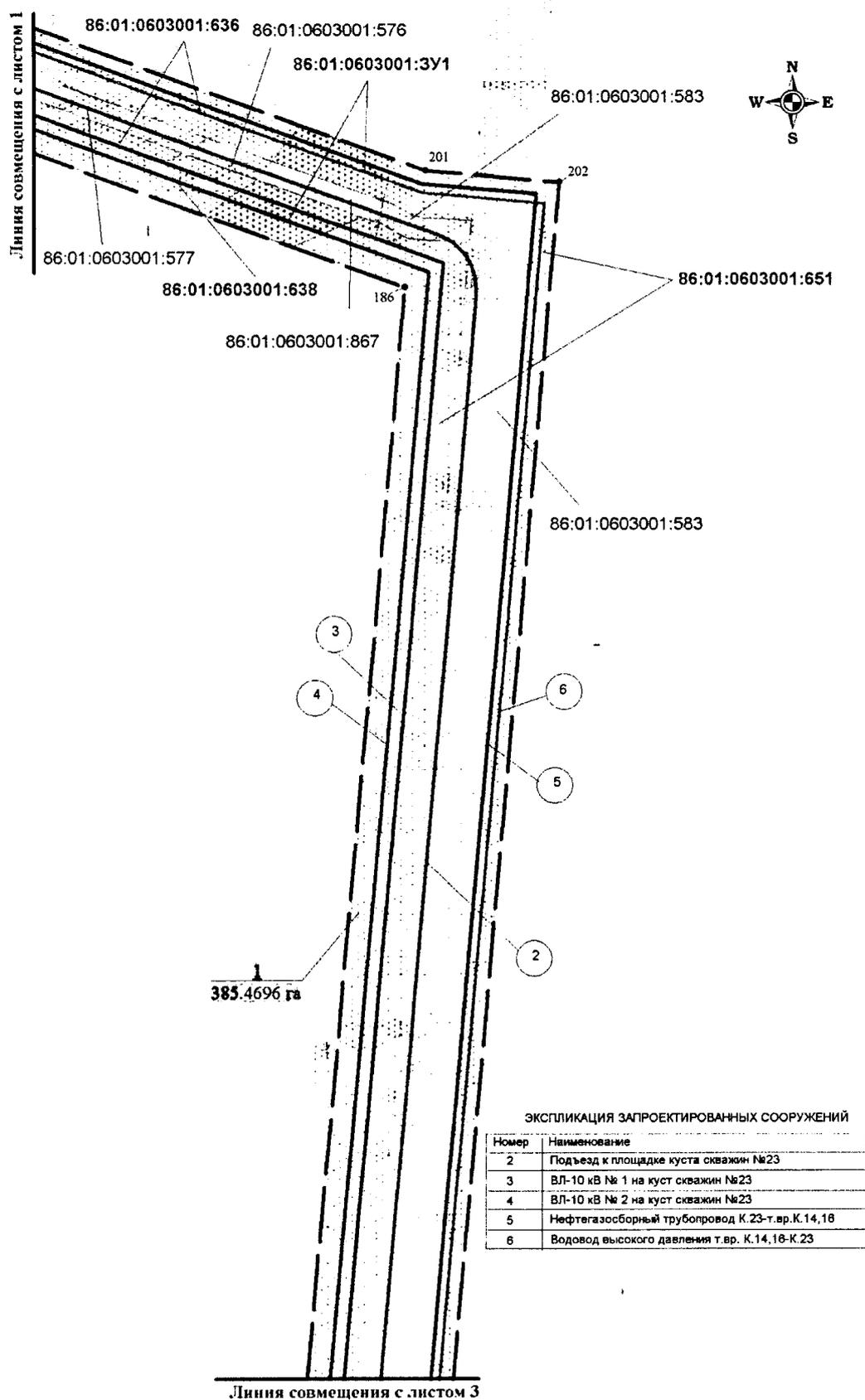
Основная часть проекта планировки территории
для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения.
Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины
№ 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
землепользователь: АО "НК «Конданефть»
Масштаб (1:5000)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- граница зоны планируемого размещения линейных объектов (красные линии)
 - зона планируемого размещения линейных объектов
 - граница проектируемого земельного участка из состава земель лесного фонда
 - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
 - граница проектируемого земельного участка из состава земель запаса
 - номер зоны планируемого размещения линейных объектов
 - номер проектируемого объекта
 - ось проектируемой автодороги
 - ось проектируемого нефтегазопровода
 - ось проектируемого водовода
 - ось проектируемой ВЛ-10кВ
 - ось демонтируемого и монтажа провода
 - ось технологического проезда
 - точки поворота границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- 385.4696 га - площадь зоны размещения
- 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:0603001:3У1 - номер формируемого земельного участка

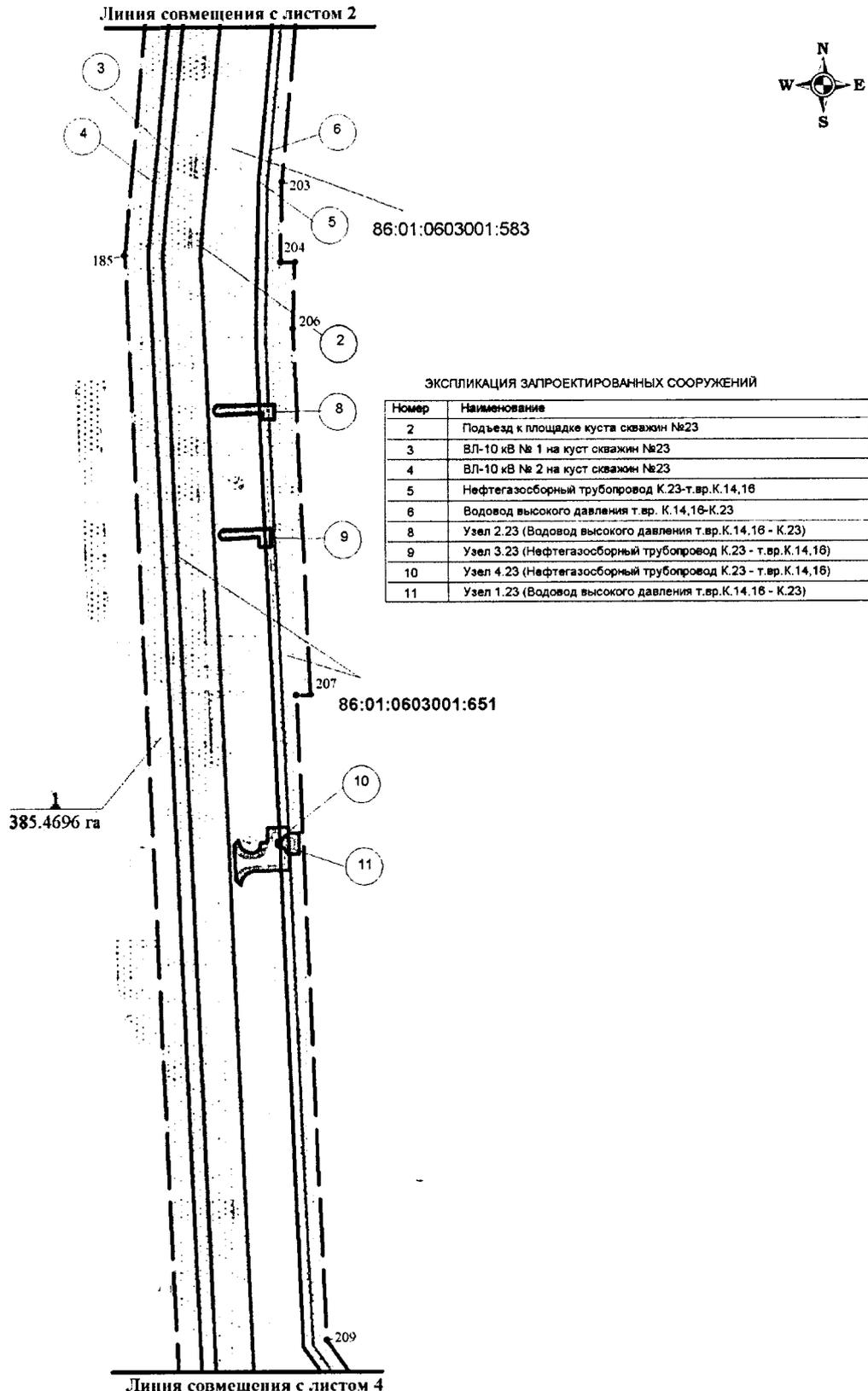
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



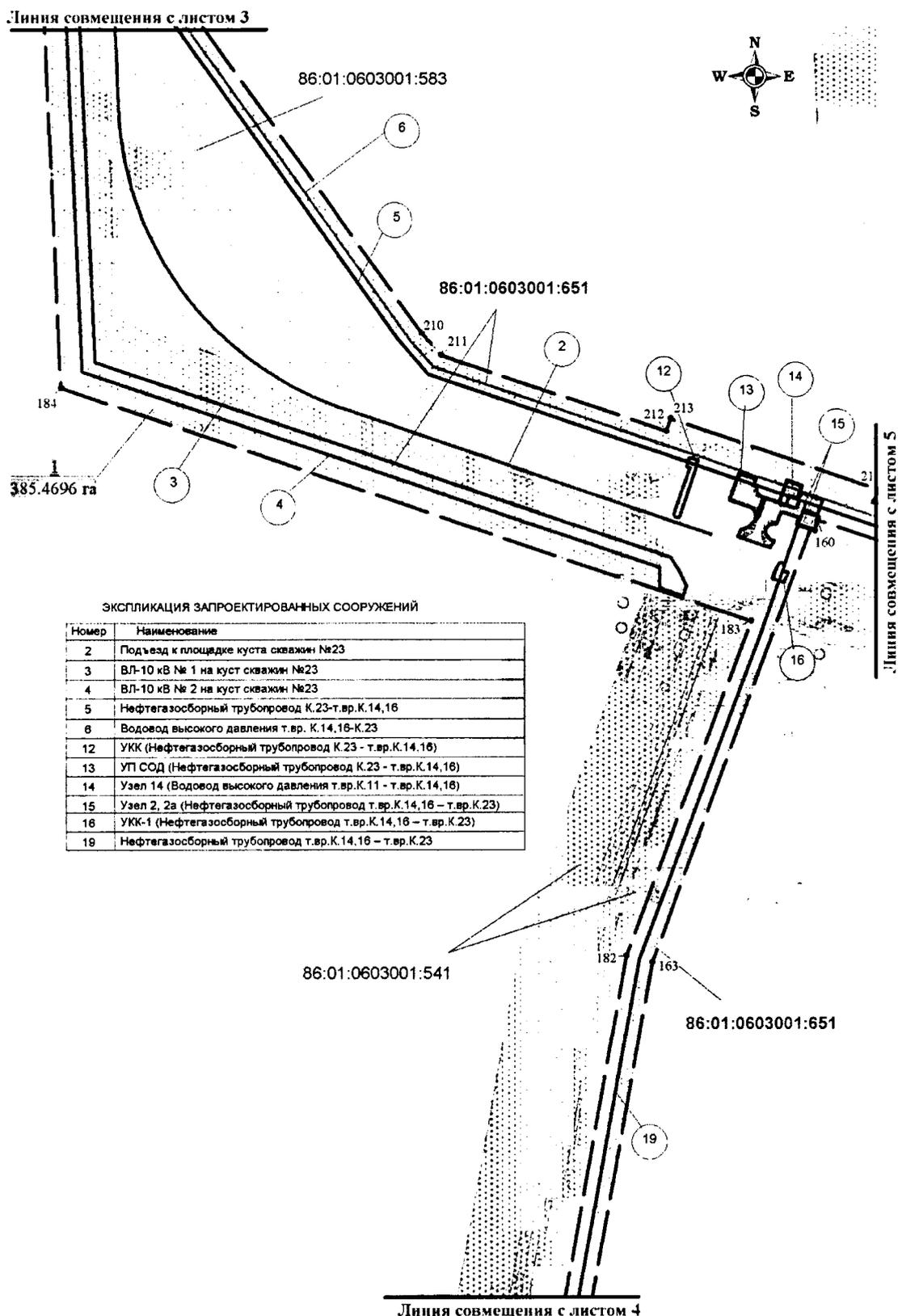
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
2	Подъезд к площадке куста скважин №23
3	ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №23
4	ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №23
5	Нефтегазосборный трубопровод К.23-т.вр.К.14,18
6	Водовод высокого давления т.вр. К.14,18-К.23

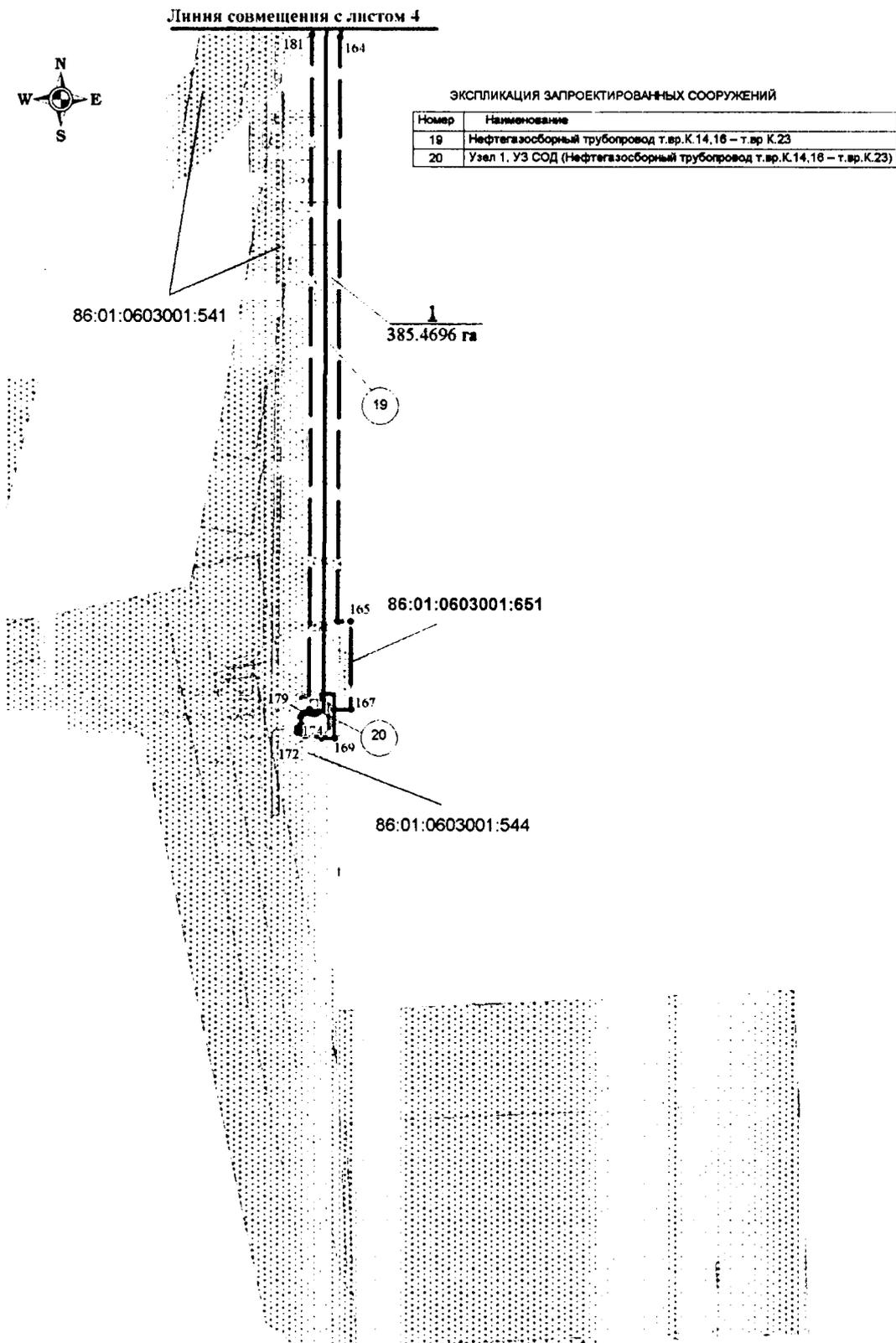
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



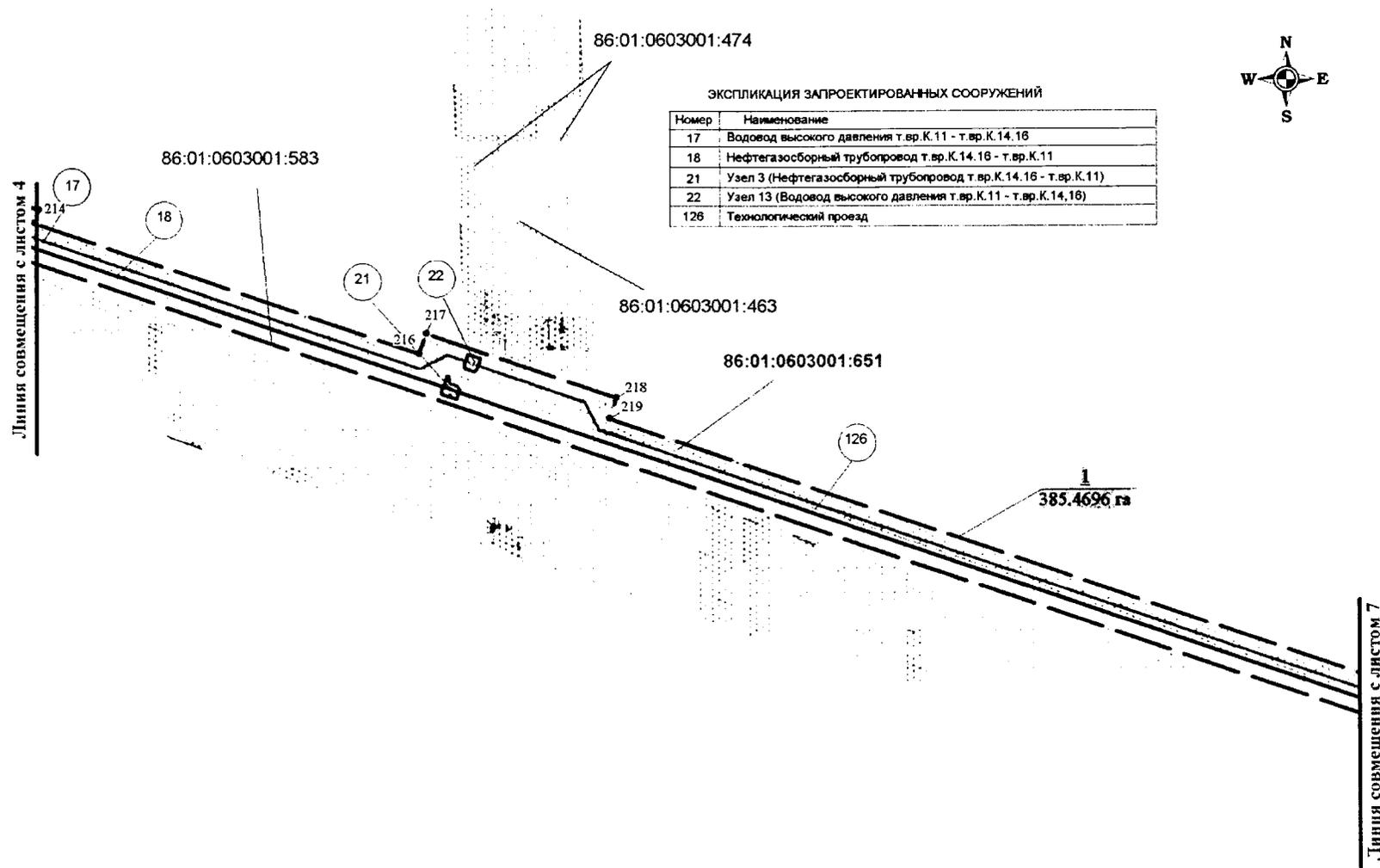
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



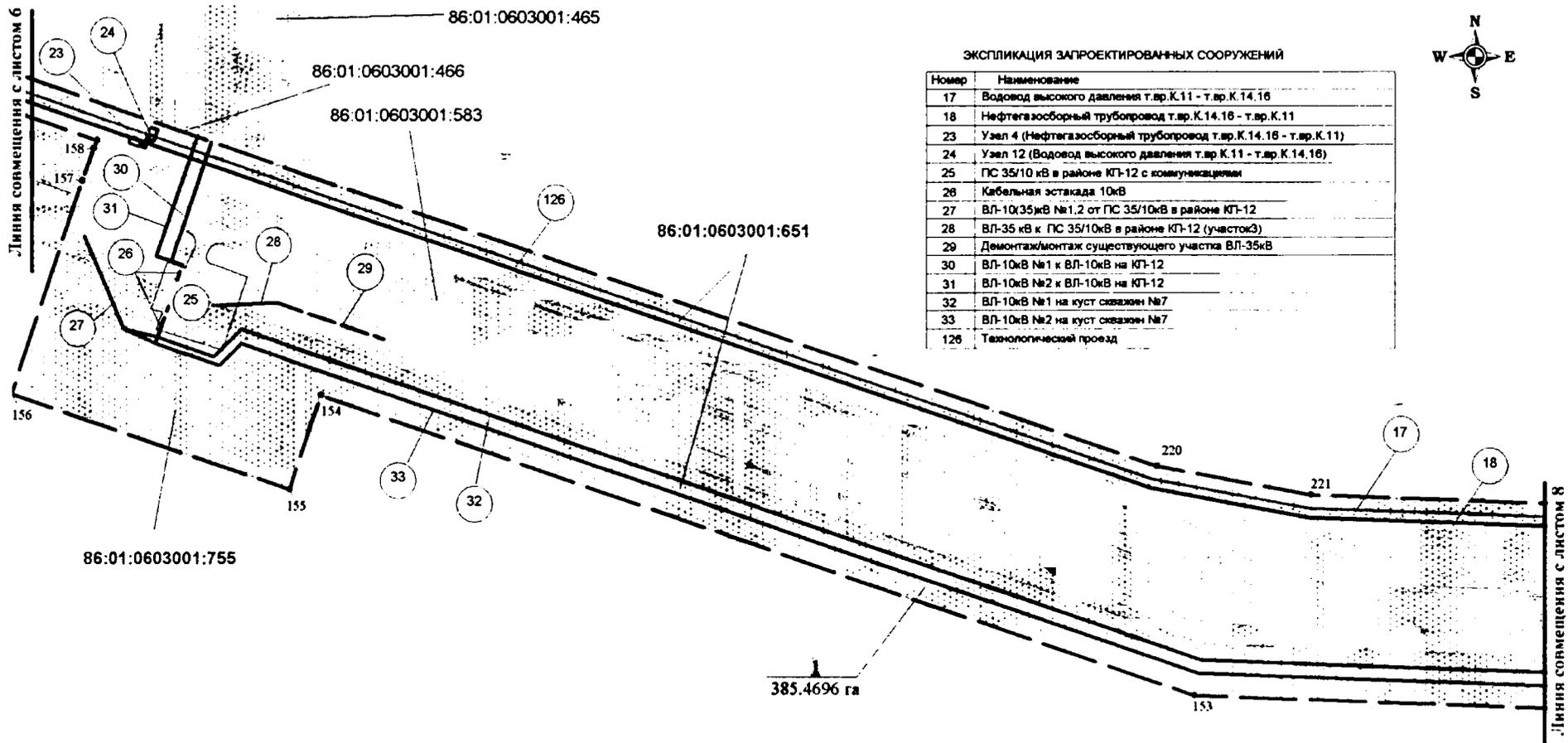
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



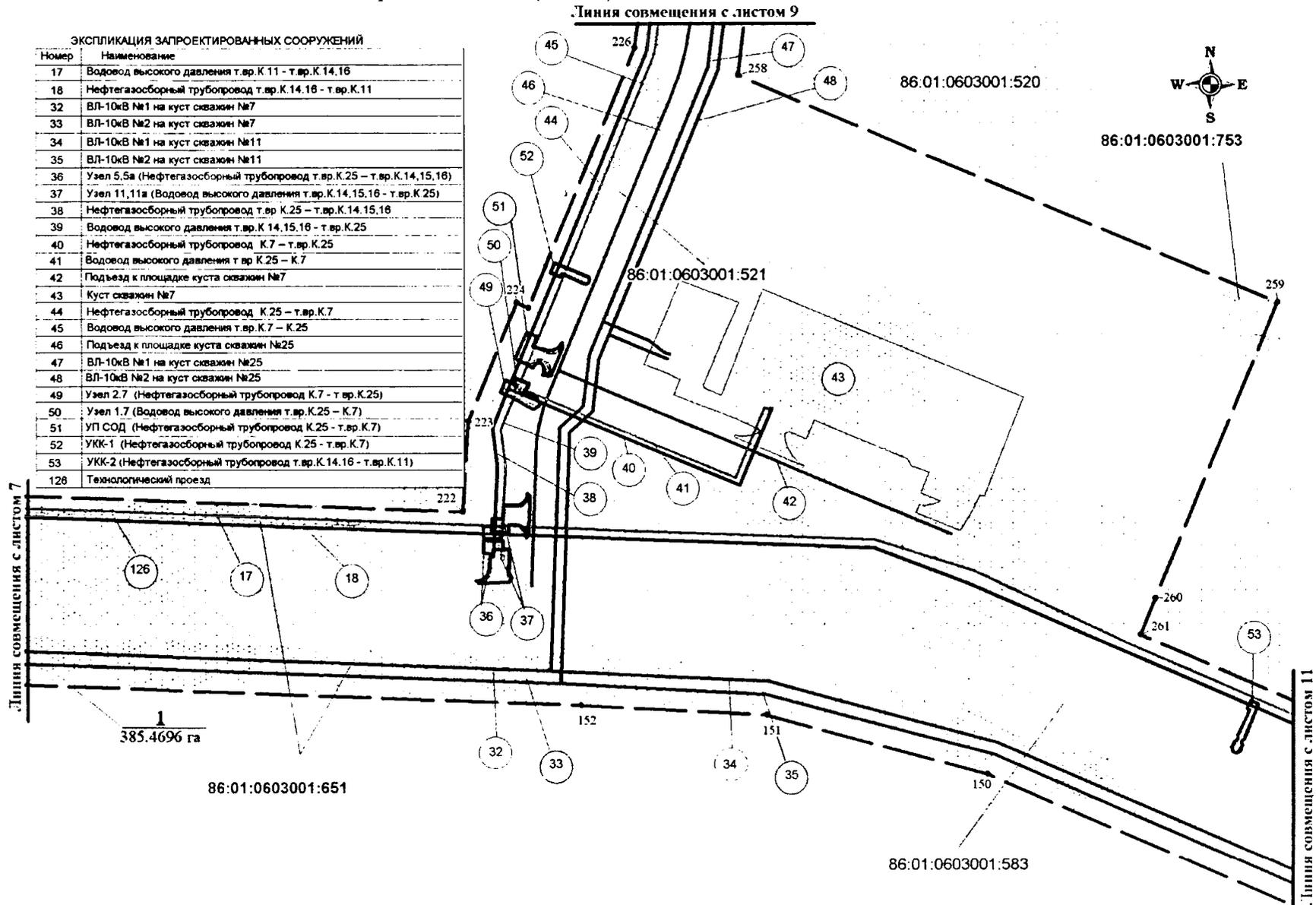
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



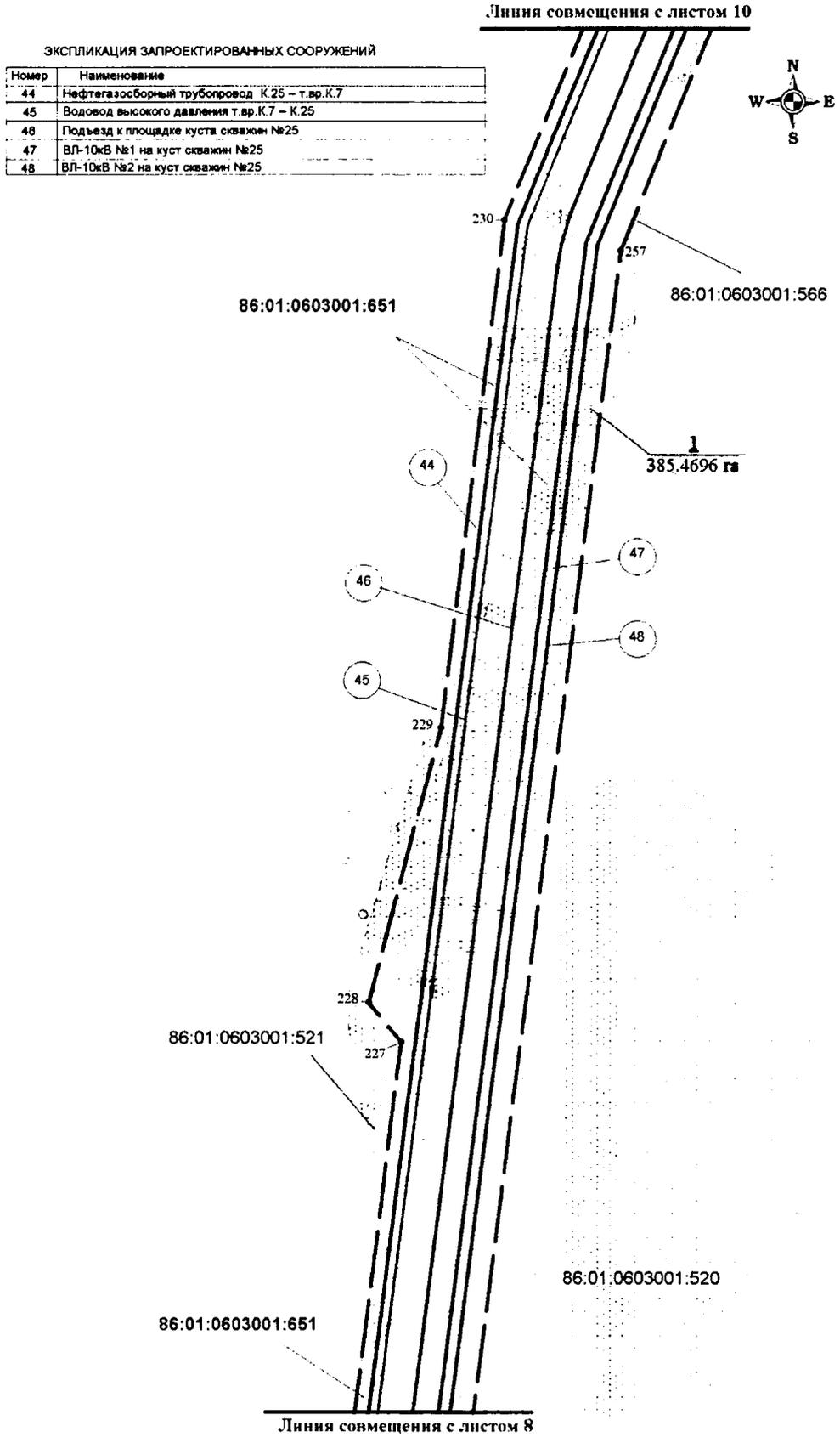
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



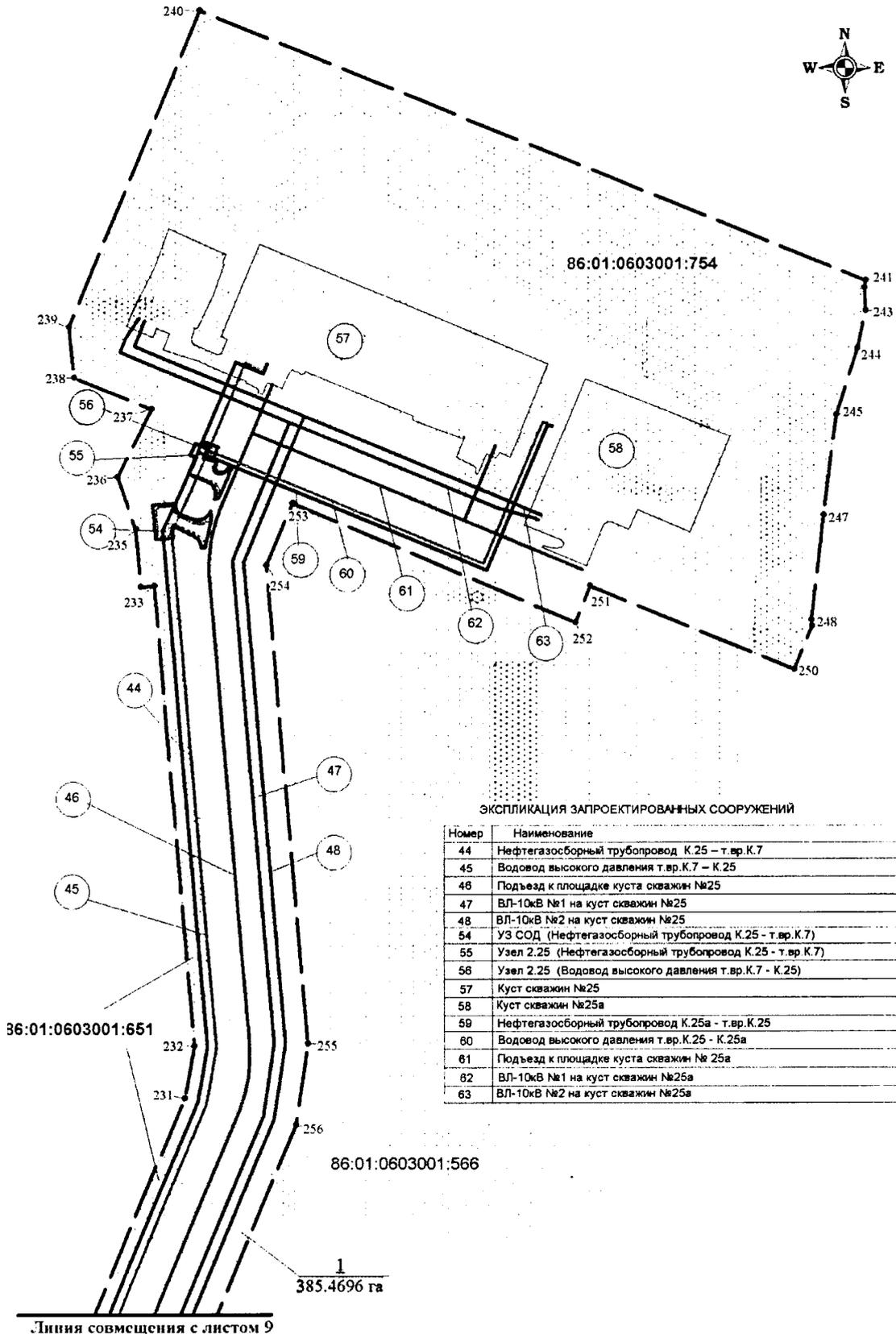
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



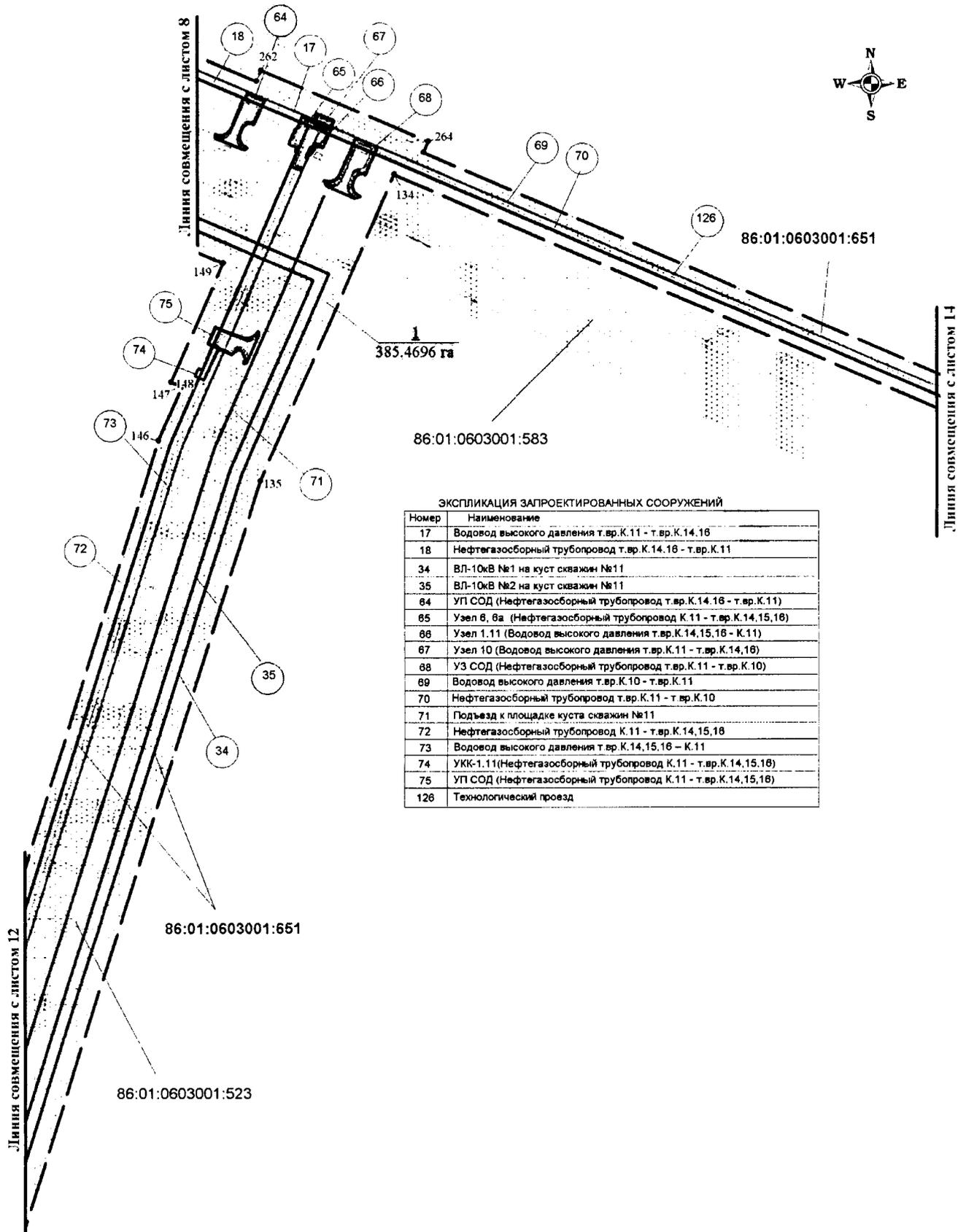
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
34	ВЛ-10кВ №1 на куст скважин №11
35	ВЛ-10кВ №2 на куст скважин №11
71	Подъезд к площадке куста скважин №11
72	Нефтегазосборный трубопровод К.11 - т.вр.К.14,15,16
73	Водовод высокого давления т.вр.К.14,15,16 - К.11
76	Узел 2.11 (Нефтегазосборный трубопровод К.11 - т.вр.К.14,15,16)
77	Узел 2.11 (Водовод высокого давления т.вр.К.14,15,16 - К.11)
126	Технологический проезд

86:01:0603001:651

86:01:0603001:523

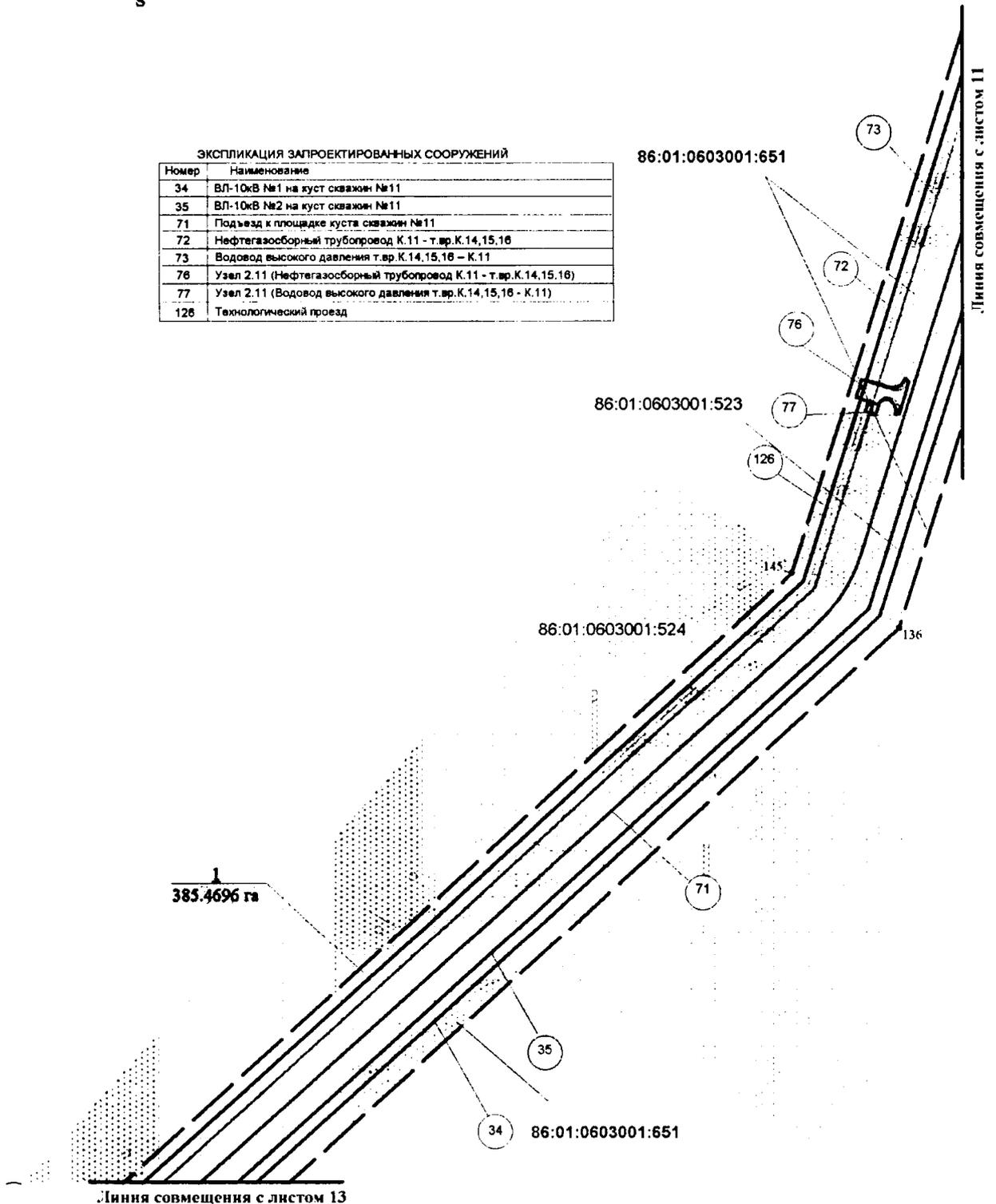
86:01:0603001:524

385.4696 га

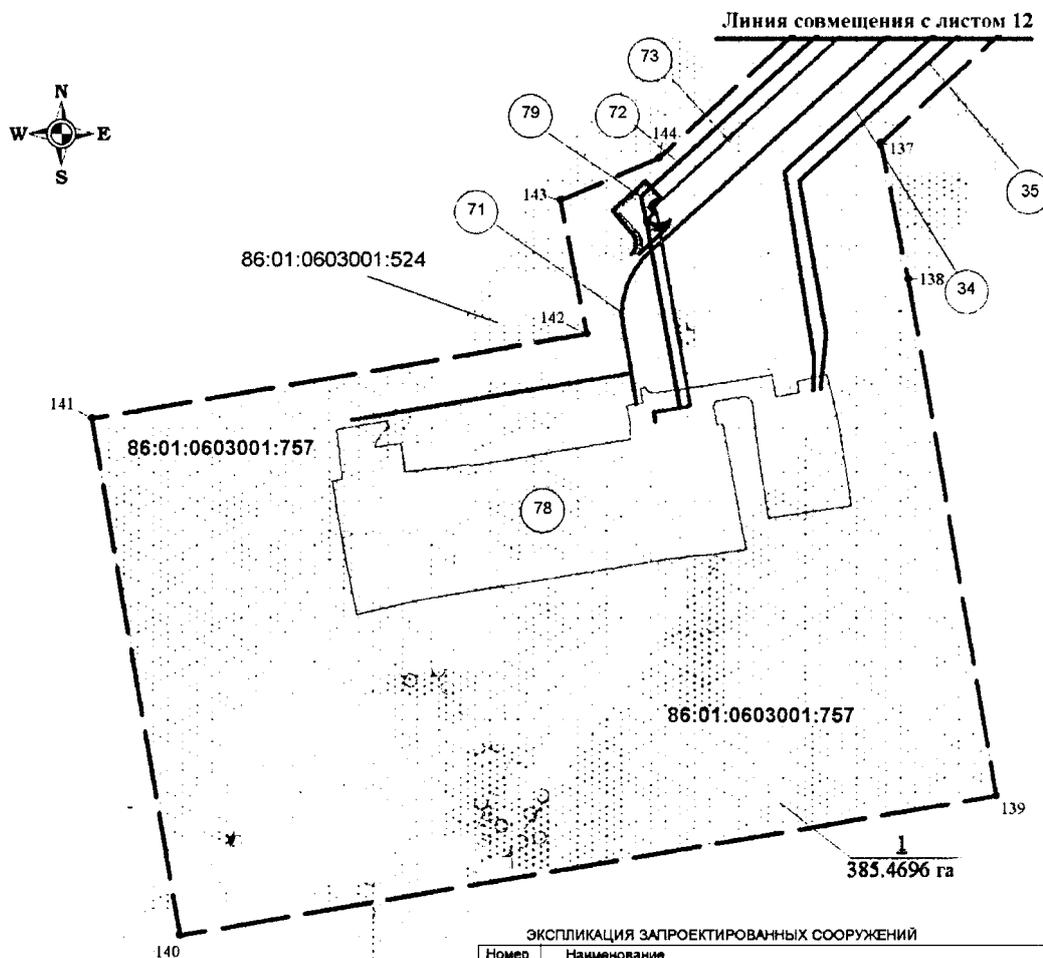
86:01:0603001:651

Линия совмещения с листом 13

Линия совмещения с листом 11



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



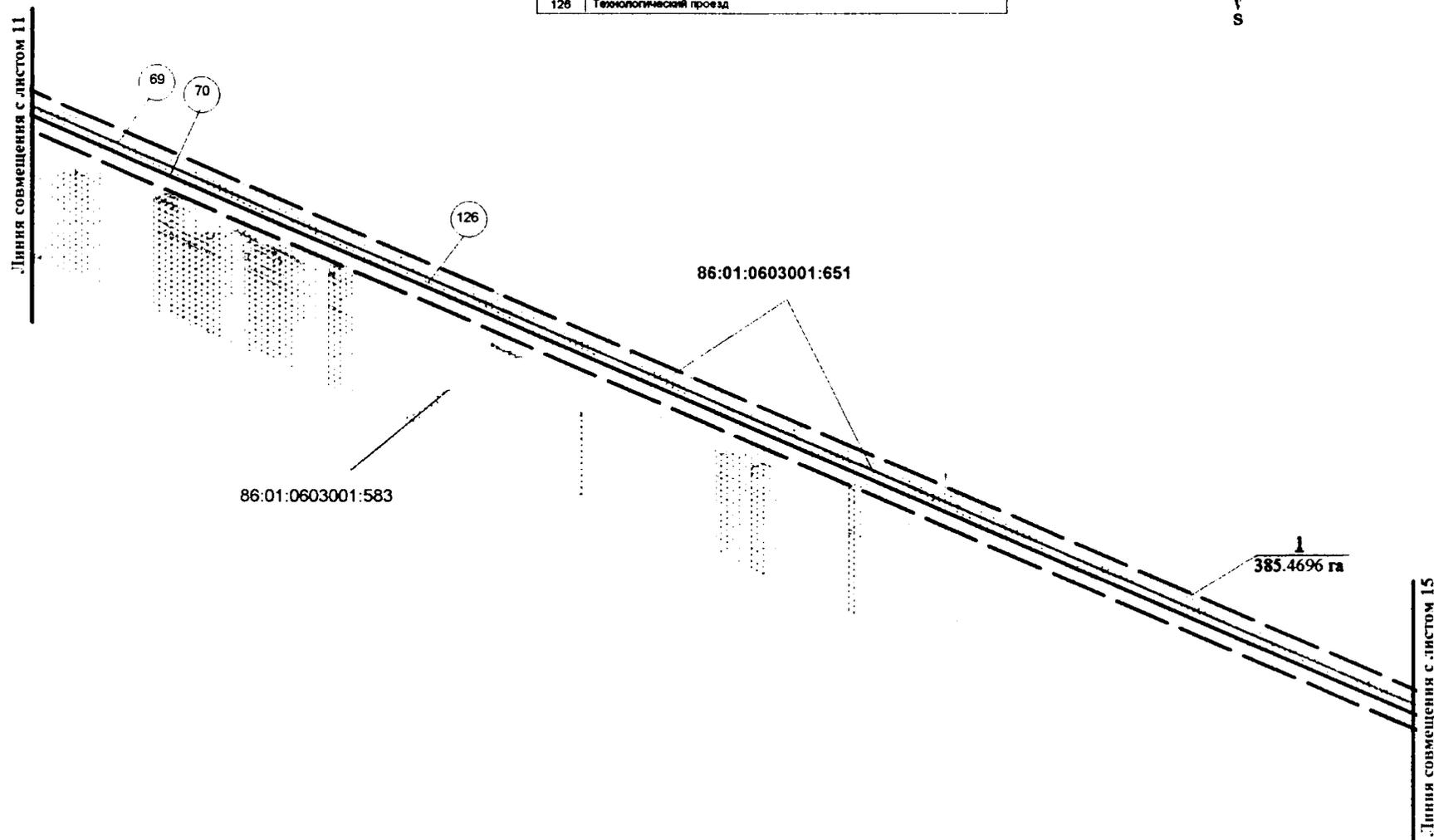
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
34	ВЛ-10кВ №1 на куст скважин №11
35	ВЛ-10кВ №2 на куст скважин №11
71	Подъезд к площадке куста скважин №11
72	Нефтегазосборный трубопровод К.11 - т.вр.К.14,15,16
73	Водовод высокого давления т.вр.К.14,15,16 - К.11
78	Куст скважин №11
79	УЗ СОД (Нефтегазосборный трубопровод К.11 - т.вр.К.14,15,16)

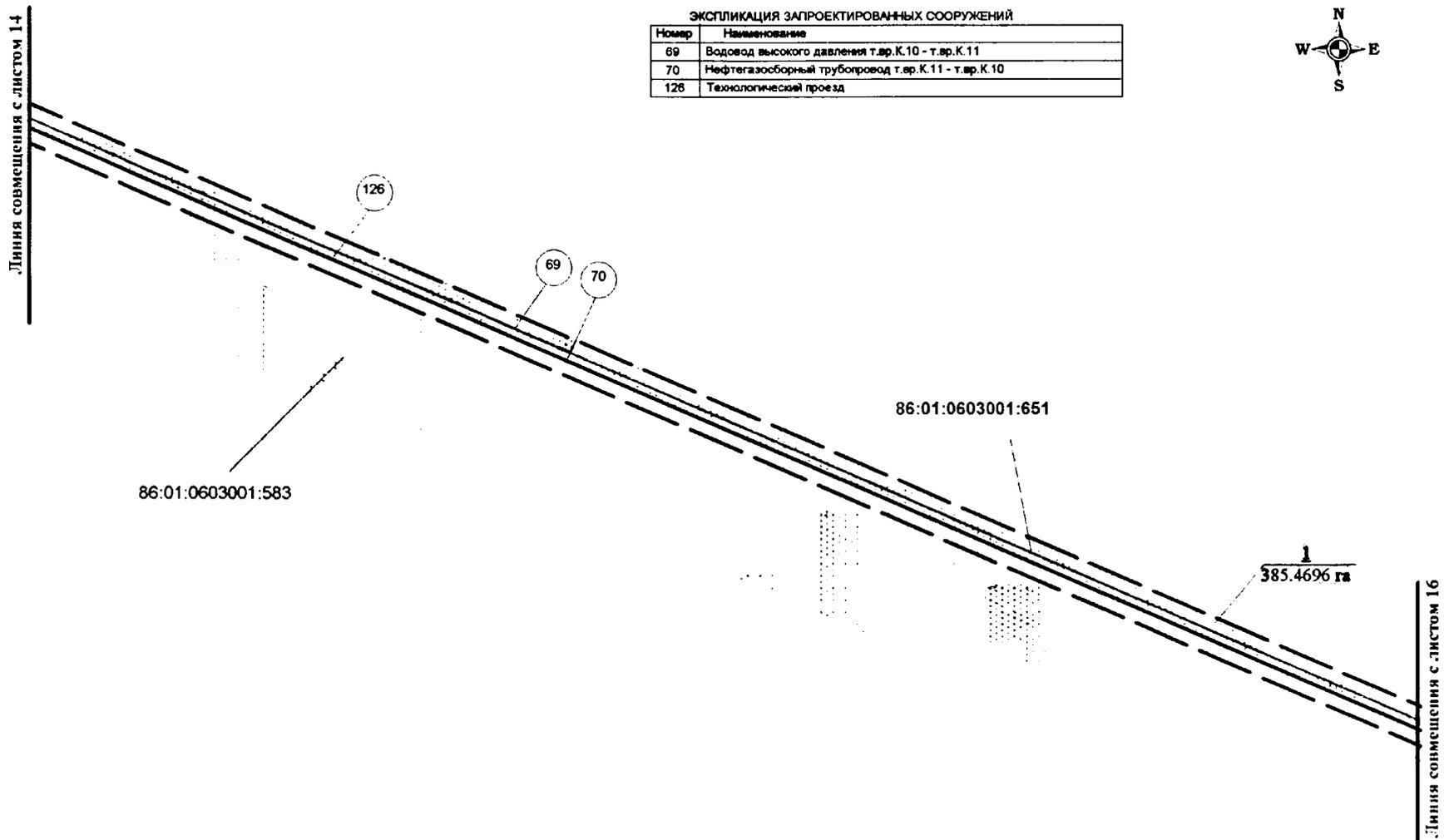
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

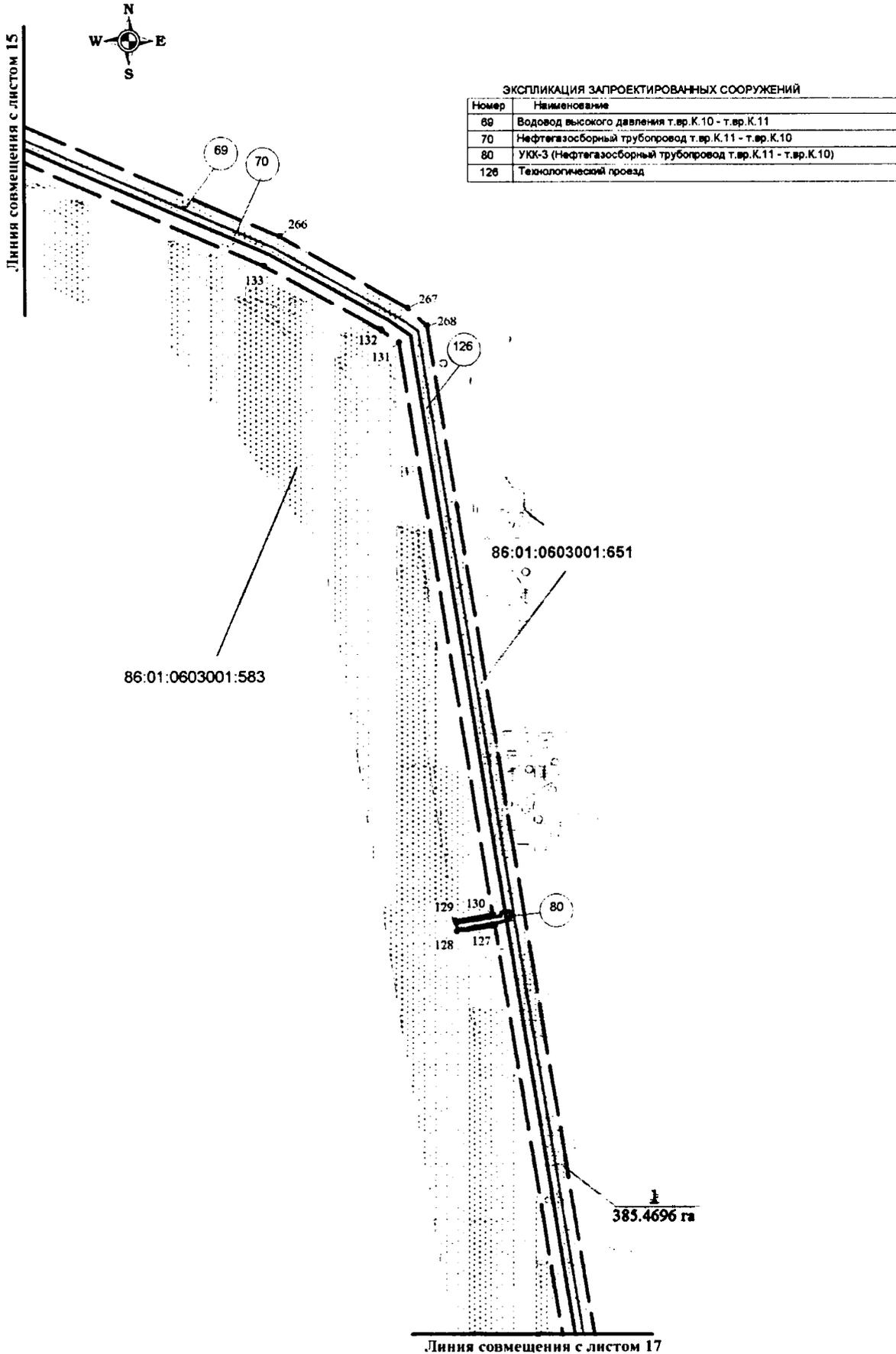
Номер	Наименование
69	Водовод высокого давления т.вр. К.10 - т.вр. К.11
70	Нефтегазосборный трубопровод т.вр. К.11 - т.вр. К.10
126	Технологический проезд



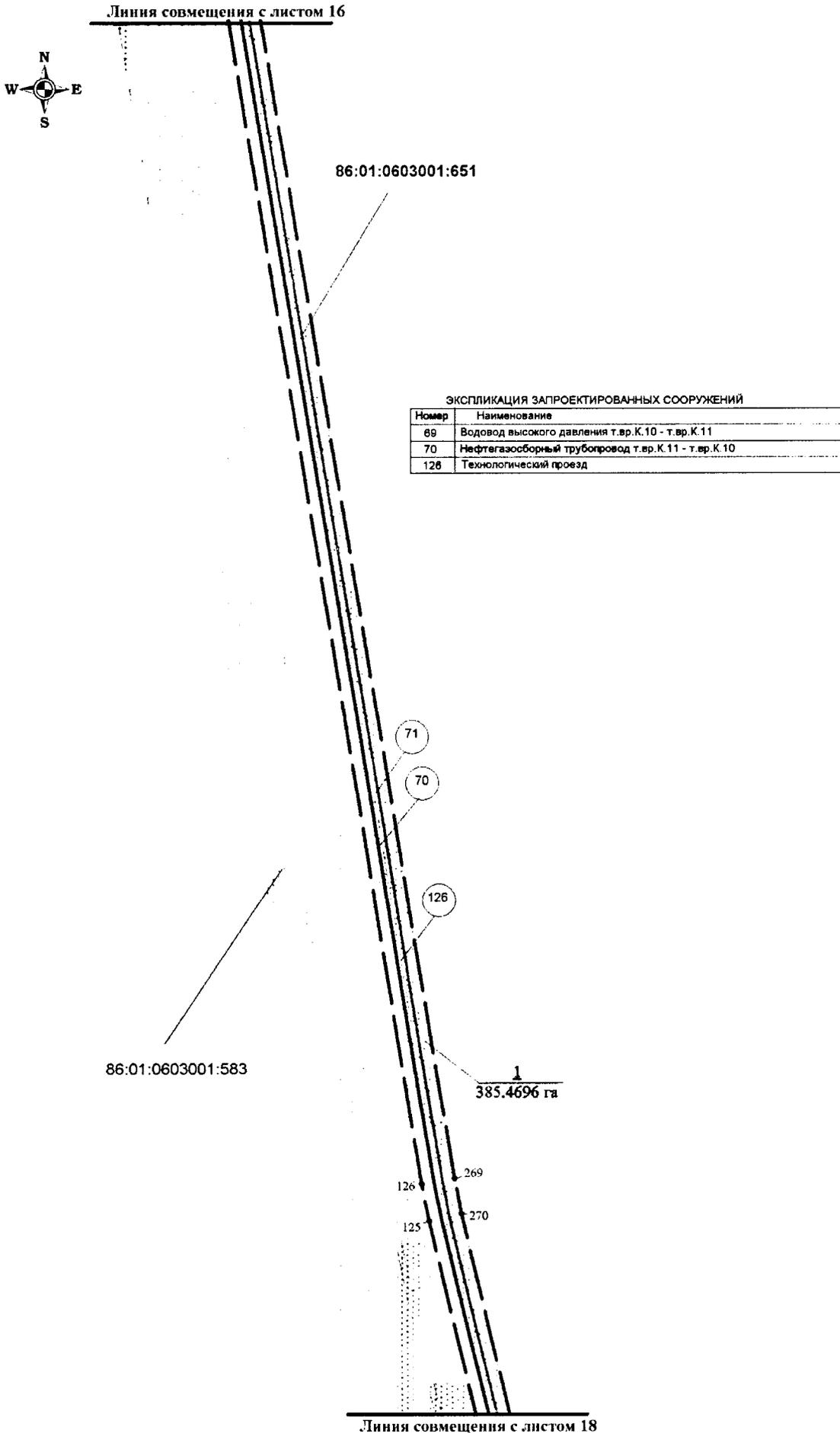
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



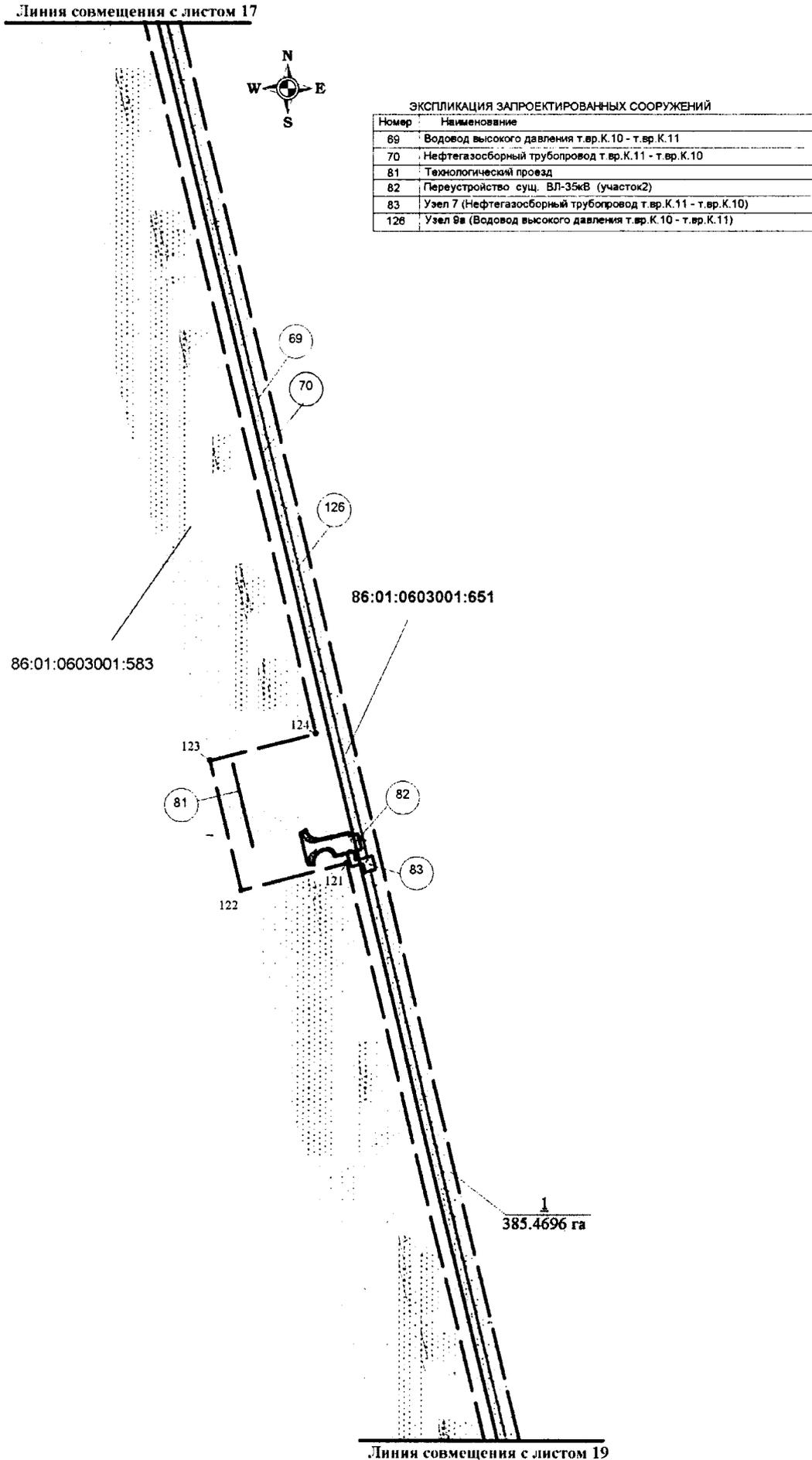
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



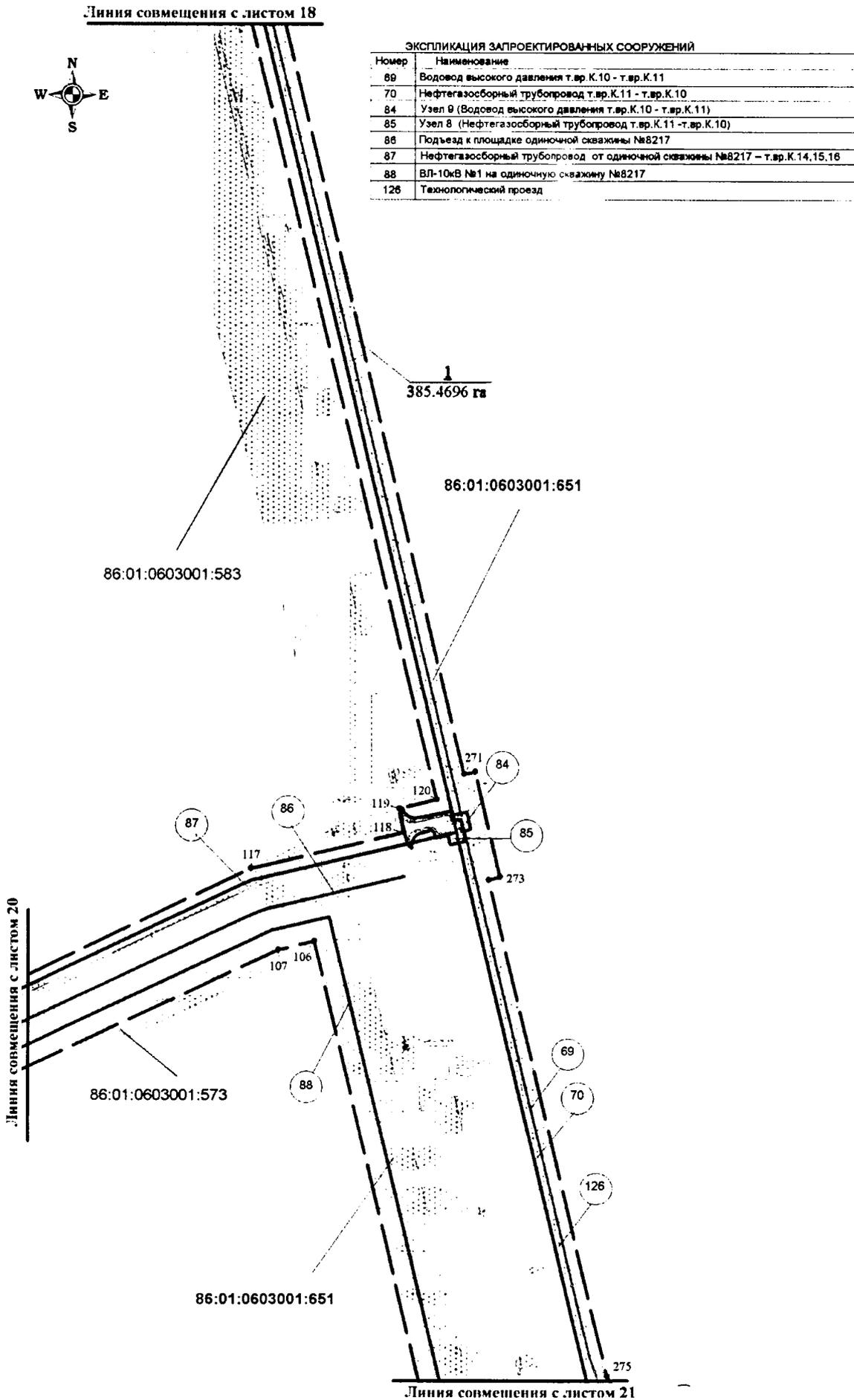
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



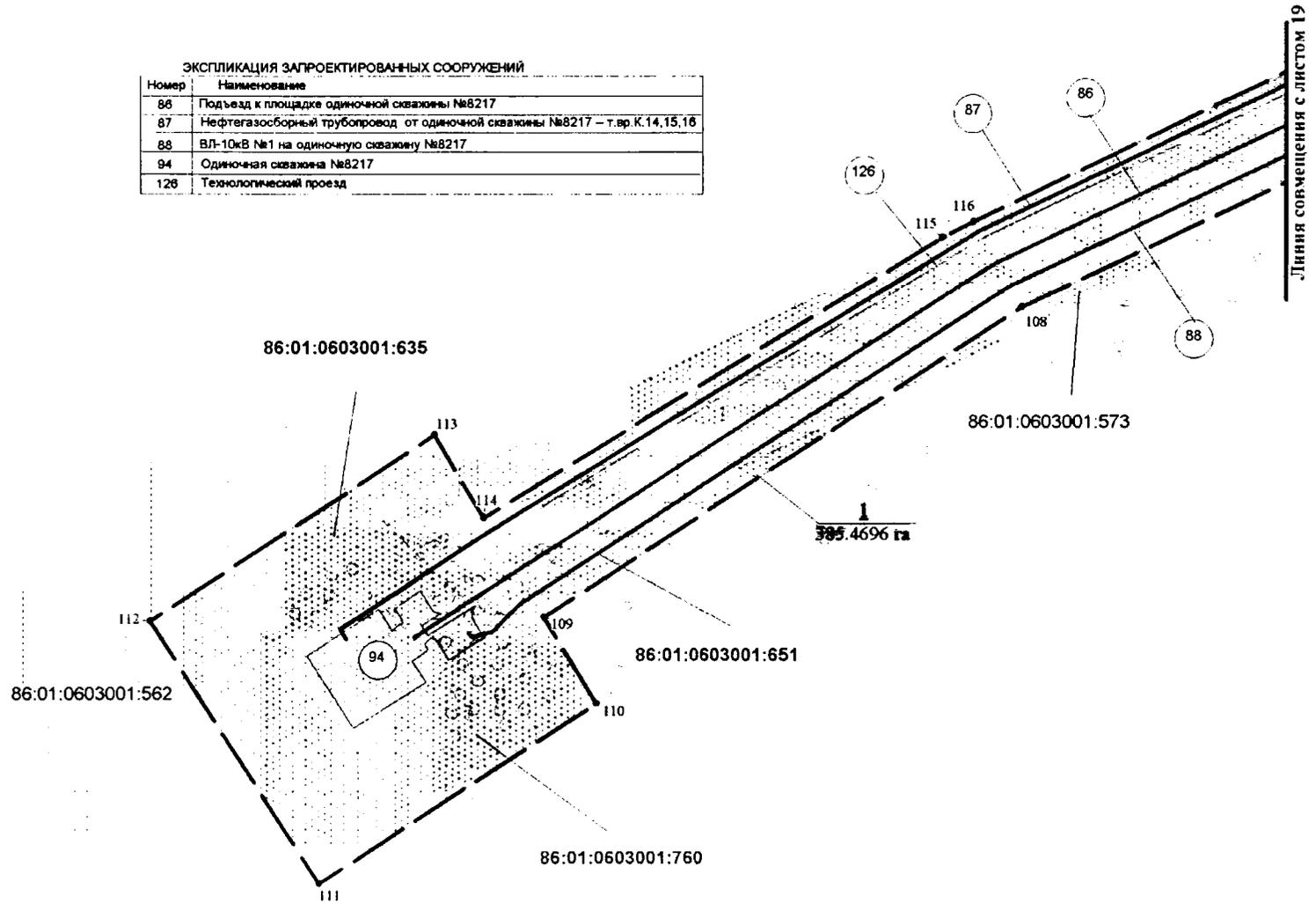
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



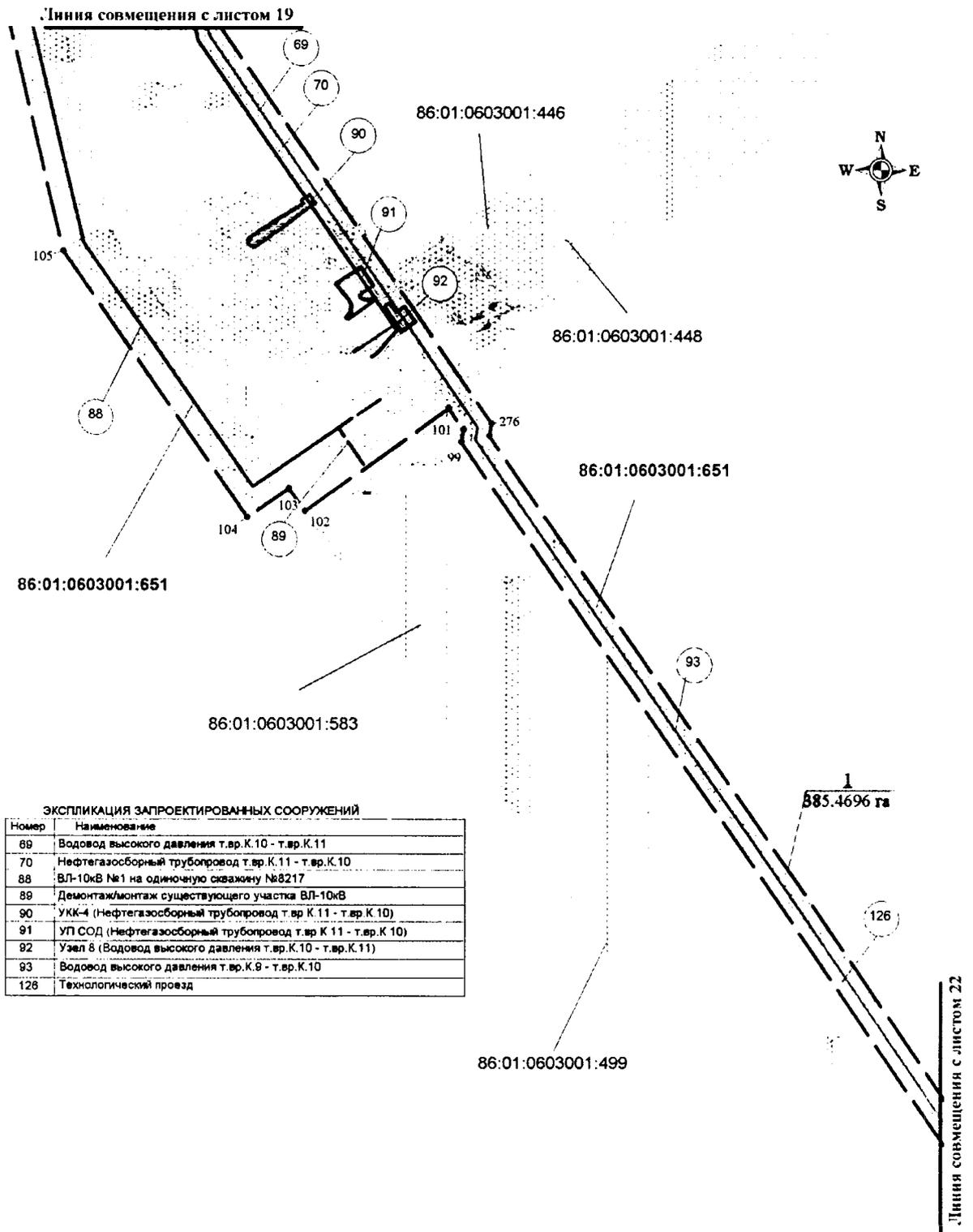
Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



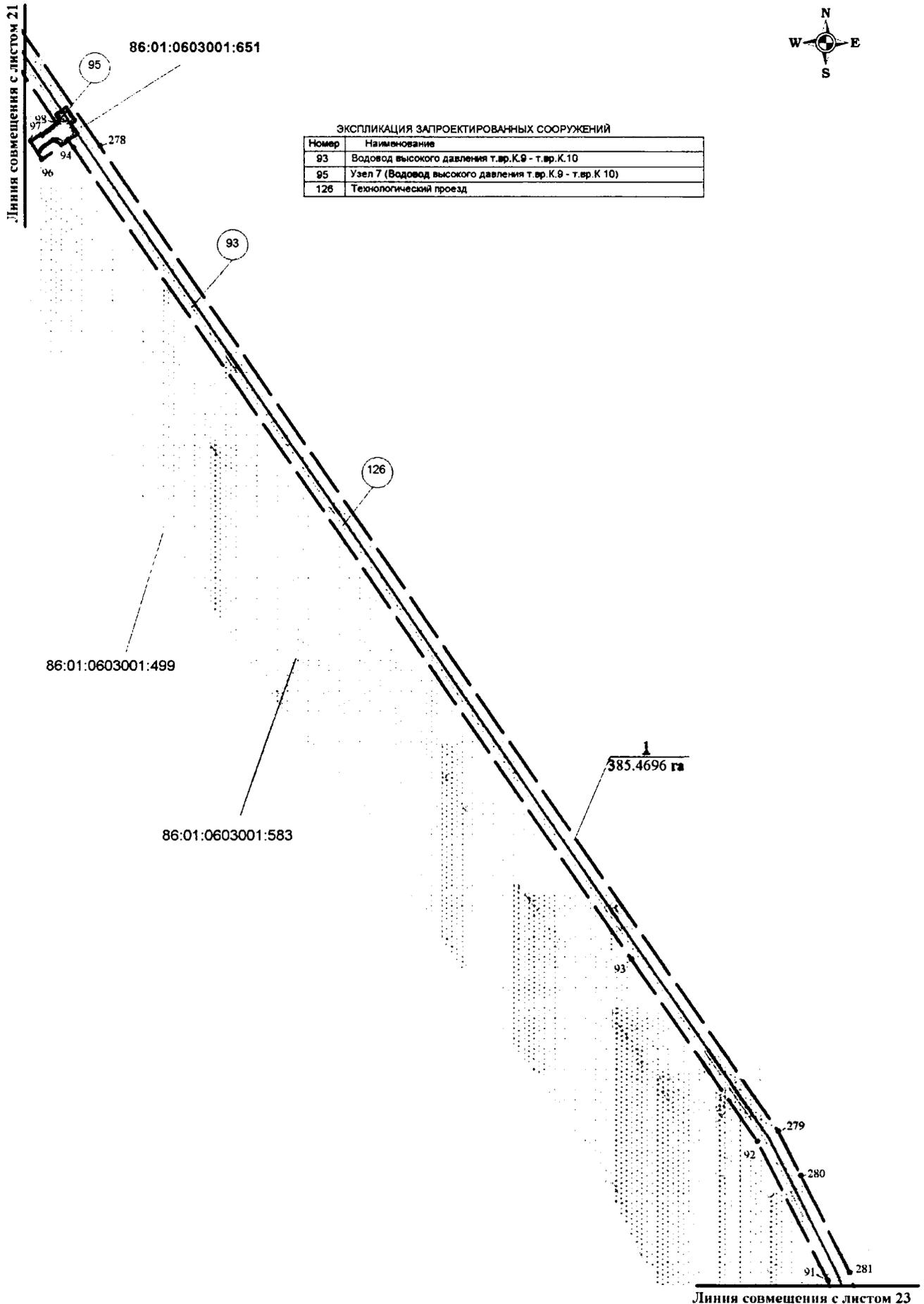
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ	
Номер	Наименование
86	Подъезд к площадке одиночной скважины №8217
87	Нефтегазосборный трубопровод от одиночной скважины №8217 – т.вр. К.14,15,16
88	ВЛ-10кВ №1 на одиночную скважину №8217
94	Одиночная скважина №8217
126	Технологический проезд



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

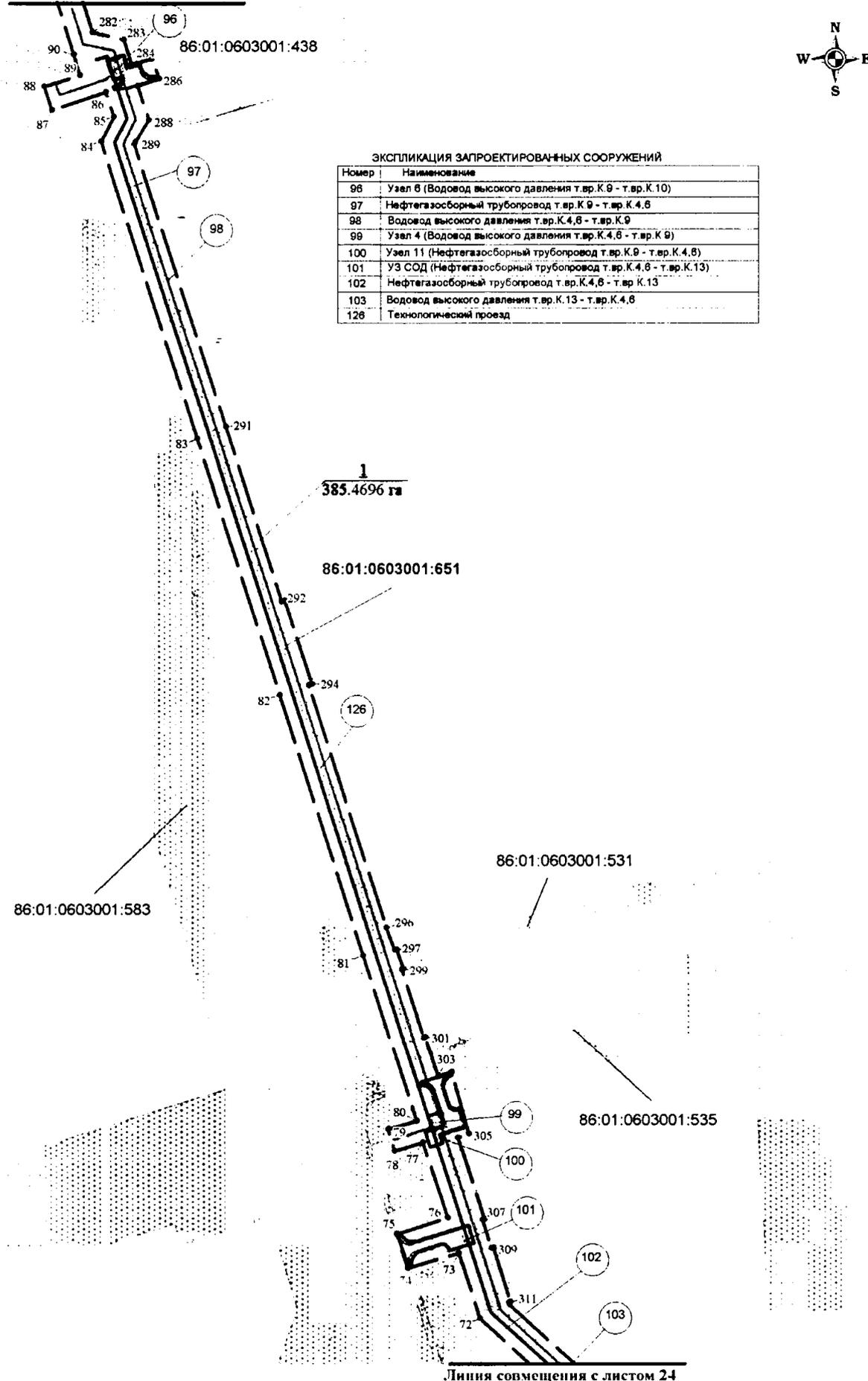


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

Линия совмещения с листом 22

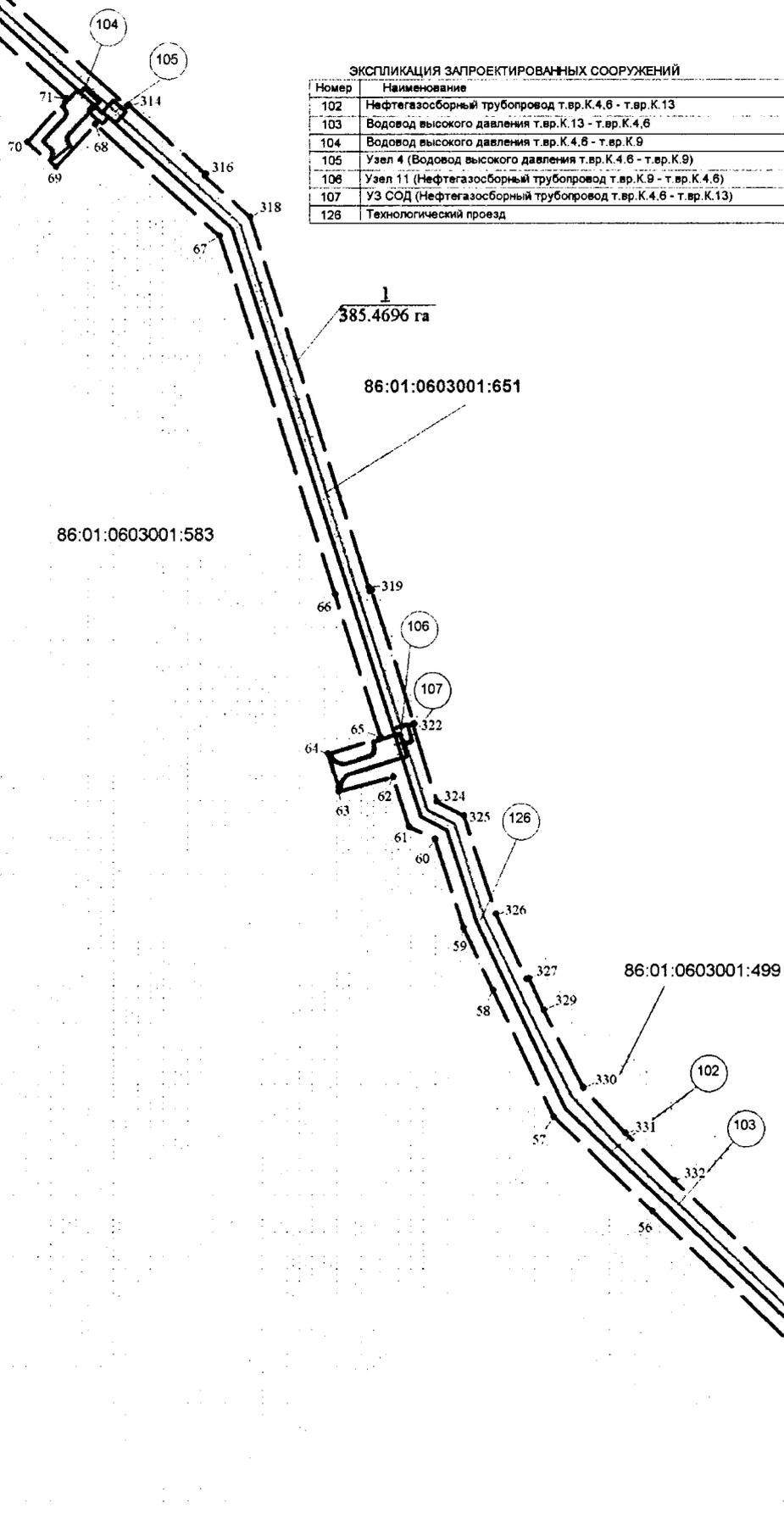


Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

Линия совмещения с листом 23

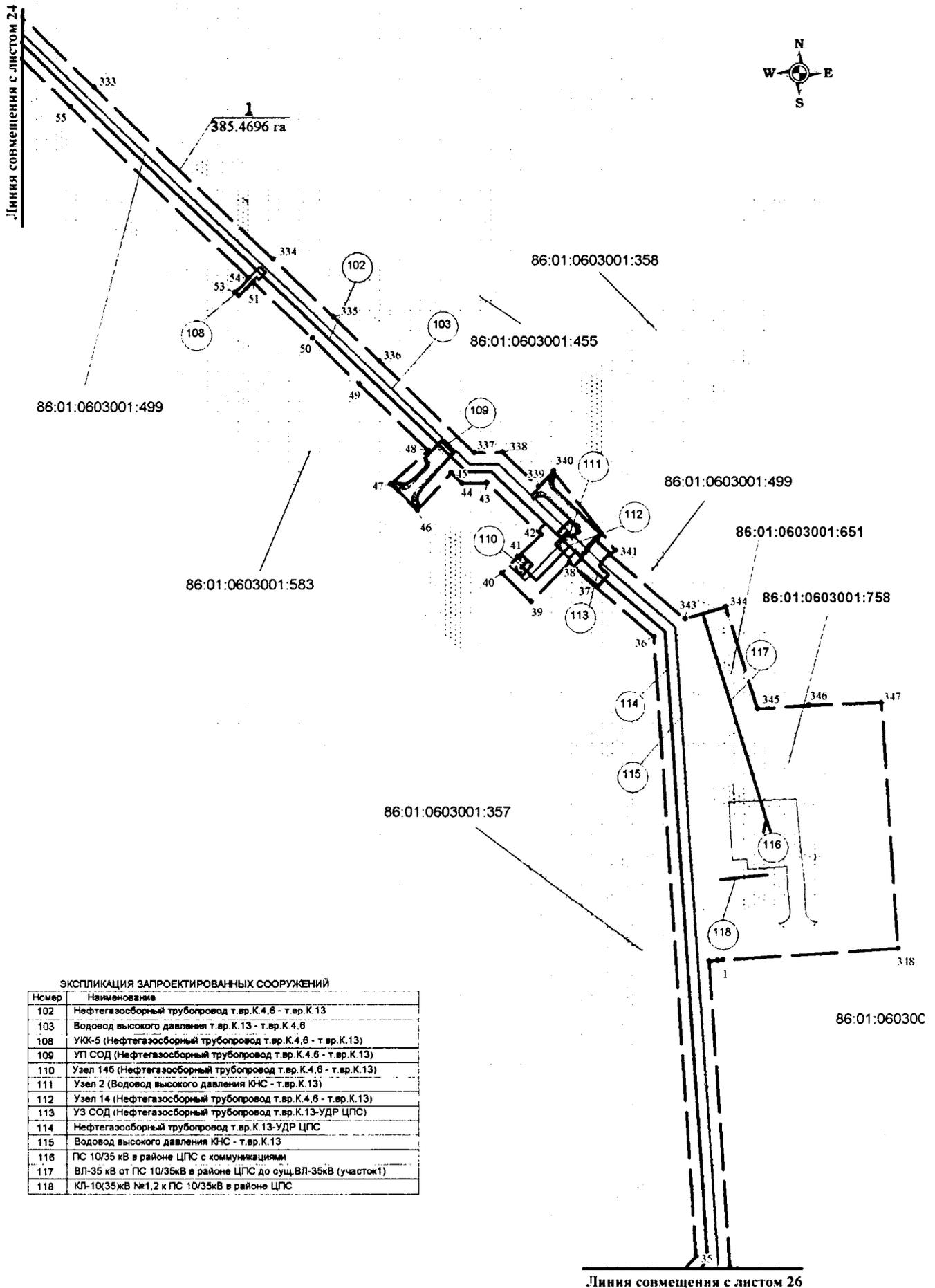


ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ	
Номер	Наименование
102	Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.4.6 - т.вр.К.13
103	Водовод высокого давления т.вр.К.13 - т.вр.К.4.6
104	Водовод высокого давления т.вр.К.4.6 - т.вр.К.9
105	Узел 4 (Водовод высокого давления т.вр.К.4.6 - т.вр.К.9)
106	Узел 11 (Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.9 - т.вр.К.4.6)
107	УЗ СОД (Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.4.6 - т.вр.К.13)
126	Технологический проезд

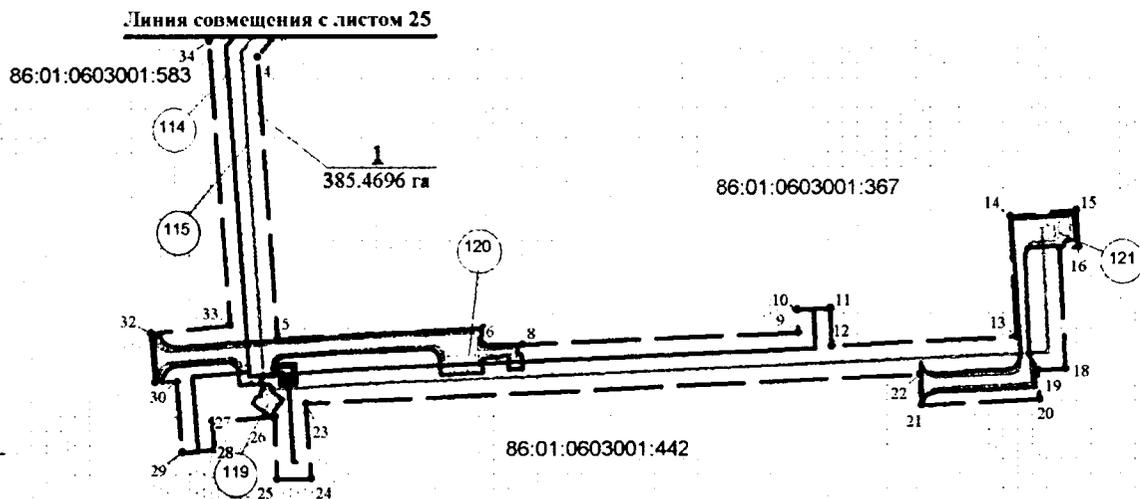


Линия совмещения с листом 25

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

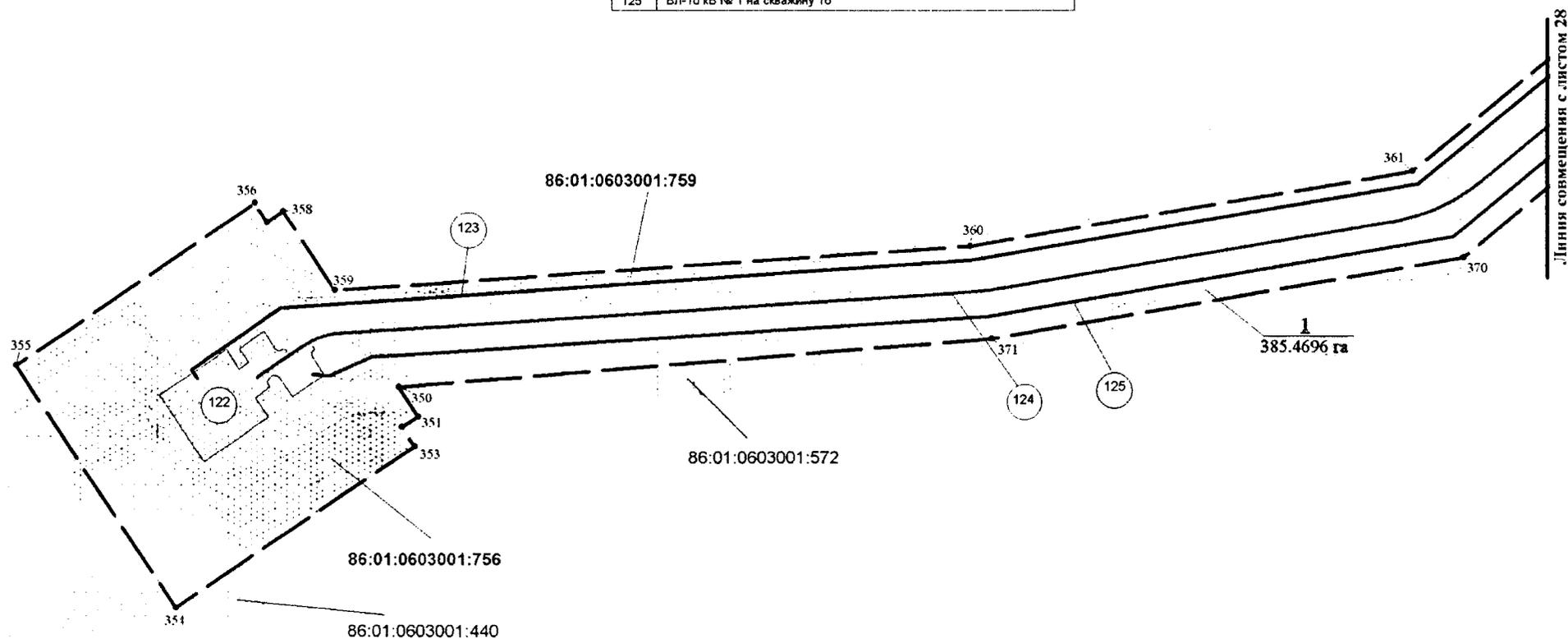
Номер	Наименование
114	Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.13-УДР ЦПС
115	Водовод высокого давления КНС - т.вр.К.13
119	Узел 1а (Водовод высокого давления КНС - т.вр.К.13)
120	Узел 15, 16, УП СОД, УКК-6 (Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.13-УДР ЦПС)
121	Узел 1 (Водовод высокого давления КНС - т.вр.К.13)

Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

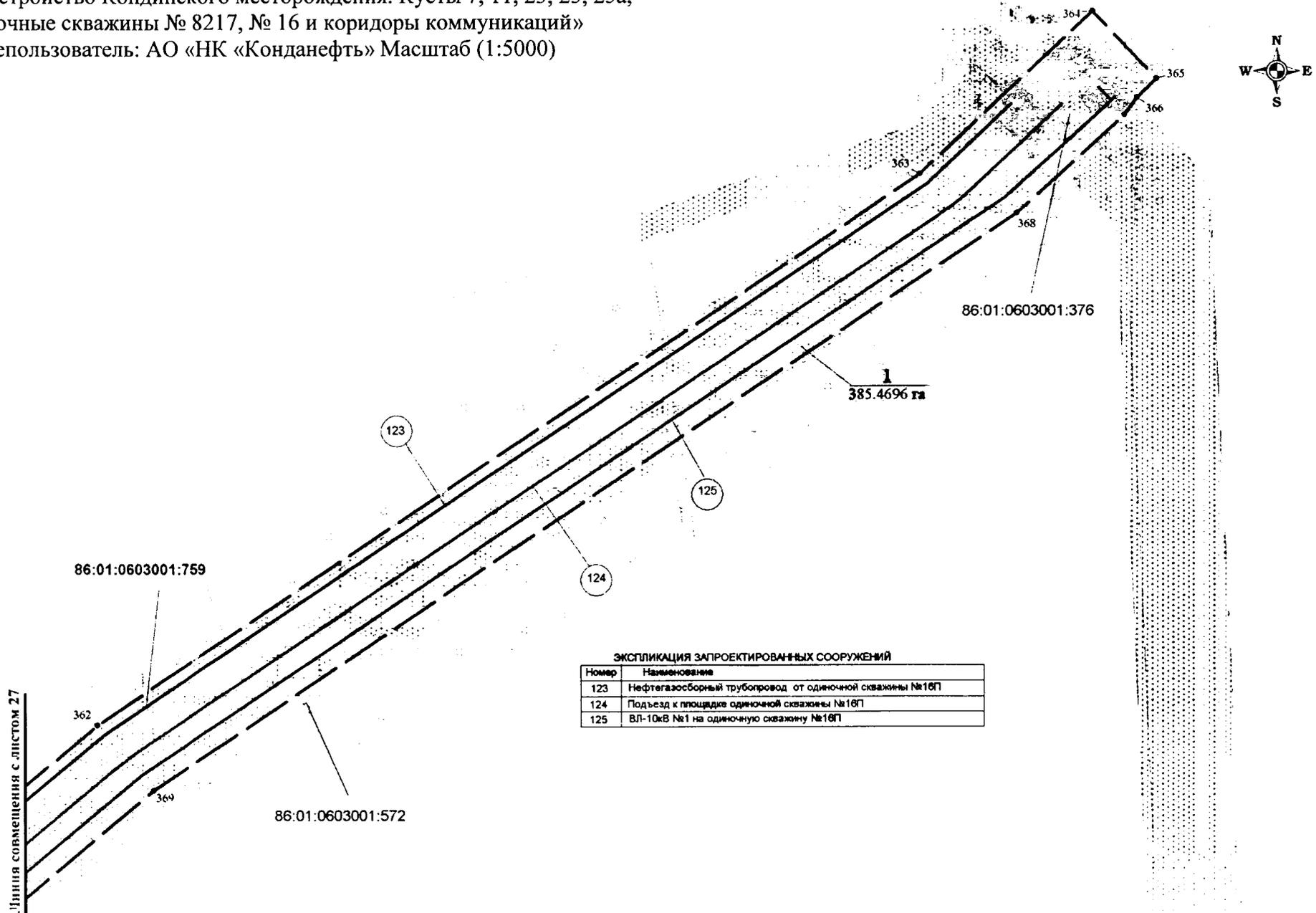


ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ СООРУЖЕНИЙ

Номер	Наименование
122	Одиночная скважина №16П
123	Нефтегазосборный трубопровод от одиночной скважины №16П
124	Подъезд к площадке одиночной скважины №16П
125	ВЛ-10 кВ № 1 на скважину 16



Основная часть проекта планировки территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



2. Положение о размещении линейных объектов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»

2.1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Проектируемый объект: «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций». Кондинское нефтяное месторождение. В составе объекта предусмотрено расположение следующих объектов:

- Площадка куста скважин № 7:
- Подъезд к площадке куста скважин № 7, протяженность - 0,405 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод К.7-т.вр.К.25, протяженность - 0,321 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.25-т.вр.К.14,15,16, протяженность - 0,156 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.25-К.7, протяженность - 0,308 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.14,15,16-т.вр.К.25, протяженность - 0,167 км*;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин № 7, протяженность - 2,22 км*;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин № 7, протяженность - 2,218 км*;
- Площадка куста скважин № 11:
- Подъезд к площадке куста скважин № 11, протяженность - 2,40202 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод К.11-т.вр.К.14,15,16, протяженность - 2,492 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.14,15,16-К.11, протяженность - 2,470 км*;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин № 11, протяженность - 3,158 км*;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин № 11, протяженность - 3,125 км*;
- Площадка куста скважин № 23:
- Подъезд к площадке куста скважин № 23, протяженность - 4,23689 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод К.23-т.вр.К.14,16, протяженность - 4,415 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.14,16- т.вр. К.11, протяженность - 4,060 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.11-т.вр. К.10, протяженность - 9,224 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.9-т.вр.К.4,6, протяженность - 1,1175 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.4,6-т.вр. К.13, протяженность - 2,5974 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.13-УДР ЦПС, протяженность - 1,515 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.14,16-т.вр.К.23, протяженность - 1,355 км*;

- Водовод высокого давления т.вр. К.14,16-К.23, протяженность - 4,406 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.11-т.вр.К.14,16, протяженность - 4,104 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.10-т.вр.К.11, протяженность - 9,232 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.9-т.вр.К.10, протяженность - 2,504 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.4,6-т.вр.К.9, протяженность - 1,146 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.13-т.вр.К.4,6, протяженность - 2,694 км*;
- Водовод высокого давления КНС-т.вр.К.13, протяженность - 1,765 км*;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №23, протяженность - 4,47 км*;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №23, протяженность - 4,519 км*;
- Площадка куста скважин № 25:
- Подъезд к площадке куста скважин №25, протяженность - 2,66912 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод К.25-т.вр.7, протяженность - 2,538 км*;
- Водовод высокого давления т.вр. К.7- К.25, протяженность - 2,525 км*;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №25, протяженность - 2,57 км*;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №25, протяженность - 2,567 км*;
- Площадка куста скважин № 25а:
- Подъезд к площадке куста скважин №25а, протяженность - 0,31950 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод К.25а-т.вр.К.25, протяженность - 0,432 км*;
- Высоконапорный водовод т.вр. К.25-К.25а, протяженность - 0,419 км*;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №25а, протяженность - 0,24 км*;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №25а, протяженность - 0,227 км*;
- Одиночная скважина № 16П:
- Подъезд к площадке одиночной скважины №16П, протяженность - 2,49934 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод от одиночной скважины №16П, протяженность - 2,516 км*;
- ВЛ-10кВ №1 на одиночную скважину №16П, протяженность - 2,513 км*;
- Одиночная скважина № 8217:
- Подъезд к площадке одиночной скважины №8217, протяженность - 1,24127 км*;
- Нефтегазосборный трубопровод от одиночной скважины № 8217 - т.вр.К.14,15,16, протяженность - 1,369 км*;
- ВЛ-10кВ №1 на одиночную скважину №8217, протяженность - 2,16 км*;
- ПС 10/35 кВ в районе ЦПС с коммуникациями:
- ВЛ-10(35)кВ №1,2 к ПС 10/35кВ в районе ЦПС, протяженность - 2*0,585км*;
- ВЛ-35 кВ от ПС 10/35кВ в районе ЦПС до сущ. ВЛ-35кВ (участок 1) , протяженность - 2*0,241 км*;
- ПС 35/10 кВ в районе КП-12 с коммуникациями:
- ВЛ-10(35)кВ №1,2 от ПС 35/10кВ в районе КП-12, протяженность - 2*0,119 км*;
- ВЛ-10кВ №1 к ВЛ-10кВ на КП-12, протяженность - 0,109 км*;
- ВЛ-10кВ №2 к ВЛ-10кВ на КП-12, протяженность - 0,111 км*;

- ВЛ-35 кВ к ПС 35/10кВ в районе КП-12 (участок 3) , протяженность - 2*0,075 км*;
- Переустройство сущ. ВЛ-35кВ (участок 2) , протяженность - 2*0,08 км*.

Таблица 1

Характеристики проектируемого объекта

Наименование объекта	Характеристика
Кусты скважин Куст скважин №7 Куст скважин № 11 Куст скважин №23 Куст скважин №25 Куст скважин №25а	5 шт.
Скважины Одинокная скважина №16П Одинокная скважина №8217	2 шт.
Подстанции ПС 10/35 кВ в районе ЦПС с коммуникациями ПС 35/10 кВ в районе КП-12 с коммуникациями	2 шт.
Нефтегазосборные сети, в том числе:	
Нефтегазосборный трубопровод К.7-т.вр.К.25	Диаметр трубопровода - 159х6мм
	Протяженность трубопровода - 0,321 км*
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.25-т.вр.К.14,15,16	Диаметр трубопровода - 219х8 мм
	Протяженность трубопровода - 0,156 км*
Нефтегазосборный трубопровод К.11-т.вр.К.14,15,16	Диаметр трубопровода - 219х8 мм
	Протяженность трубопровода - 2,492км*
Нефтегазосборный трубопровод К.23-т.вр.К.14,16	Диаметр трубопровода - 159х6 мм
	Протяженность трубопровода - 4,415 км*
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.14,16- т.вр.К.11	Диаметр трубопровода - 219х8 мм
	Протяженность трубопровода - 4,060 км*
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.11-т.вр.К.10	Диаметр трубопровода - 325х8мм
	Протяженность трубопровода - 9,224км*
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.9-т.вр.К.4,6	Диаметр трубопровода - 273х10 мм
	Протяженность трубопровода - 1,1175км*
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.4,6-т.вр.К.13	Диаметр трубопровода - 325х8 мм
	Протяженность трубопровода - 2,5974км*
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.13-УДР ЦПС	Диаметр трубопровода - 426х9 мм
	Протяженность трубопровода - 1,515 км*
Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.14,16-т.вр.К.23	Диаметр трубопровода - 219х8мм
	Протяженность трубопровода - 1,355 км*
Нефтегазосборный трубопровод К.25-т.вр.7	Диаметр трубопровода - 159х6 мм
	Протяженность трубопровода - 2,538 км*
Нефтегазосборный трубопровод К.25а-т.вр.К.25	Диаметр трубопровода - 114х6 мм
	Протяженность трубопровода - 0,432 км*
Нефтегазосборный трубопровод от одиночной скважины №16П	Диаметр трубопровода - 89х9 мм
	Протяженность трубопровода - 2,516км*
Нефтегазосборный трубопровод от одиночной скважины №8217 - т.вр.К.14,15,16	Диаметр трубопровода - 89х9 мм
	Протяженность трубопровода - 1,369км*

Высоконапорные водоводы в том числе:	
Водовод высокого давления т.вр. К.25-К.7	Диаметр трубопровода - 168x15 мм
	Протяженность трубопровода - 0,308 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.14,15,16-т.вр.К.25	Диаметр трубопровода - 219x18 мм
	Протяженность трубопровода - 0,167 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.14,15,16-К.11	Диаметр трубопровода - 219x18 мм
	Протяженность трубопровода - 2,470 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.14,16-К.23	Диаметр трубопровода - 168x15 мм
	Протяженность трубопровода - 4,406 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.11-т.вр.К.14,16	Диаметр трубопровода - 325x18 мм
	Протяженность трубопровода - 0,930 км*
	Диаметр трубопровода - 273x18 мм
	Протяженность трубопровода - 3,174 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.10-т.вр.К.11	Диаметр трубопровода - 325x18 мм
	Протяженность трубопровода - 9,232 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.9-т.вр.К.10	Диаметр трубопровода - 325x18 мм
	Протяженность трубопровода - 2,504 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.4,6-т.вр.К.9	Диаметр трубопровода - 325x18 мм
	Протяженность трубопровода - 1146 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.13-т.вр.К.4,6	Диаметр трубопровода - 325x18 мм
	Протяженность трубопровода - 2,694 км*
Водовод высокого давления КНС-т.вр.К.13	Диаметр трубопровода - 325x18 мм
	Протяженность трубопровода - 1,765 км*
Водовод высокого давления т.вр. К.7- К.25	Диаметр трубопровода - 168x15 мм
	Протяженность трубопровода - 2,525 км*
Высоконапорный водовод т.вр. К.25-К.25а	Диаметр трубопровода - 114x11 мм
	Протяженность трубопровода - 0,419 км*
ВЛ 35 кВ, в том числе:	
КЛ-10(35)кВ №1,2 к ПС 10/35кВ в районе ЦПС	Протяженность трассы - 2*0,585 км*
ВЛ-10(35)кВ №1,2 от ПС 35/10кВ в районе КП-12	Протяженность трассы - 2*0,119 км*
ВЛ-35 кВ от ПС 10/35кВ в районе ЦПС до сущ. ВЛ-35кВ (участок 1)	Протяженность трассы - 2*0,241 км*
Переустройство сущ. ВЛ-35кВ (участок 2)	Протяженность трассы - 2*0,08 км*
ВЛ 10 кВ, в том числе:	
ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №7	Протяженность трассы - 2,22 км*
ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №7	Протяженность трассы - 2,218 км*
ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №11	Протяженность трассы - 3,158 км*
ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №11	Протяженность трассы - 3,125 км*
ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №23	Протяженность трассы - 4,47 км*
ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №23	Протяженность трассы - 4,519 км*
ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №25	Протяженность трассы - 2,57 км*
ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №25	Протяженность трассы - 2,567 км*
ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №25а	Протяженность трассы - 0,24 км*
ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №25а	Протяженность трассы - 0,227 км*
ВЛ-10кВ №1 на одиночную скважину №16П	Протяженность трассы - 2,513 км*
ВЛ-10кВ №1 на одиночную скважину №8217	Протяженность трассы - 2,16 км*
ВЛ-10кВ №1 к ВЛ-10кВ на КП-12	Протяженность трассы - 0,109 км*
ВЛ-10кВ №2 к ВЛ-10кВ на КП-12	Протяженность трассы - 0,111 км*
Подъездные дороги, в том числе:	
Подъезд к площадке куста скважин №7	Категория - III-в

	Протяженность - 0,405 км*
Подъезд к площадке куста скважин № 11	Категория - III-в
	Протяженность - 2,40202 км*
Подъезд к площадке куста скважин №23	Категория - III-в
	Протяженность - 4,23689 км*
Подъезд к площадке куста скважин №25	Категория - III-в
	Протяженность - 2,66912 км*
Подъезд к площадке куста скважин №25а	Категория - III-в
	Протяженность - 0,31950 км*
Подъезд к площадке одиночной скважины №16П	Категория - III-в
	Протяженность - 2,49934 км*
Подъезд к площадке одиночной скважины №8217	Категория - III-в
	Протяженность - 1,24127 км*

Примечание: *- в процессе проектирования протяженность трасс может уточняться.

2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, 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 административном отношении объект размещается в Кондинском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Территория проектирования находится в пределах Кондинского нефтяного месторождения.

В географическом отношении территория проектируемого объекта находится 75 км к югу от окружного центра г. Ханты-Мансийск, в 4 км восточнее села Алтай.

Проектируемый объект расположен в пределах земель:

- лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Кондинского лесничества (Болчаровское участковое лесничество, Болчаровское урочище, Пойменное урочище, лесные кварталы № 42, 118, 119, 120, 121, 136, 137, 138, 139, 140, 162, 163, 184, 185, 208, 209, 210);
- запаса;
- промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, для обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения совпадают с устанавливаемыми красными линиями проектируемого объекта.

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной

системе координат Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
МСК-86.

Таблица 2

Каталог координат границы зоны размещения линейных объектов

№	X	Y	59	869375.97	2678156.97	118	874350.64	2675556.28
1	867963.19	2679274.35	60	869452.60	2678132.64	119	874374.28	2675551.36
2	867962.04	2679265.67	61	869463.63	2678110.07	120	874383.24	2675588.13
3	867634.49	2679287.49	62	869506.65	2678096.53	121	875693.90	2675276.10
4	867617.43	2679272.94	63	869494.26	2678049.06	122	875668.20	2675176.65
5	867413.02	2679287.24	64	869526.49	2678040.16	123	875791.24	2675147.35
6	867420.86	2679437.98	65	869540.63	2678085.62	124	875816.34	2675246.94
7	867408.57	2679438.10	66	869664.66	2678046.24	125	876674.31	2675042.64
8	867408.76	2679466.82	67	869975.66	2677946.92	126	876709.78	2675035.53
9	867416.85	2679668.97	68	870072.34	2677840.45	127	878227.15	2674788.14
10	867433.68	2679668.12	69	870035.60	2677807.09	128	878221.48	2674751.82
11	867434.78	2679692.10	70	870056.92	2677782.64	129	878231.36	2674750.18
12	867407.32	2679693.30	71	870094.42	2677815.87	130	878237.77	2674786.40
13	867413.84	2679828.97	72	870237.13	2677659.24	131	878786.90	2674696.91
14	867501.37	2679824.47	73	870301.83	2677638.68	132	878799.12	2674679.93
15	867505.64	2679872.88	74	870287.38	2677587.89	133	878861.21	2674568.03
16	867479.30	2679874.38	75	870320.74	2677577.23	134	880252.78	2671345.49
17	867478.55	2679860.59	76	870336.91	2677627.64	135	879945.25	2671211.29
18	867390.51	2679864.85	77	870411.40	2677603.56	136	879017.83	2670920.22
19	867389.61	2679844.55	78	870402.62	2677575.47	137	878428.49	2670279.10
20	867368.19	2679845.79	79	870424.26	2677569.08	138	878328.40	2670298.62
21	867363.43	2679758.76	80	870432.63	2677597.04	139	877950.14	2670362.89
22	867386.50	2679757.76	81	870597.41	2677545.00	140	877847.40	2669767.61
23	867365.68	2679307.81	82	870853.99	2677463.61	141	878226.50	2669703.81
24	867310.69	2679311.07	83	871107.43	2677383.23	142	878288.25	2670064.93
25	867310.19	2679286.49	84	871400.37	2677290.18	143	878386.77	2670045.31
26	867355.84	2679284.98	85	871424.83	2677302.59	144	878417.34	2670117.01
27	867353.08	2679238.33	86	871449.15	2677294.69	145	879067.92	2670821.84
28	867332.01	2679240.09	87	871431.60	2677241.65	146	879986.29	2671110.07
29	867330.01	2679216.26	88	871454.67	2677234.00	147	880039.86	2671133.27
30	867381.92	2679212.00	89	871465.90	2677269.38	148	880044.39	2671122.51
31	867381.17	2679195.95	90	871486.34	2677263.22	149	880164.75	2671174.28
32	867417.54	2679192.94	91	871540.76	2677245.91	150	880300.99	2670857.69
33	867422.81	2679251.63	92	871687.49	2677172.17	151	880358.26	2670644.41
34	867629.47	2679237.08	93	871878.35	2677041.75	152	880367.58	2670465.89
35	867646.28	2679251.63	94	872723.83	2676462.53	153	880398.96	2669618.01
36	868305.90	2679207.61	95	872731.39	2676457.36	154	880663.04	2668844.06
37	868367.37	2679137.31	96	872711.94	2676429.15	155	880579.93	2668815.63
38	868385.79	2679118.82	97	872730.63	2676417.49	156	880663.77	2668565.86
39	868343.77	2679077.94	98	872749.20	2676445.16	157	880852.48	2668630.17
40	868374.00	2679047.09	99	873430.40	2675978.52	158	880881.01	2668640.50
41	868390.80	2679063.52	100	873441.57	2675980.61	159	880888.04	2668643.25
42	868414.78	2679088.35	101	873460.82	2675967.56	160	881318.48	2667382.39
43	868469.96	2679031.16	102	873368.28	2675836.99	161	881308.85	2667379.56
44	868469.46	2679005.33	103	873388.54	2675823.05	162	881310.21	2667375.67
45	868480.74	2678993.42	104	873362.76	2675785.50	163	880916.24	2667233.06
46	868441.12	2678957.18	105	873603.35	2675620.37	164	880605.26	2667178.24
47	868468.46	2678929.46	106	874243.36	2675468.84	165	880096.13	2667176.30
48	868504.45	2678969.09	107	874234.97	2675433.49	166	880096.16	2667187.86
49	868574.42	2678896.48	108	874013.51	2674966.76	167	880019.27	2667188.01
50	868623.08	2678846.19	109	873756.61	2674569.41	168	880019.13	2667173.71
51	868682.65	2678784.12	110	873685.03	2674612.72	169	879994.51	2667173.76
52	868668.13	2678769.20	111	873535.00	2674381.48	170	879994.55	2667162.93
53	868671.45	2678765.06	112	873752.96	2674241.58	171	879996.62	2667158.73
54	868687.03	2678779.60	113	873907.04	2674477.77	172	879996.66	2667148.52
55	868868.49	2678591.37	114	873838.76	2674519.27	173	879999.64	2667141.46
56	869130.59	2678319.25	115	874071.41	2674899.90	174	880002.78	2667141.59
57	869212.45	2678234.72	116	874084.40	2674926.06	175	880003.68	2667144.23
58	869322.30	2678182.18	117	874314.91	2675406.65	176	880006.13	2667144.85

177	880012.92	2667144.55	242	883159.81	2671416.04	307	870335.41	2677663.76
178	880015.49	2667145.71	243	883139.13	2671417.06	308	870335.09	2677661.71
179	880016.49	2667148.19	244	883104.86	2671409.59	309	870307.23	2677670.56
180	880019.34	2667152.01	245	883044.31	2671390.17	310	870307.35	2677672.66
181	880607.40	2667154.24	246	883044.30	2671390.17	311	870253.80	2677689.46
182	880922.53	2667209.80	247	882952.67	2671378.85	312	870253.30	2677687.70
183	881226.68	2667322.00	248	882857.74	2671367.68	313	870251.14	2677688.39
184	881438.73	2666700.13	249	882851.91	2671368.02	314	870087.87	2677867.91
185	882722.83	2666642.98	250	882812.68	2671351.80	315	870089.15	2677869.29
186	883885.11	2666747.13	251	882888.80	2671167.70	316	870029.08	2677935.38
187	884232.73	2665793.59	252	882855.56	2671154.33	317	870027.60	2677934.17
188	884030.83	2665632.68	253	882963.80	2670897.81	318	869991.92	2677973.40
189	883996.02	2665604.96	254	882907.57	2670874.11	319	869671.45	2678075.11
190	884033.33	2665557.49	255	882471.99	2670910.97	320	869667.85	2678076.26
191	884000.19	2665531.20	256	882398.00	2670900.31	321	869668.29	2678078.22
192	883984.32	2665518.61	257	882030.29	2670750.53	322	869552.42	2678114.96
193	884201.89	2665244.44	258	880971.77	2670617.50	323	869551.79	2678113.10
194	884678.89	2665622.97	259	880753.72	2671136.76	324	869485.42	2678134.17
195	884679.54	2665639.93	260	880469.77	2671019.60	325	869473.29	2678157.58
196	884469.99	2665904.00	261	880434.98	2671005.32	326	869387.66	2678184.75
197	884380.66	2665833.12	262	880347.52	2671207.79	327	869331.48	2678211.42
198	884350.89	2665809.50	263	880358.66	2671212.58	328	869332.08	2678213.28
199	884338.50	2665825.29	264	880286.51	2671379.50	329	869304.71	2678226.32
200	884291.51	2665935.87	265	880275.42	2671374.72	330	869237.65	2678260.30
201	883988.91	2666764.99	266	878889.64	2674582.92	331	869197.81	2678296.17
202	883978.33	2666883.42	267	878820.51	2674704.99	332	869157.30	2678337.93
203	882785.61	2666776.93	268	878803.22	2674723.84	333	868888.94	2678616.20
204	882716.91	2666775.37	269	876715.25	2675067.06	334	868706.72	2678805.19
205	882716.52	2666787.63	270	876681.41	2675073.84	335	868645.65	2678868.77
206	882660.12	2666785.81	271	874408.38	2675615.23	336	868599.00	2678917.30
207	882346.32	2666799.86	272	874410.95	2675626.34	337	868501.69	2679017.87
208	882345.76	2666787.55	273	874307.02	2675651.41	338	868502.31	2679048.09
209	881789.97	2666811.93	274	874303.74	2675640.15	339	868465.70	2679086.09
210	881488.61	2667024.93	275	873810.51	2675757.62	340	868482.25	2679102.02
211	881468.22	2667042.70	276	873446.92	2676006.03	341	868398.33	2679166.98
212	881398.89	2667245.86	277	873435.76	2676003.94	342	868393.44	2679161.08
213	881410.07	2667249.70	278	872725.96	2676490.16	343	868325.34	2679240.34
214	881346.18	2667436.79	279	871698.42	2677194.07	344	868338.09	2679282.82
215	881335.05	2667432.95	280	871651.63	2677217.40	345	868229.63	2679316.33
216	881222.93	2667761.51	281	871549.94	2677268.11	346	868233.15	2679371.17
217	881239.89	2667767.76	282	871508.16	2677281.27	347	868236.50	2679448.24
218	881185.31	2667929.84	283	871500.88	2677312.37	348	867975.14	2679465.45
219	881167.47	2667924.02	284	871476.56	2677319.90	349	867963.53	2679279.79
220	880600.88	2669584.32	285	871482.39	2677339.71	350	865247.89	2675867.35
221	880575.58	2669721.32	286	871462.45	2677346.86	351	865221.81	2675884.78
222	880552.68	2670351.60	287	871455.43	2677326.29	352	865212.36	2675870.64
223	880639.51	2670357.00	288	871421.57	2677337.08	353	865195.32	2675882.02
224	880753.76	2670403.86	289	871399.97	2677323.69	354	865051.48	2675666.64
225	880748.72	2670415.07	290	871397.68	2677322.51	355	865266.86	2675522.80
226	880998.06	2670518.00	291	871119.25	2677410.97	356	865410.70	2675738.18
227	881347.60	2670561.93	292	870946.90	2677465.63	357	865393.65	2675749.57
228	881381.35	2670533.50	293	870947.79	2677468.38	358	865403.10	2675763.71
229	881618.81	2670596.01	294	870865.02	2677494.84	359	865333.36	2675810.28
230	882056.33	2670651.00	295	870863.95	2677491.95	360	865372.51	2676376.36
231	882422.80	2670800.27	296	870624.76	2677567.81	361	865439.20	2676771.33
232	882470.13	2670808.76	297	870603.10	2677575.85	362	865600.19	2676967.44
233	882889.25	2670773.24	298	870603.65	2677578.17	363	866160.45	2677811.60
234	882888.26	2670761.06	299	870584.21	2677584.38	364	866325.51	2677988.16
235	882940.71	2670756.84	300	870583.71	2677582.80	365	866256.65	2678054.25
236	882988.41	2670740.23	301	870515.97	2677604.28	366	866237.09	2678033.52
237	883050.41	2670771.28	302	870516.52	2677605.95	367	866219.90	2678020.95
238	883079.01	2670701.02	303	870477.15	2677618.74	368	866120.65	2677910.10
239	883124.68	2670696.38	304	870481.38	2677631.78	369	865533.81	2677025.52
240	883412.51	2670815.36	305	870419.68	2677648.83	370	865362.43	2676816.72
241	883166.30	2671417.06	306	870415.92	2677638.17	371	865290.89	2676395.69

2.4. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого объекта произведен с учетом действующих норм отвода земель.

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта приведены в таблице 3.

Таблица 3

Площади границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства

№ п/п	Наименование объекта	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, арендованным ранее, га	Зона застройки, га
1	Куст скважин №23	18.2773	3.416	21.6933
2	ПС 35/10 кВ в районе КП-12 с коммуникациями	3.5231	2.5136	6.0367
3	Куст скважин №7	0.2758	19.6586	19.9344
4	Куст скважин №25,25а	12.2465	11.9508	24.1973
5	Куст скважин №11	11.2168	11.9681	23.1849
6	Одиночная скважина №8217	5.263	1.9696	7.2326
7	ПС 10/35 кВ в районе ЦПС с коммуникациями	1.7701	3.1656	4.9357
8	Одиночная скважина №16П	1.915	5.1637	7.0787
9	Коридор коммуникаций	91.9097	157.5519	249.4616
10	Коридор коммуникаций к одиночной скважине №16П	0.9168	20.7976	21.7144
	Всего	147.3141	238.1555	385.4696

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 385.4696 га.

Границы зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

Площадь земельных участков территории проектируемых трубопроводов определена как разность между площадью коридора в

соответствии с СН 452-73 и площадью земельных участков существующих объектов капитального строительства.

2.5. Мероприятия 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

Обоснование границ зон планируемого размещения дорог внутрипромысловых.

Ширина полосы отвода для строительства дорог внутрипромысловых на кусты скважин определена по расчету и в соответствии с СН 467-74, с учетом постановления Правительства Российской Федерации от 02 сентября 2009 года № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Средняя ширина долгосрочной полосы отвода под дороги внутрипромысловые составляет 20 м.

Обоснование определения границ зон планируемого размещения трубопроводов.

Границы зон проектируемых трубопроводов определяются на основании нормативно-технической документации, с учетом нормативных требований (СП 34-116-97, «Правил устройства электроустановок») по расстояниям от осей проектируемых трубопроводов до объектов инфраструктуры (существующих трубопроводов, автодорог, воздушных линий электропередач (ВЛ) и др.), что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Ширина полосы отвода земель для проектируемых трубопроводов принята по СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 м, соответственно граница зоны для размещения линейных трубопроводов принята по 10 м от оси трубы в обе стороны.

Площадки под узлы запорной арматуры отсыпаются на высоту не ниже 0,5 м от дневной поверхности, размеры отсыпки принимаются на 1 м больше ограждения узла в обе стороны. К проектируемым узлам запорной арматуры предусмотрены грунтовые подъезды шириной 6 м, высотой не менее 0,5 м. Откосы насыпей выполнены с заложением 1:2 (1:3 на болотах III типа).

Охранная зона трубопроводов в соответствии с 7.4.1 РД 39-132-94 пунктом 4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов» составляет 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Обоснование определения границ зон планируемого размещения линий электропередачи воздушных.

Границы зон проектируемых ВЛ-10 кВ и ВЛ-35 кВ определяются на основании нормативно-технической документации, с учетом расстояний между проектируемыми ВЛ-10 кВ и ВЛ-35 кВ, дорогами внутрипромысловыми, трубопроводами, а также с существующими трубопроводами, дорогами внутрипромысловыми, воздушными линиями электропередачи (ВЛ) и другими сооружениями.

Ширина полос земель для линий электропередачи, сооружаемых на землях, покрытых лесом рассчитана в соответствии с пунктом 2.5.207 ПУЭ (издание 7), пунктом 22 постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», пунктом 2.2 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» от 01 июня 1994 года № 14278 тм-т1, с учетом требований, предъявляемых к ширине просек, с условием соблюдения требований пунктом 6 статьи 11.9 Земельного кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ, в части недопустимости образования земельных участков с изломанными границами и составляет 22 м для ВЛ-10 кВ и 30м для ВЛ-35 кВ.

Ширина полосы отвода земли для строительства воздушных линий электропередачи 10 кВ и 35 кВ предусмотрена 8 м и 10 м соответственно, согласно пункту 2.3 таблицы 1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» от 01 июня 1994 года № 14278 тм-т1 и соответствует пункту 8 «Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2003 года № 486.

Охранная зона ВЛ-10 кВ в соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» составляет 10 метров и 15 метров для ВЛ-35 кВ от крайних проводов при неотклоненном их положении по обе стороны линии электропередачи.

2.6. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

В соответствии со статьей 99 Земельного Кодекса Российской Федерации от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ к землям историко-культурного назначения относятся земли объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

Объекты культурного наследия согласно статье 3 Федерального закона Российской Федерации от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» подразделяются на ансамбли, достопримечательные места, памятники.

На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

2.7. Мероприятия по охране окружающей среды

Проектом предусмотрены технические решения и мероприятия, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

Проектируемый объект не находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре.

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Основные мероприятия, направленные на сокращение объемов и токсичности выбросов а, следовательно, и снижения приземных концентраций на этапах строительства и эксплуатации объектов предусмотрены по следующим направлениям:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники;
- исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества России, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;
- уменьшение объема работ с применением лакокрасочных материалов;
- сокращение «холостых» пробегов транспорта;
- уменьшение продолжительности работы двигателей на холостых оборотах;
- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей;
- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования влияющего на выброс вредных веществ;

- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на трубопроводе арматуры класса «А», характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;
- установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений;
- антикоррозионная изоляция трубопровода;
- контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

В целях снижения пылевыведения при пересыпке грунта автотранспортом и автотракторной техникой необходимо производить исключение одновременности работ по пересыпке сыпучего материала разного вида.

При соблюдении технологического регламента степень отрицательного воздействия объектов на атмосферный воздух будет минимальна и не приведет к ухудшению экологической ситуации на территории размещения трубопровода.

Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов.

Для уменьшения воздействия на земельные и водные ресурсы предусмотрено:

- соблюдение норм отвода и запрещение проезда техники вне границ земельного отвода под объекты;
- размещение трубопровода вне границ земель особо охраняемых территорий и объектов историко-культурного наследия;
- установление охранных зон вокруг объектов;
- соблюдение границ земельного отвода согласованных проектами лесных участков и технологии проведения земляных работ;
- расчистка территории от порубочных остатков и оставление их на перегнивание в соответствии с нормативными документами и правилами;
- толщина стенки трубопровода принята выше расчетной;
- применяются трубы и соединительные детали из марок сталей повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, допущенные к применению в АО «НК «Конданефть»;
- усиленная антикоррозионная изоляция трубопровода и футляра;
- применение труб из стали улучшенной марки с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием;
- испытание оборудования и трубопровода на прочность и герметичность в целях повышения надежности при эксплуатации;
- узлы защиты коммуникаций при пересечении с существующими коридорами коммуникаций;
- защитные футляры при переходе под автомобильными дорогами;
- устройство сетчатого ограждения узлов запорной арматуры;

- знаки линейные опознавательные по трассе трубопровода, которые устанавливаются на углах поворота трассы, при пересечении существующих коммуникаций, автомобильных дорог;

- наличие надежной системы контроля, управления и защиты технологических процессов способствующей раннему выявлению причин аварий на объектах и их предотвращение;

- контроль сварных стыков в объеме 100% радиографическим методом;

- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод при строительстве во временные металлические емкости с последующей откачкой по мере накопления и вывозом;

- организация мест накопления отходов в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03;

- соблюдение правил по накоплению и размещению отходов;

- рекультивация нарушенных земель;

- экологический мониторинг окружающей среды на территории лицензионных участков.

С целью защиты затопляемых участков долины водотоков при строительстве линейных объектов предусмотрено:

- выполнение строительных работ через водоток осуществляется в зимнее время в соответствии с линейным графиком строительства;

- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода.

При проведении работ в водоохранной зоне водных объектов проектом должны неукоснительно соблюдаться требования, предусмотренные пунктом 15 статьи 65 Водного кодекса Российской Федерации:

- места стоянки, ремонта, заправки техники, размещение площадок складирования оборудования, складов ГСМ при выполнении работ в водоохранной зоне расположены за пределами ВОЗ;

- мойка техники производится на специализированных предприятиях АО «НК «Конданефть».

При проведении строительно-монтажных работ проектом выполняются следующие водоохранные мероприятия и требования:

- осуществление демонтажа временного оборудования после окончания строительства;

- использование строительных машин в безупречном техническом состоянии; движение транспорта строго по дорогам и стоянки в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие;

- восстановление нарушенных участков ВОЗ;

- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода;

- очистка территории строительства от отходов и строительного мусора; площадки складирования и временного хранения отходов оборудованы твердым покрытием для исключения попадания вредных веществ на почву.

Мероприятия по охране недр.

Охрана недр обеспечивается главным образом, строгим выполнением проектных решений, предусмотренными мероприятиями, исключающими загрязнение ниже лежащих горизонтов.

Производство работ не окажет негативного воздействия на состояние недр и подземных вод при соблюдении предусмотренных природоохранных мероприятий:

- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
- соблюдение лицензионного соглашения о праве пользования недрами;
- толщина стенки трубопровода и соединительных деталей принята выше расчетной;
- трубы приняты бесшовные повышенной стойкости против локальной коррозии и хладостойкие стальные, что позволяет увеличить срок службы трубопровода;
- для обеспечения безаварийной работы трубопровода, обеспечения безопасности, а также для экстренного вывода из эксплуатации предусмотрена установка узлов запорной арматуры;
- антикоррозионная изоляция трубопровода предусмотрена усиленная;
- контроль сварных стыков принят в объеме 100% радиографическим методом;
- проведение экологического мониторинга природных сред на территории лицензионных участков.
- выполнение условий рекультивации после окончания строительных работ.

Осуществление комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит обеспечить экологическую безопасность для геологической среды при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

Мероприятия по охране растительного покрова.

Для снижения воздействия на растительный мир предусмотрены к отводу территории за пределами кедровых насаждений и высокопродуктивных лесов, вне заповедных и особо охраняемых биологических сообществ, а также специально выделенных и охраняемых площадей.

В целях охраны растительного покрова предусмотрено:

- запрещение выжигания растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных материалов, сырья и отходов производства;
- установление твердых границ отвода земель;
- строгое соблюдение технологии проведения земляных работ;
- недопущение несанкционированных проездов техники;
- очистка границ земельного отвода от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ при подготовке территории строительства;

- вывоз образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- ремонт строительной техники и оборудования производить только на центральных базах предприятий;
- рекультивация нарушенных площадей.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растительности, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, на территории размещения трубопровода отсутствуют, поэтому специальных мероприятий по их охране не требуется.

Мероприятия по охране наземного животного мира.

В целях минимизации ущерба животному миру предусмотрено:

- размещение сооружений за пределами зон приоритетного природопользования и путей миграции животных и птиц;
- производство работ строго в установленных проектом границах отвода;
- расчистка территории под объекты от древесной и кустарничковой растительности в период отсутствия размножения животных;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности;
- проведение инструктажа с персоналом;
- проведение производственно-экологического контроля;
- сбор и размещение отходов производства и потребления в специально отведенных и оборудованных местах;
- вывоз образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;
- герметизированная система сбора, транспорта нефтяной жидкости;
- подземная прокладка трубопровода, исключаяющая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;
- система мер по повышению надежности трубопровода;
- для отключения участков трубопровода в случае порывов предусмотрена установка запорной арматуры;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производить только на центральных базах предприятий.
- установка постоянных знаков и плакатов на опорах линий ВЛ в соответствии с требованиями ПУЭ;
- заземление опор на линиях ВЛ в случае соприкосновения птиц с токонесущими проводами на участках их прикрепления к конструкциям опор, а также при столкновении с проводами во время полета.

Дополнительные меры:

- проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;
- запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других средств охоты на территории объекта;
- запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;

- ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животного мира, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, на территории проведения работ отсутствуют, специальные мероприятия по их охране не требуются.

Мероприятия по охране водных биоресурсов (рыбных запасов) включают:

- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода;
- организация строительства в соответствии с календарным планом работ, предусматривающим проведение работ вне нерестовые периоды;
- недопущение захламления русла водотоков;
- восстановление приустьевых и береговых участков по окончании проведения работ;
- расчет размера вреда водным биоресурсам, выполненного специализированной организацией и компенсация ущерба рыбному хозяйству;

Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.

Для предотвращения загрязнения окружающей среды образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- уборка и вывоз к местам размещения отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации объектов;
- соблюдение правил сбора и накопления отходов согласно «Порядку осуществления производственного контроля в области обращения с отходами АО «НК «Конданефть»»;
- вывоз отходов к местам размещения и переработки согласно заключенным договорам;
- соблюдение графика вывоза отходов.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировке опасных отходов, снабжены специальными знаками. Перевозка опасных отходов осуществляется с соблюдением требований безопасности: оборудование автотранспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при погрузке/разгрузке.

Требования к упаковочным материалам при транспортировке опасных отходов:

- тара должна быть изготовлена и закрыта таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого, которая может возникнуть в нормальных условиях перевозки, в частности, изменения температуры, влажности или давления;
- внутренняя тара должна укладываться в наружную так, чтобы при нормальных условиях перевозки предотвратить ее разрыв и утечку содержимого в наружную тару.

Техобслуживание и ремонт предусматривается на собственных центральных базах структурных подразделений АО "НК "Конданефть", каждое из которых имеет согласованные проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в которых учтены отходы при техническом обслуживании автотранспорта работающего, в том числе, на объектах строительства.

Мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Рекультивация нарушенных земель направлена на охрану окружающей среды и является природоохранным мероприятием. Вместе с тем, при проведении природоохранных мероприятий следует свести к минимуму негативное влияние применяемых технологий.

Основными целями работ по рекультивации нарушенных земель являются:

- восстановление нарушенного почвенно-растительного покрова;
- сохранение флоры и фауны региона;
- предотвращение процессов подтопления, заболачивания или осушения территории;
- предупреждение процессов водной и ветровой эрозии.

При выполнении рекультивационных работ не допускается:

- нарушение древесной растительности в лесах, растительного покрова и почв за пределами отведенных участков;
- перекрытие естественных путей стока поверхностных вод, приводящее к затоплению и заболачиванию территорий, развитию эрозийных процессов;
- захламление отходами и мусором;
- проезд транспортных средств, тракторов и механизмов по произвольным, не установленным маршрутам.

2.8. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Решения, направленные на уменьшения риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера на объекте включают в себя мероприятия:

- антикоррозионная защита;
- снижение сил морозного пучения и деформации фундаментов;
- рекультивация почвы по окончании строительства для исключения загрязнения почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, нарушения гидрогеологических условий;
- утилизация строительного мусора в специально отведенные места;
- исключение разлива бензина и нефтепродуктов в почву, грунты, поверхностные и подземные воды.

Технические средства контроля и автоматизации позволяют прогнозирование и предотвращение аварийных ситуаций путем проведения диагностики состояния технологического оборудования и самой системы

управления, способствуют своевременному проведению ремонтно-восстановительных работ и повышению надежности функционирования всего технологического комплекса.

Предусматривается заключение договоров с региональными подразделениями Гидрометеоцентра о ежедневных сводках погоды и штормовых предупреждениях.

Меры в случае неблагоприятных метеорологических условий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента;
- сместить во времени технологические процессы, связанные с большим выделением вредных веществ в атмосферу (продувку, заполнение и опорожнение);
- прекратить испытания оборудования;
- усилить контроль над работой контрольно-измерительных приборов.

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации проектируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом основных опасных веществ (нефти и попутного газа), вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

Перечень мер по предотвращению аварийных выбросов - это меры, предпринимаемые для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

Решения, направленные на уменьшения риска возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера на объекте включают в себя мероприятия по исключению разгерметизации оборудования и трубопроводов, решения по предупреждению развития аварии и локализации выбросов опасных веществ, по обеспечению взрывопожаробезопасности.

Для исключения разгерметизации оборудования и трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ предусмотрено:

- применение герметизированного технологического оборудования и трубопроводов, исключающего при нормальной эксплуатации выбросы опасных веществ;
- все оборудование, примененное в проектной документации, имеет соответствующие сертификаты соответствия государственным стандартам России и разрешения Ростехнадзора на применение данного оборудования в составе опасных производственных объектов;
- в целях повышения надежности при эксплуатации предусмотрено испытание оборудования и трубопроводов на прочность и плотность после монтажа;
- для предотвращения разрушения в местах сварки предусматривается контроль сварных соединений;
- природные факторы района размещения объекта, способствующие возникновению аварийных ситуаций, а также геологические условия района,

учтены при проектировании. Используются трубы и материалы, соответствующие климатическим условиям района строительства;

- установка отключающей запорной арматуры;
- системой автоматики предусмотрен контроль за соблюдением основных технологических параметров процесса;
- антикоррозионная и тепловая изоляция оборудования и трубопроводов;
- с целью повышения качества строительства и обеспечения эксплуатационной надежности на всех этапах должен выполняться входной, операционный и приемочный контроль.

Для обеспечения безопасности, поддержания надежности, предупреждения отказов, предотвращения порывов внутриплощадочных трубопроводов в результате коррозии, определения фактического технического состояния трубопроводов и возможности их дальнейшей эксплуатации на проектных технологических режимах в процессе эксплуатации обслуживающему персоналу предприятия необходимо выполнять:

- периодический осмотр трубопроводов и элементов трубопроводов, находящихся на поверхности;
- контрольный осмотр трубопроводов;
- дополнительный досрочный осмотр трубопроводов;
- ревизию трубопроводов;
- диагностику трубопроводов.

При обнаружении утечки необходимо:

- сообщить оператору или диспетчеру место и характер утечки;
- принять меры по предупреждению несчастных случаев;
- организовать посты наблюдения и предупреждения;
- произвести тщательный осмотр места аварии и составить мероприятия ликвидации аварии;
- приступить к локализации и ликвидации последствий аварии.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- полная герметизация технологических процессов;
- обвязка сосудов, аппаратов и трубопроводов выполнена с учетом рационального секционирования;
- расположение технологического оборудования, емкостных аппаратов и арматуры в удобных для обслуживания местах;
- толщина стенки трубопроводов принята выше расчетной;
- для обеспечения безаварийной работы трубопроводов проектной документацией предусмотрена установка узлов запорной арматуры;
- проектируемая система контроля и автоматизации обеспечивают автоматическую защиту и блокировку технологического оборудования при возникновении на объектах аварийных ситуаций в соответствии с требованиями действующих норм и правил по охране труда и техники безопасности.

Администрация Кондинск

№ 669/18

от 20.04.2018



Обеспечивается соблюдение следующих условий:

- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном и ручном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;
- авто тестирование системы управления;
- при аварийной сигнализации предусматривается сохранение сигнала аварии для оператора или диспетчера, даже если причина аварии за это время устранилась.

Особое значение приобретает повышенная готовность эксплуатационных предприятий к действиям по локализации и ликвидации аварий. Оперативная локализация позволяет значительно снизить последствия аварий.

В случае аварии остановка и отключение технологического оборудования должны производиться в строгом соответствии с действующими нормами промышленной безопасности, имеющимися на предприятии инструкциями, в том числе оперативной частью плана локализации и ликвидации последствий аварий.

Мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций должны выполняться в соответствии с имеющимся на предприятии утвержденным Планом ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛАРНом), в котором должны быть отражены мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на водных объектах, в том числе на болотах.

В соответствии с документами: постановлением Правительства Российской Федерации от 21 августа 2000 года № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»; постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2002 года № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»; приказом МЧС России от 28 декабря 2004 года № 621 «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации от 14 апреля 2005 года № 6514) в целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, для обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде, согласно приказу № 3005 от 04 октября 2012 года введен в действие с 15 октября 2012 года План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах АО «НК «Конданефть» (далее ПЛАРН).

ПЛАРН, утвержден генеральным директором АО «НК «Конданефть», Управлением Федеральной поддержки МЧС России, Департаментом добычи

и транспортировки нефти и газа Министерства энергетики Российской Федерации, Уральским региональным центром МЧС России.

ПЛАРН на объектовом уровне должен быть разработан, согласован с Главным Управлением МЧС России по Тюменской области и утвержден до ввода в эксплуатацию, согласно приказу от 28 декабря 2004 года № 621.

В соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 года № 101) для предотвращения и ликвидации аварий во всех подразделениях АО «НК «Конданефть» разработаны и утверждены в установленном порядке планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА).

Согласно статье 10 Федерального закона от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в АО «НК «Конданефть» заключен договор с Федеральным казенным учреждением «Аварийно-спасательным формированием «Западно-Сибирской противодонной военизированной частью» в целях предупреждения возникновения и ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, а также заключен договор с ООО «Защита Югры» в целях безопасной организации проведения газоопасных работ, проведения спасательных работ в загазованной среде, спасения людей, оказания первой помощи пострадавшим в авариях, отравлениях и ликвидации аварийных ситуаций на объектах управления на обслуживание опасных производственных объектов и выполнение газоспасательных работ.

Решения по предотвращению постороннего вмешательства и противодействию возможным террористическим актам:

- организовано взаимодействие с органами Министерства Внутренних Дел (МВД) и Федеральной Службы Безопасности (ФСБ) по предупреждению террористических актов на объектах;

- организовано получение от правоохранительных органов поступающей информации о фактах и попытках приготовления к террористическим актам;

- организован пропускной и внутриобъектовый режим, обо всех случаях выявления подозрительных лиц или предметов информация немедленно передается в правоохранительные органы.

Регулярно проводятся инструктажи сотрудников подразделений службы безопасности предприятия и работников, обслуживающих промысловые объекты на предмет выявления возможных признаков (подозрительные предметы, люди и их поведение и т.п.) и пресечения приготовления террористических актов.

Доставка персонала, обслуживающего месторождение, осуществляется вахтовыми автобусами. Съезд с дороги автотранспорта, за исключением аварийного, запрещается.

Завоз материалов, оборудования на территорию месторождения, производственных объектов осуществляется только по товарно-транспортным накладным, оформленным в установленном порядке.

Запрещается въезд, вход на месторождение, производственный объект без пропуска.

Регулярно проводится проверка стоянок автотранспорта сотрудниками службы безопасности и об обнаруженных недостатках информируются руководители (мастера) объектов.

Мероприятия по гражданской обороне.

Исходя из основных характеристик проектируемых объектов, обустройства месторождения в целом, в соответствии с порядком, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2016 года № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и по показателям, введенным в действие приказом МЧС России от 11 сентября 2012 года № 536 ДСП «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемый объект категорированию по ГО не подлежит, т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Демонтаж оборудования и трубопроводов в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Вблизи объекта нет водотоков и других объектов с гидротехническими сооружениями. В зоны возможного катастрофического затопления проектируемый объект не попадает.

В соответствии с Планом гражданской обороны и защиты населения Тюменской области от 2012 года - территория Тюменской области не попадает в зону радиационной и биологической опасности.

Проектируемый объект не попадает в зоны возможного химического заражения.

Контроль наличия в атмосфере опасных химических соединений, а также взрывоопасных концентраций рекомендуется осуществлять при помощи переносных средств радиационной и химической разведки, находящихся в составе оборудования специальных подразделений.

В целях предупреждения и быстрого реагирования на аварийные ситуации в соответствии с Федеральным законом от 12 февраля 1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне» и приказом МЧС от 23 декабря 2005 года № 999 «Об утверждении Порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований» на предприятии созданы нештатные аварийно-спасательные формирования (АСФ) по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Оповещение персонала, задействованного для действий во внештатных формированиях, выполняется согласно Плану действий по предупреждению и ликвидации ЧС.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 1996 года № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», на предприятии должен быть создан резерв материально-технических средств. В соответствии с пунктом 4 вышеуказанного постановления номенклатура и объемы резервов материально-технических средств устанавливаются эксплуатирующей организацией самостоятельно, и включают в себя продовольствие, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Финансовые ресурсы для ликвидации последствий аварий обеспечиваются обязательным страхованием.

Для выполнения первоочередных работ по восстановлению объектов имеются запасы материальных средств на складах подразделений АО «НК «Конданефть».

В соответствии с техническими условиями на все оборудование предусматривается резерв. Оборудование поставляется с запасными частями в соответствии с техническими условиями на поставку оборудования. Все вспомогательные системы, отвечающие за бесперебойную работу объекта, предусматриваются со 100% резервом.

Доставка аварийно-спасательного и восстановительного оборудования к местам локализации и ликвидации возможных аварий предусмотрена автотранспортом по существующим дорогам с твердым покрытием.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций будут привлекаться силы и средства пожарной охраны.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

Описание и обоснование проектных решений по наружному противопожарному водоснабжению, по определению проездов и подъездов для пожарной техники

Согласно подпункту 3.9, 6.38 ВНТП 3-85*, пункту 7.4.5 СП 231.1311500.2015 на территориях площадок узлов запорной арматуры, узле регулирования газа устройство противопожарного водопровода не требуется, тушение пожара предусмотреть первичными средствами пожаротушения и от передвижной пожарной техники.

Расчетное количество пожаров - один, согласно пункту 6.52 ВНТП 3-85*, п.6.1 СП 8.13130.2009*, т.к. площадь узлов запорной арматуры, узла регулирования газа составляет менее 150 га. Продолжительность тушения пожара принимается 3 часа, согласно пункту 6.3 СП 8.13130.2009*.

Предусмотреть устройство подъездных путей к сооружениям площадок запорной арматуры, узлу регулирования газа для пожарной техники часть 1, пункт 1, статья 90 ФЗ № 123-ФЗ, пункт 7.3.7 РД 39-132-94.

Ширину проездов для пожарной техники и специального транспорта предусмотреть не менее 3,5 м, согласно ч.б статье 98 ФЗ № 123-ФЗ, пунктом 6.1.31 СП 231.1311500.2015.

Конструкция дорожной одежды проездов для проезда пожарной техники должна быть рассчитана на нагрузку от пожарных автомобилей пунктом 8.9 СП 4.13130.2013.

2.9. Положение об очередности планируемого развития территории

Проектируемые объекты функционально предназначены для обеспечения добычи и транспорта продукции добывающих скважин (нефтегазодоговальной смеси) и поддержания пластового давления (закачка воды в нагнетательные скважины).

В связи со сложной топографией местности строительство линий электропередачи, нефтегазопроводов, производится только в определенный сезон года, что обуславливает разделение объектов обустройства на этапы.

В соответствии с заданием на проектирование предусмотрены следующие этапы строительства:

- Куст скважин №7:
- Подъезд к площадке куста скважин №7;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №7;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №7;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.14,16-т.вр.К.23;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.14,16- т.вр. К.11;
- Нефтегазосборный трубопровод К.7-т.вр.К.25;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.25-т.вр.К.14,15,16;
- Водовод высокого давления т.вр. К.11-т.вр.К.14,16;
- Водовод высокого давления т.вр. К.14,15,16-т.вр.К.25;
- Водовод высокого давления т.вр. К.25-К.7;
- Куст скважин № 11:
- Подъезд к площадке куста скважин № 11;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №11;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №11;
- Нефтегазосборный трубопровод К.11-т.вр.К.14,15,16;
- Водовод высокого давления т.вр. К.14,15,16-К.11;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.11-т.вр. К.10;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.9-т.вр.К.4,6;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.4,6-т.вр. К.13;
- Нефтегазосборный трубопровод т.вр.К.13-УДР ЦПС;
- Водовод высокого давления т.вр. К.10-т.вр.К.11;
- Водовод высокого давления т.вр. К.9-т.вр.К.10;
- Водовод высокого давления т.вр. К.4,6-т.вр.К.9;
- Водовод высокого давления т.вр. К.13-т.вр.К.4,6;

- Водовод высокого давления КНС-т.вр.К.13;
- Куст скважин № 23:
- Подъезд к площадке куста скважин №23;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №23;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №23;
- Нефтегазосборный трубопровод К.23-т.вр.К.14,16;
- Водовод высокого давления т.вр. К.14,16-К.23;
- Куст скважин № 25:
- Подъезд к площадке куста скважин №25;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №25;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №25;
- Нефтегазосборный трубопровод К.25-т.вр.К.7;
- Водовод высокого давления т.вр. К.7- К.25;
- Куст скважин № 25а:
- Подъезд к площадке куста скважин №25а;
- ВЛ-10 кВ № 1 на куст скважин №25а;
- ВЛ-10 кВ № 2 на куст скважин №25а;
- Нефтегазосборный трубопровод К.25а-т.вр.К.25;
- Высоконапорный водовод т.вр. К.25-К.25а;
- Одинокная скважина № 16П:
- Подъезд к площадке одинокной скважины №16П;
- ВЛ-10кВ №1 на одинокную скважину №16П;
- Нефтегазосборный трубопровод от одинокной скважины №16П - т.вр.К.5;
- Одинокная скважина № 8217:
- Подъезд к площадке одинокной скважины №8217;
- ВЛ-10кВ №1 на одинокную скважину №8217;
- Нефтегазосборный трубопровод от одинокной скважины №8217 - т.вр.К.14,15,16;
- ПС 10/35 кВ в районе ЦПС с коммуникациями:
- КЛ-10(35)кВ №1,2 к ПС 10/35кВ в районе ЦПС;
- ВЛ-35 кВ от ПС 10/35кВ в районе ЦПС до сущ. ВЛ-35кВ (участок 1);
- ПС 35/10 кВ в районе КП-12 с коммуникациями:
- ВЛ-10(35)кВ №1,2 от ПС 35/10кВ в районе КП-12;
- ВЛ-10кВ №1 к ВЛ-10кВ на КП-12;
- ВЛ-10кВ №2 к ВЛ-10кВ на КП-12;
- ВЛ-35 кВ к ПС 35/10кВ в районе КП-12 (участок 3);
- Переустройство сущ. ВЛ-35кВ (участок 2).

Основная часть проекта межевания территории

1. Текстовая часть проекта межевания для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»

1.1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков (способы их образования)

Проектными решениями проекта межевания территории определены виды использования земель - строительство, выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых, реконструкция, эксплуатация линейных объектов, заготовка древесины в соответствии ст.25 Лесного кодекса Российской Федерации.

В таблице 1 отражена информация об образуемых земельных участках, включающая площадь, наименование объекта, кадастровый номер земельного участка.

Проектируемый объект расположен в пределах земель:

- лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Кондинского лесничества (Болчаровское участковое лесничество, Болчаровское урочище, Пойменное урочище, лесные кварталы № 42, 118, 119, 120, 121, 136, 137, 138, 139, 140, 162, 163, 184, 185, 208, 209, 210);

- запаса;

- промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, для обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения.

Таблица 1

Земельные участки, подлежащие межеванию под проектируемый объект

Наименование объекта	№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
Куст скважин №7	86:01:0603001:753	0.2758	Земли лесного фонда
Куст скважин №23	86:01:0603001:637	18.2773	Земли лесного фонда
Куст скважин №25,25а	86:01:0603001:754	12.2465	Земли лесного фонда
Куст скважин №11	86:01:0603001:757	11.2168	Земли лесного фонда
Одиночная скважина №8217	86:01:0603001:760	2.9587	Земли лесного фонда
ПС 35/10 кВ в районе КП-12 с коммуникациями	86:01:0603001:755	3.5231	Земли лесного фонда

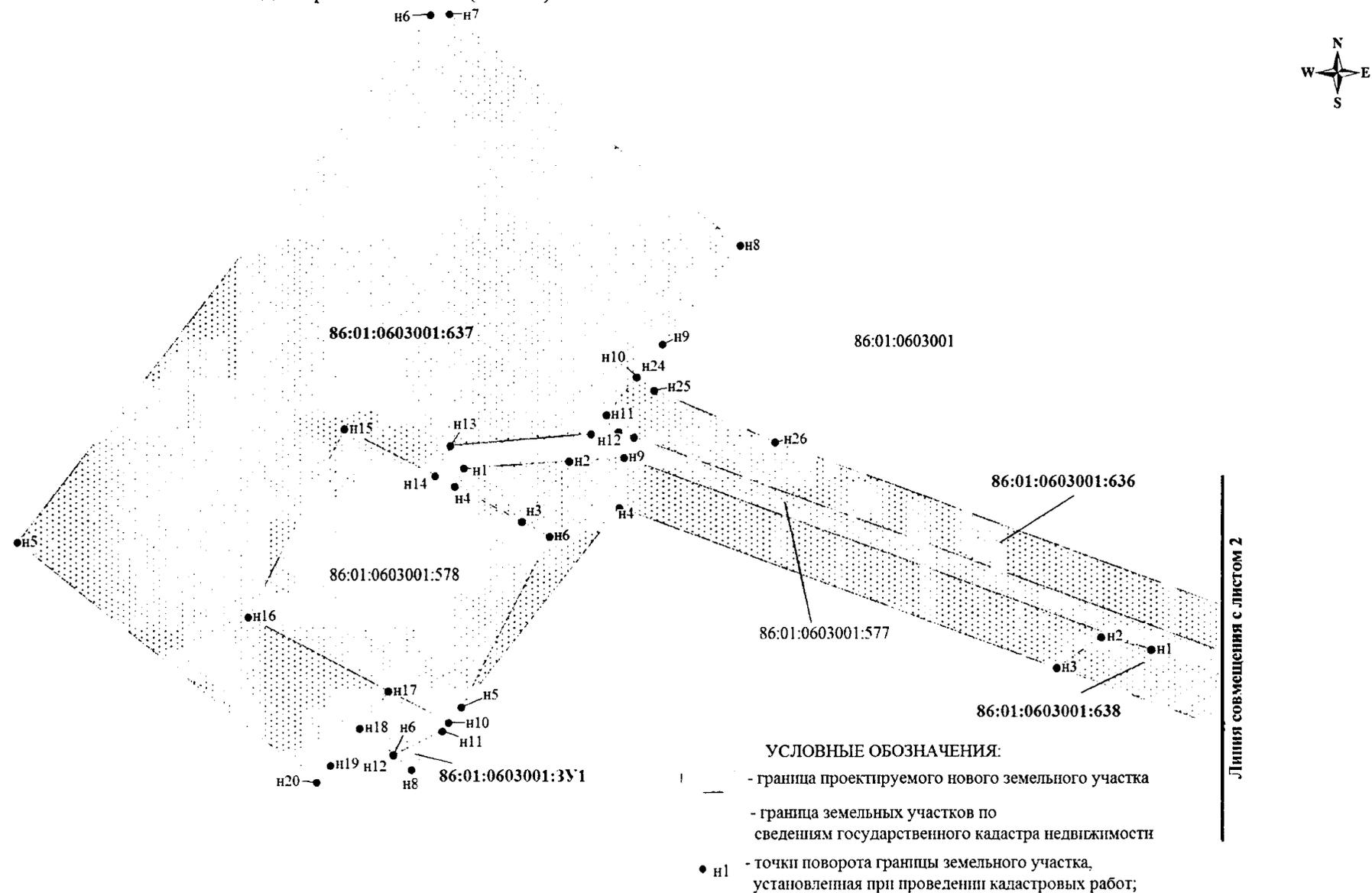
ПС 10/35 кВ в районе ЦПС с коммуникациями	86:01:0603001:758	1.7701	Земли лесного фонда
Одиночная разведочная скважина №16	86:01:0603001:756	1.915	Земли лесного фонда
Коридор коммуникаций к скважине №16	86:01:0603001:759	0.9174	Земли лесного фонда
Коридор коммуникаций	86:01:0603001:651	82.6942	Земли лесного фонда
Одиночная скважина №8217	86:01:0603001:635	2.3043	Земли лесного фонда
Коридор коммуникаций	86:01:0603001:650	0.1371	Земли лесного фонда
Коридор коммуникаций	86:01:0603001:638	2.0453	Земли лесного фонда
Коридор коммуникаций	86:01:0603001:636	6.5800	Земли лесного фонда
Коридор коммуникаций	86:01:0603001:ЗУ1	0.8174	Земли запаса

1.2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования

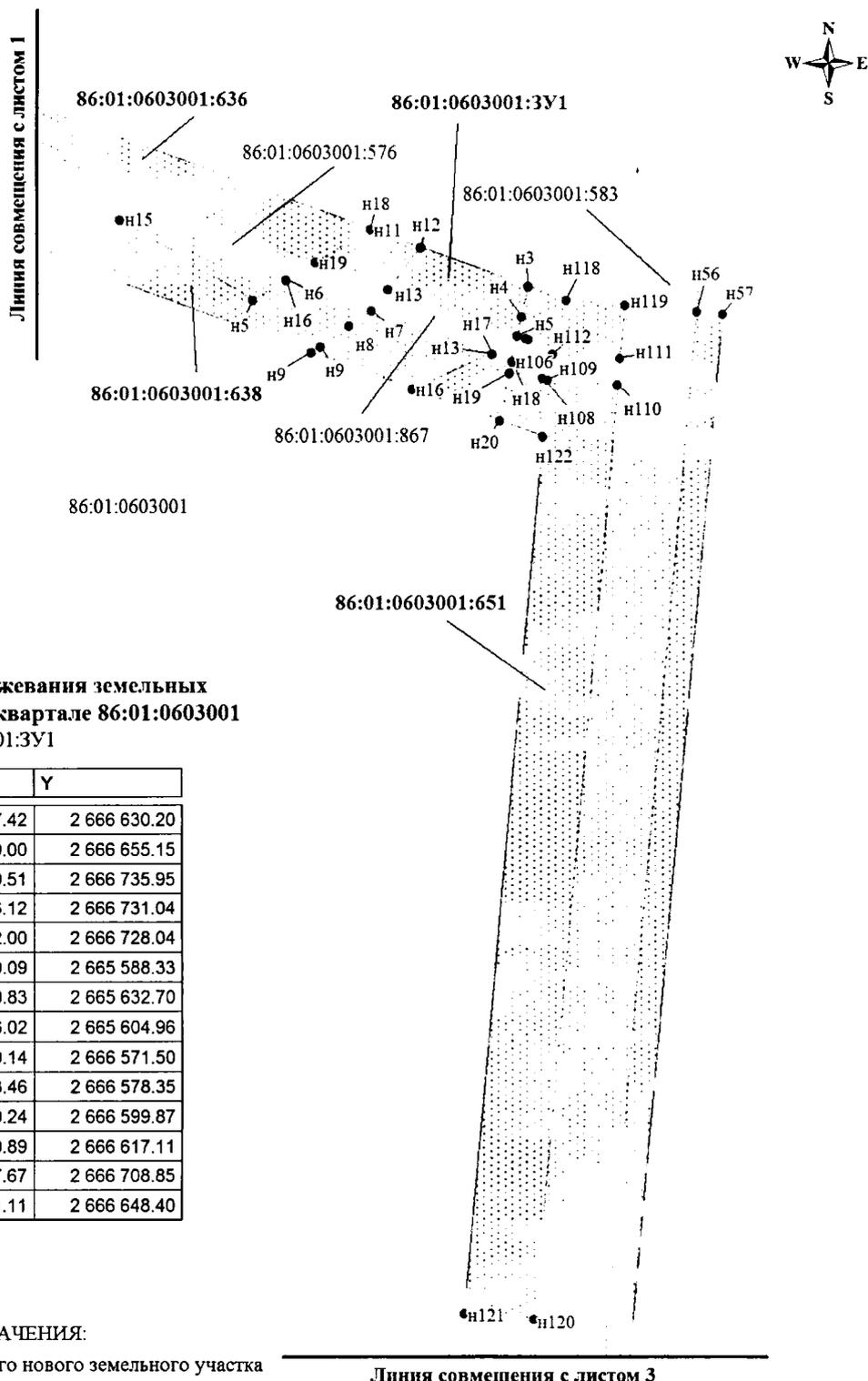
Проектом межевания территории не предусматривается образование земельного участка, которая после образования будет отнесен к территориям общего пользования или имуществу общего пользования.

2. Чертежи межевания территории

Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Каталог координат межевания земельных
 участков в кадастровом квартале 86:01:0603001
 86:01:0603001:3У1

Точка	X	Y
н1	883 997.42	2 666 630.20
н2	884 029.00	2 666 655.15
н3	883 999.51	2 666 735.95
н4	883 976.12	2 666 731.04
н5	883 962.00	2 666 728.04
н6	884 009.09	2 665 588.33
н7	884 030.83	2 665 632.70
н8	883 996.02	2 665 604.96
н9	883 949.14	2 666 571.50
н10	883 953.46	2 666 578.35
н11	883 969.24	2 666 599.87
н12	883 980.89	2 666 617.11
н13	883 947.67	2 666 708.85
н14	883 921.11	2 666 648.40

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

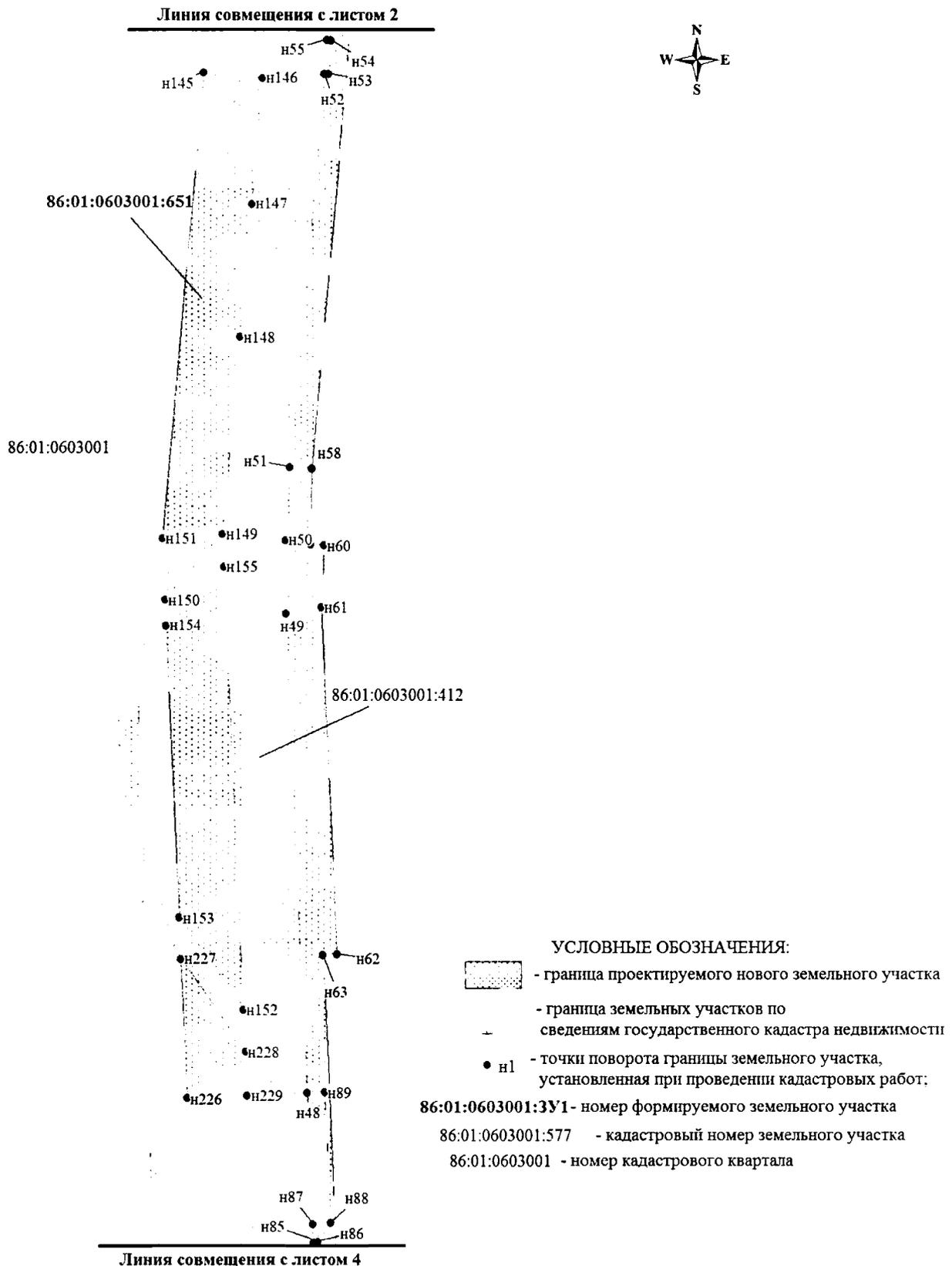
-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:3У1- номер формируемого земельного участка

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

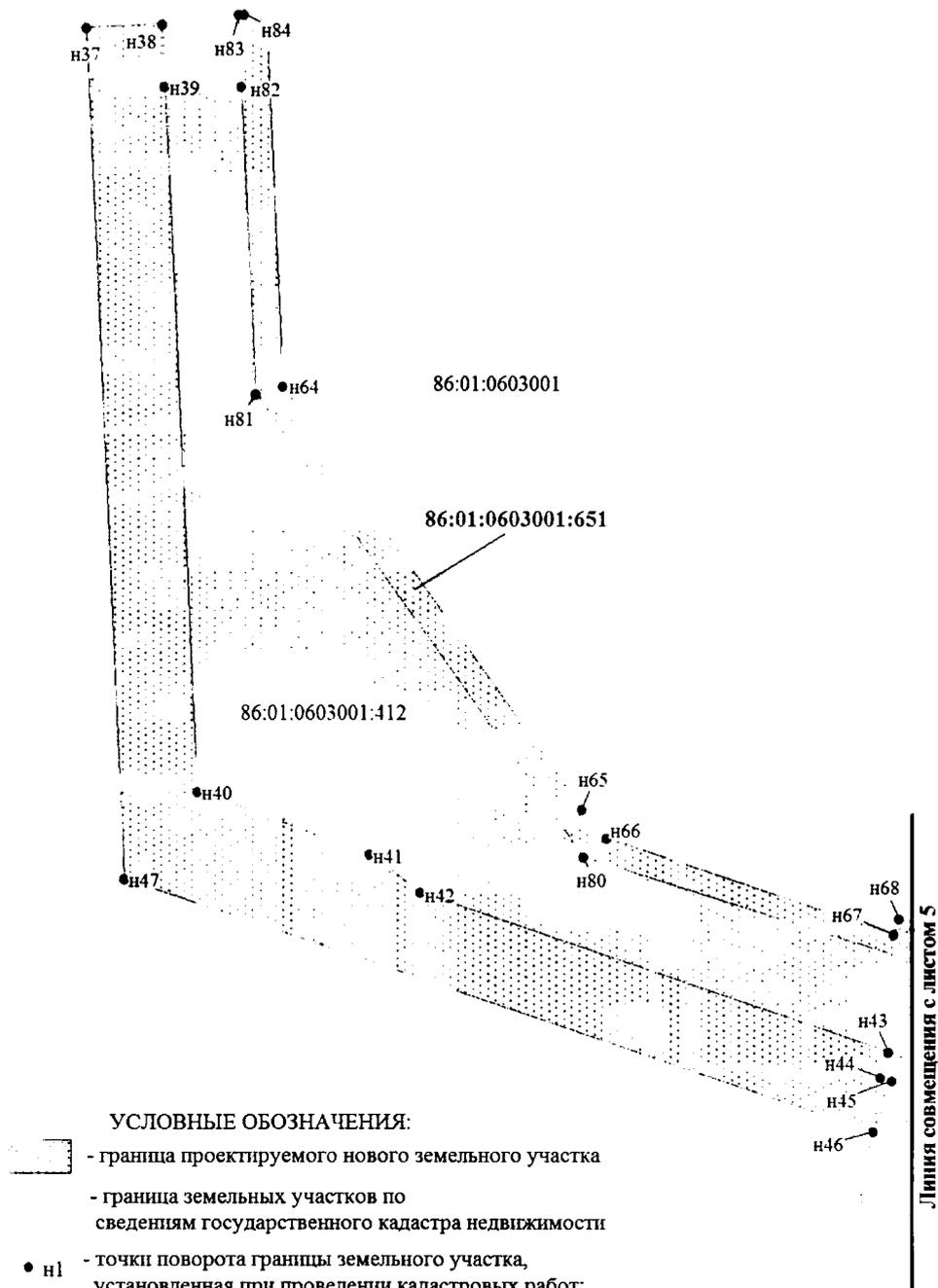
Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



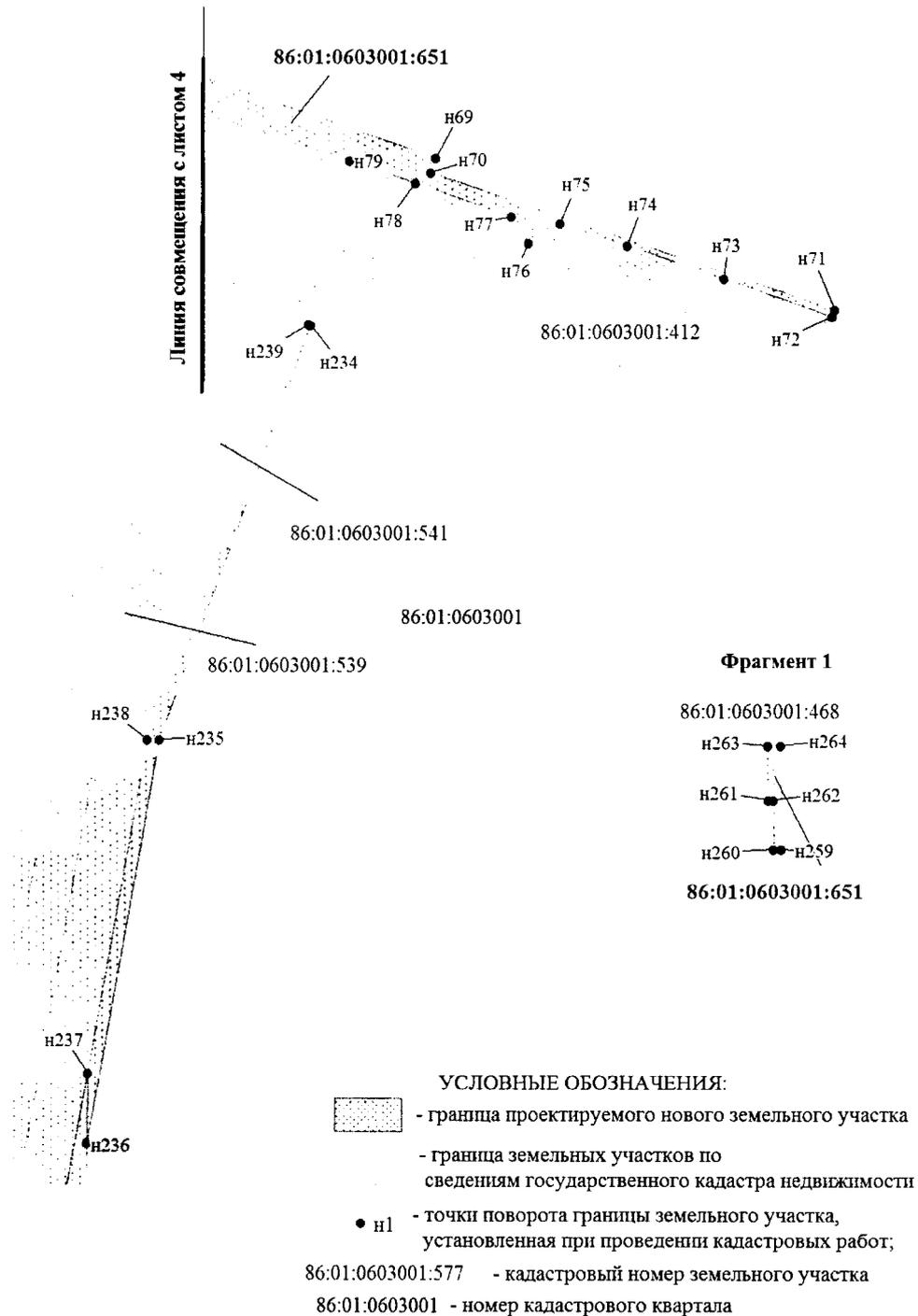
Линия совмещения с листом 3



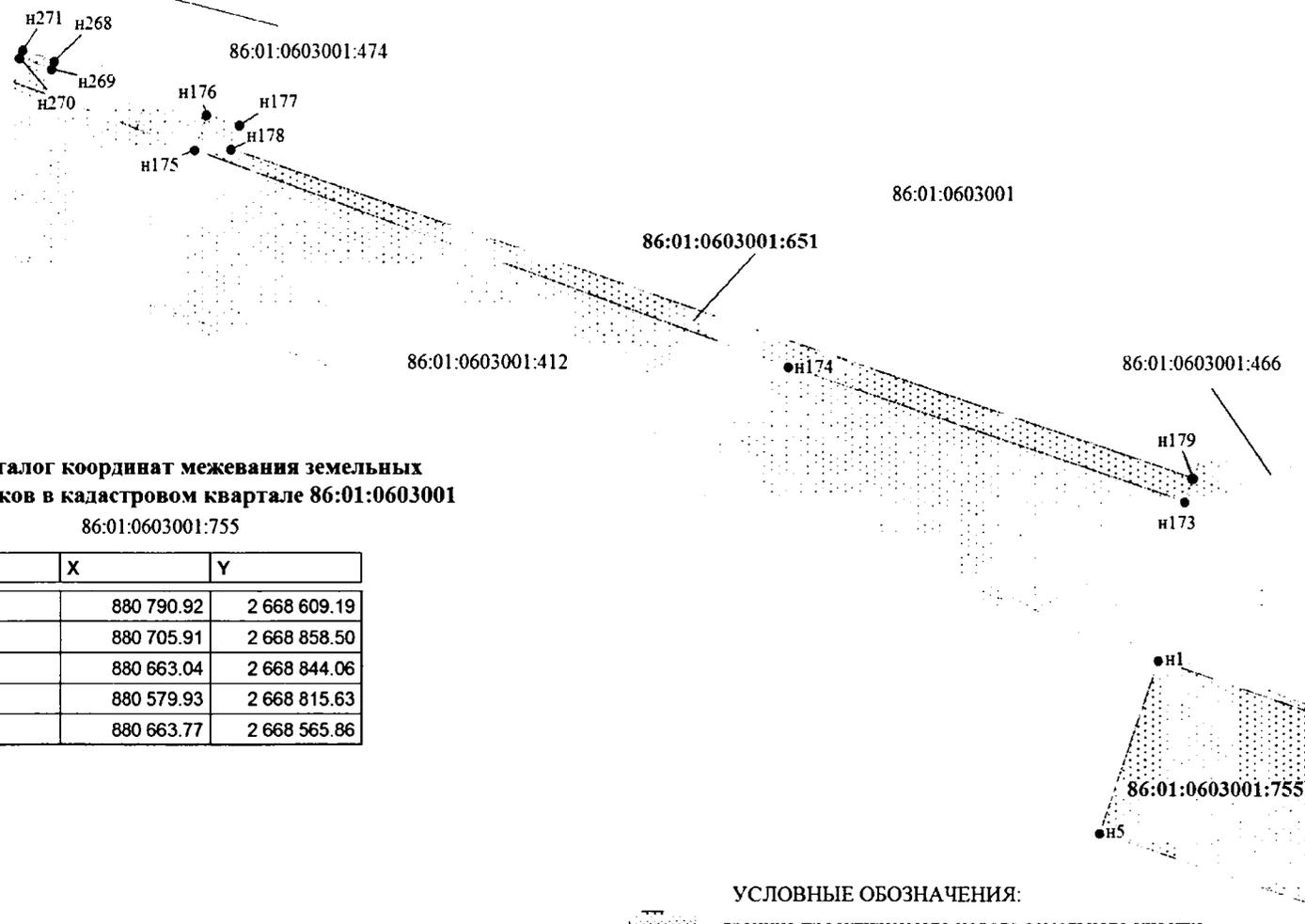
86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

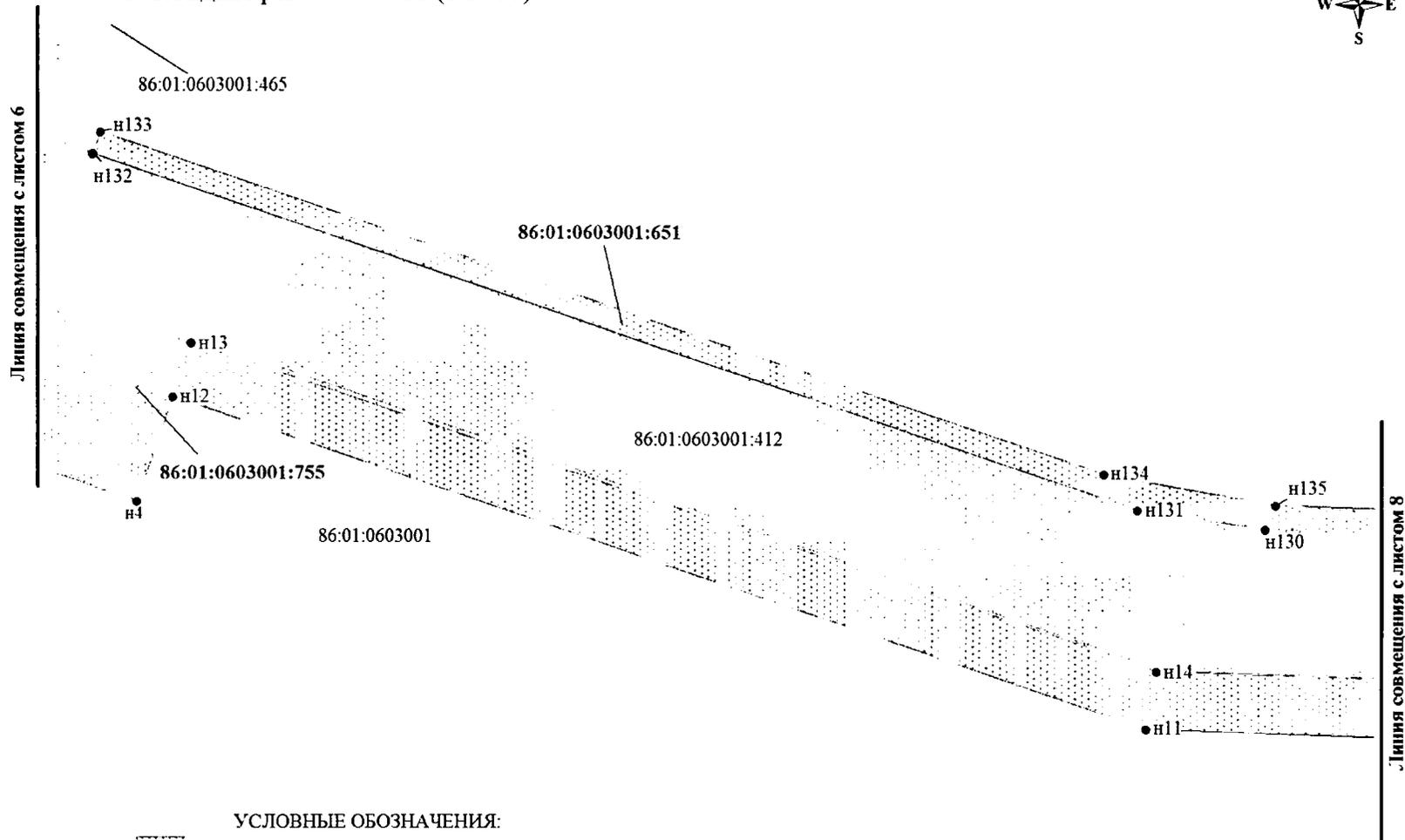


Каталог координат межевания земельных
 участков в кадастровом квартале 86:01:0603001
 86:01:0603001:755

Точка	X	Y
n1	880 790.92	2 668 609.19
n2	880 705.91	2 668 858.50
n3	880 663.04	2 668 844.06
n4	880 579.93	2 668 815.63
n5	880 663.77	2 668 565.86

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- граница проектируемого нового земельного участка
 - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
 - n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
 - 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

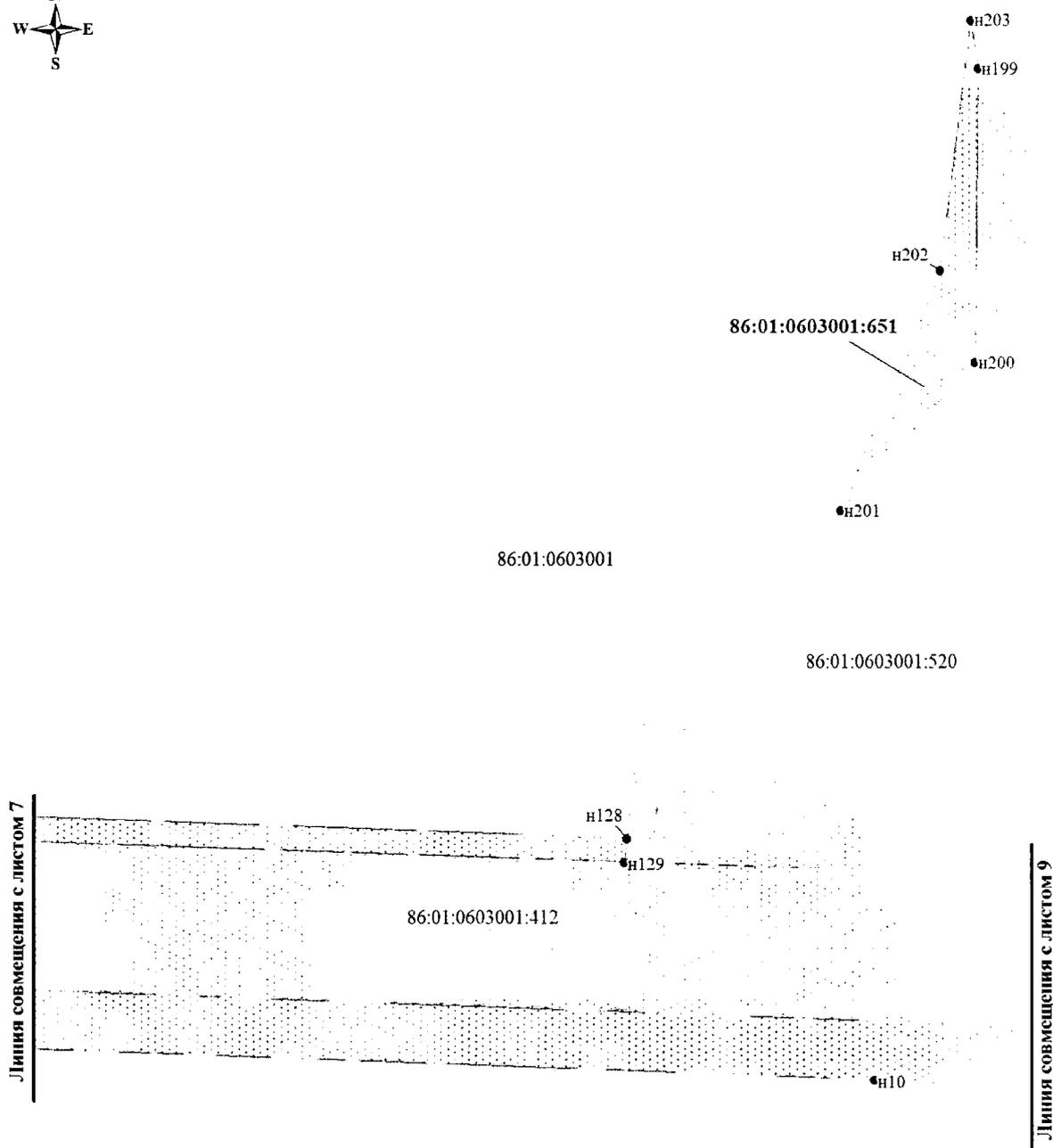
Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
-  н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

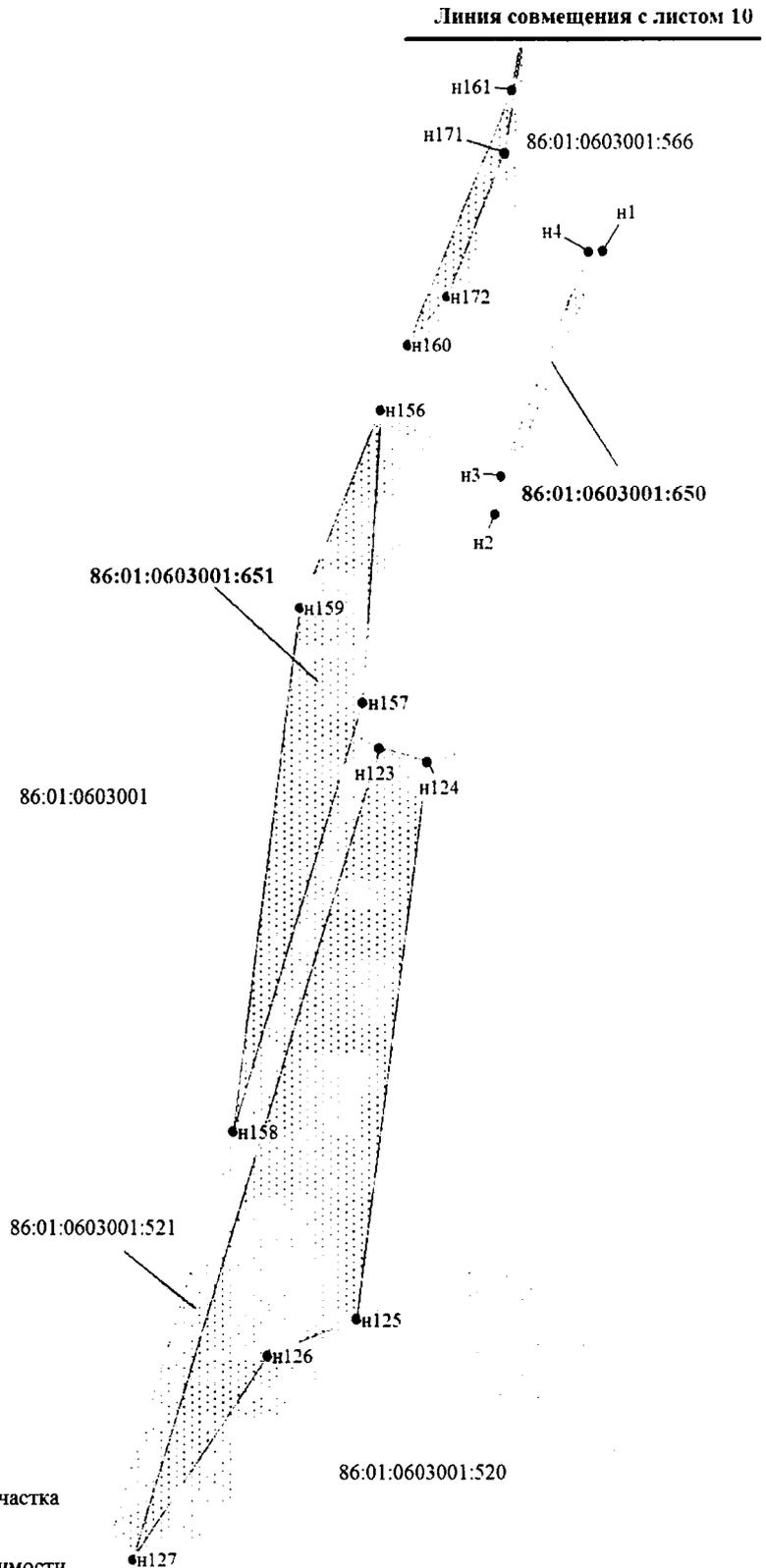
Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



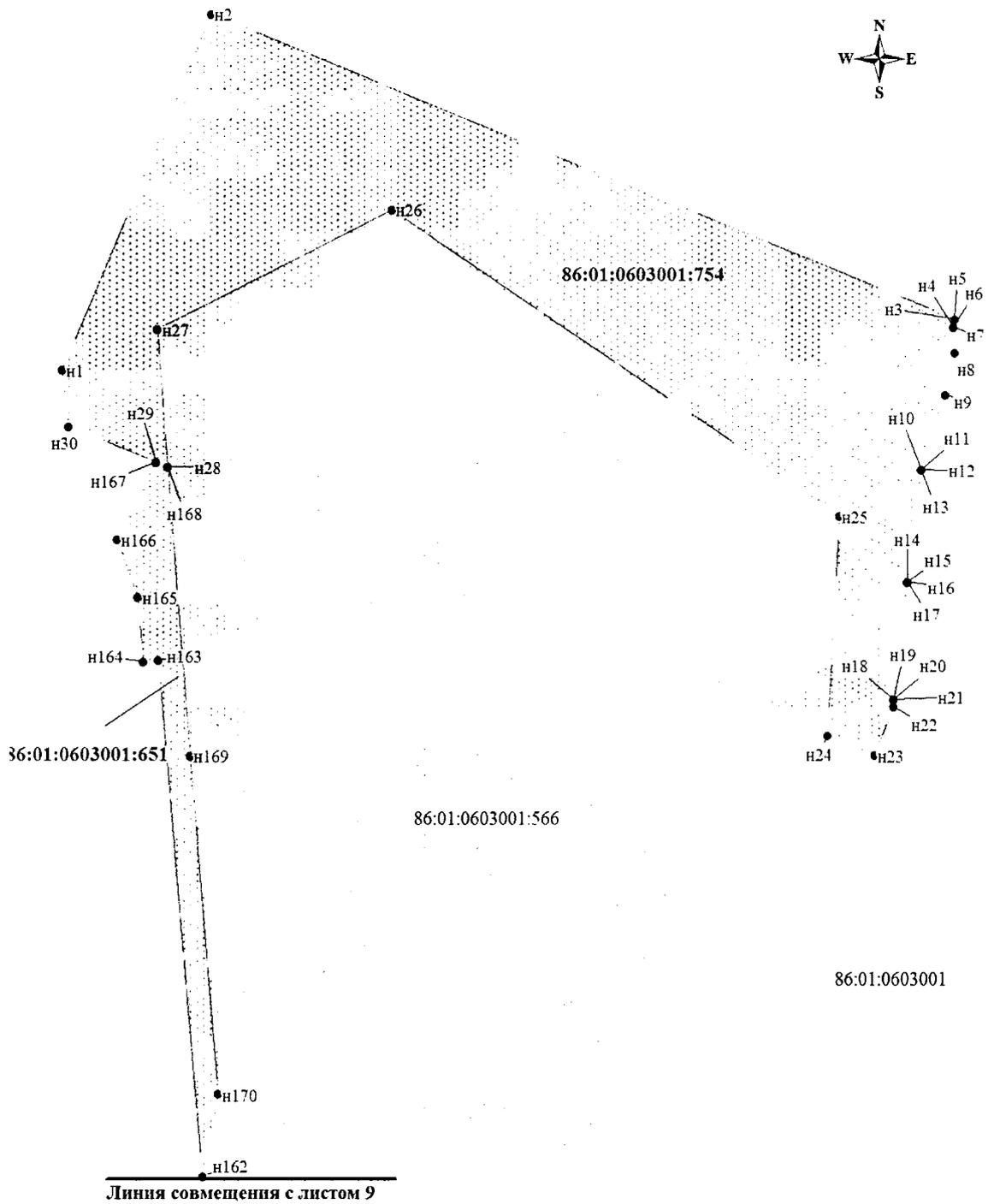
Каталог координат межевания земельных
участков в кадастровом квартале 86:01:0603001
86:01:0603001:650

Точка	X	Y
н1	882 309.67	2 670 864.32
н2	882 122.26	2 670 787.99
н3	882 149.11	2 670 792.41
н4	882 308.66	2 670 854.39

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
-  - граница проектируемого нового земельного участка
 -  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
 - н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
86:01:0603001 - номер кадастрового квартала



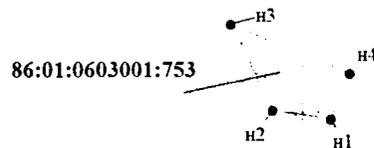
Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

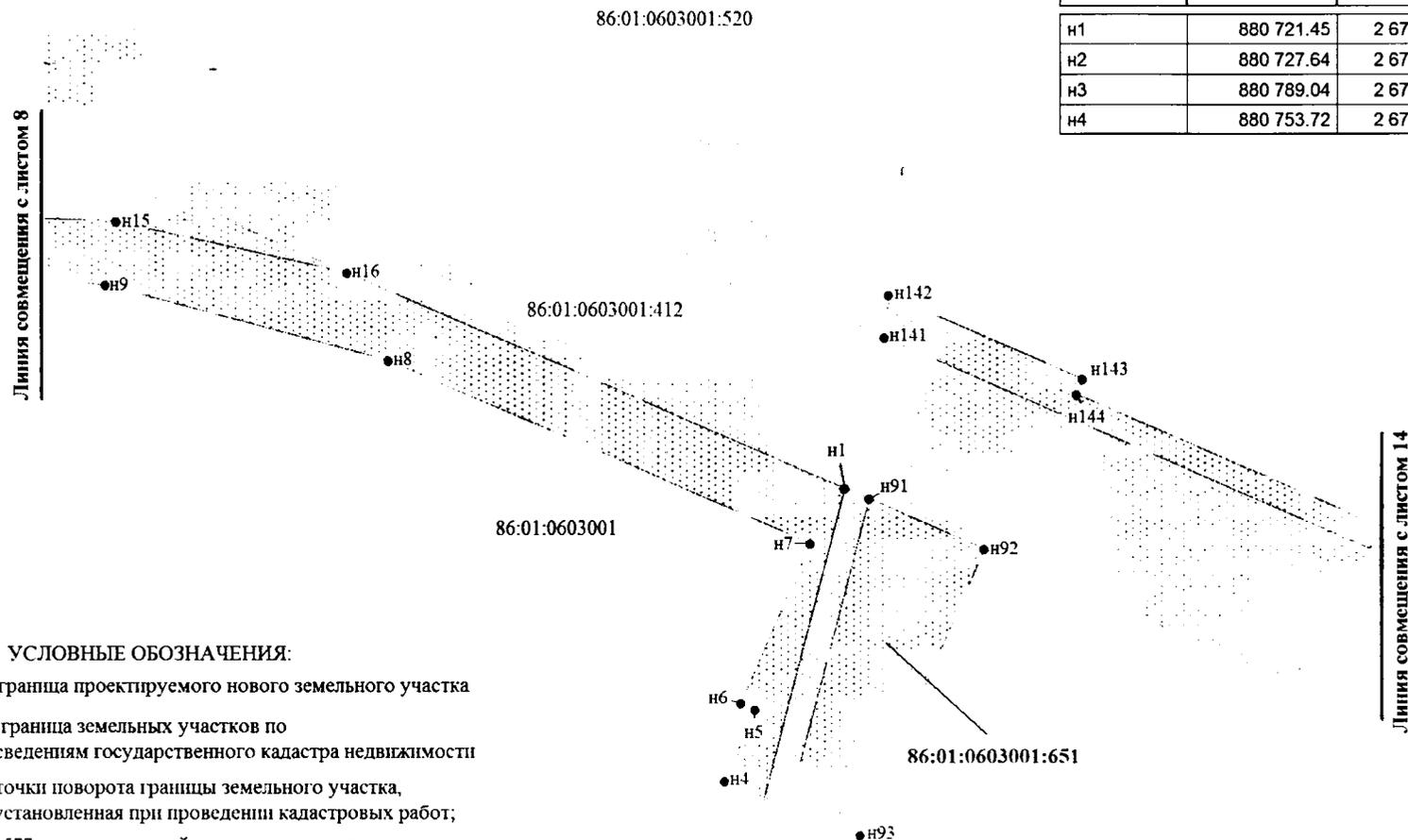
-  - граница проектируемого нового земельного участка
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а, одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Каталог координат межевания земельных участков в кадастровом квартале 86:01:0603001
 86:01:0603001:753

Точка	X	Y
н1	880 721.45	2 671 123.44
н2	880 727.64	2 671 082.46
н3	880 789.04	2 671 052.66
н4	880 753.72	2 671 136.76



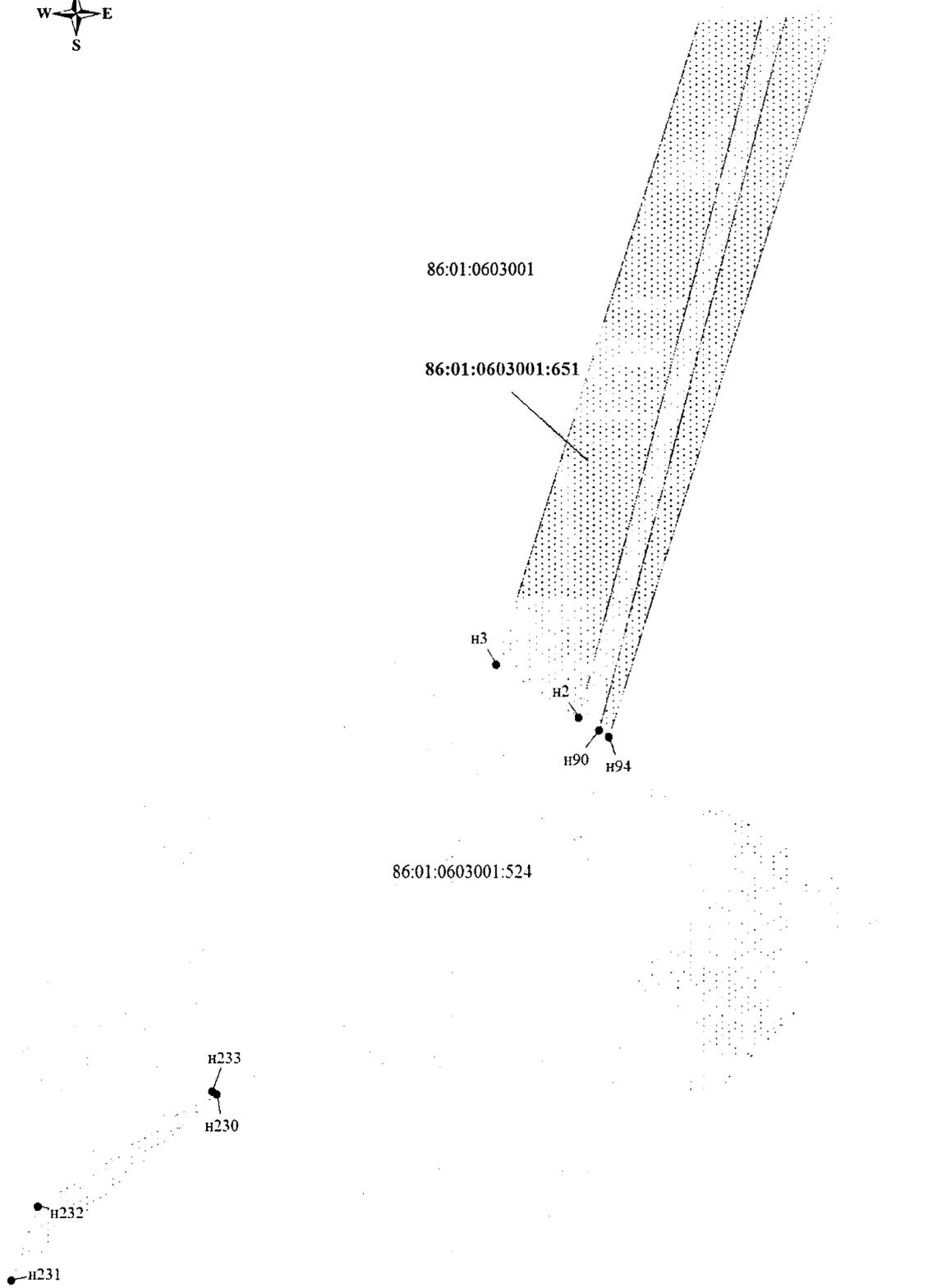
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- граница проектируемого нового земельного участка
 - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
 - н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86.01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
 86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Линия совмещения с листом 11



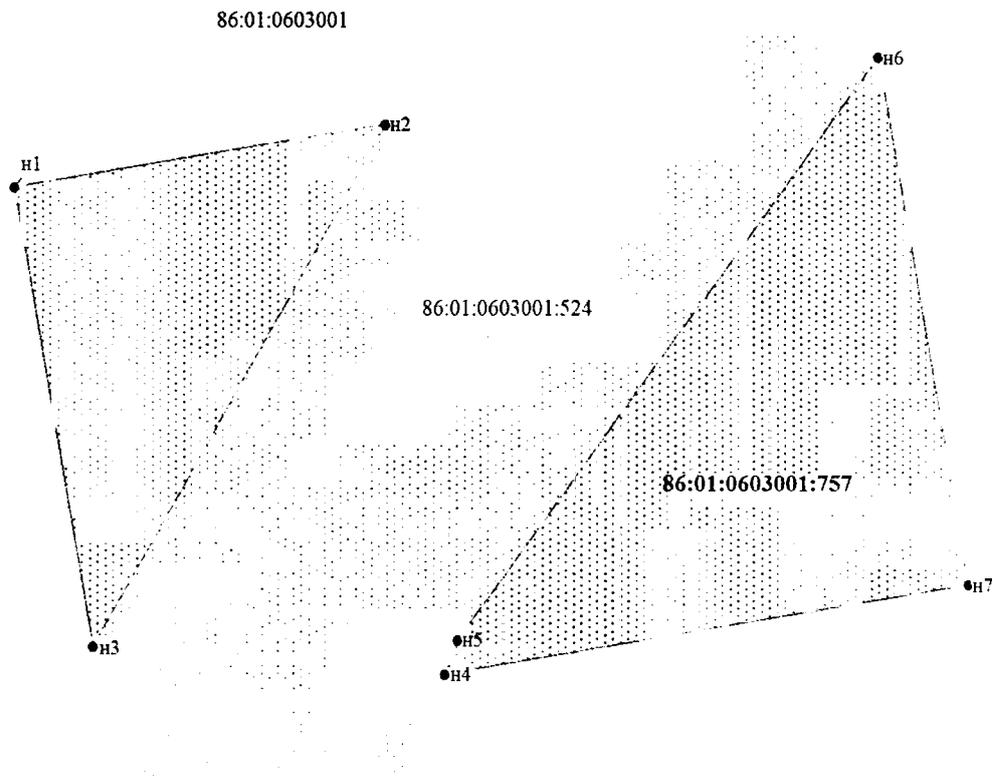
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
- - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
-  n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Каталог координат межевания земельных
 участков в кадастровом квартале 86:01:0603001
 86:01:0603001:757

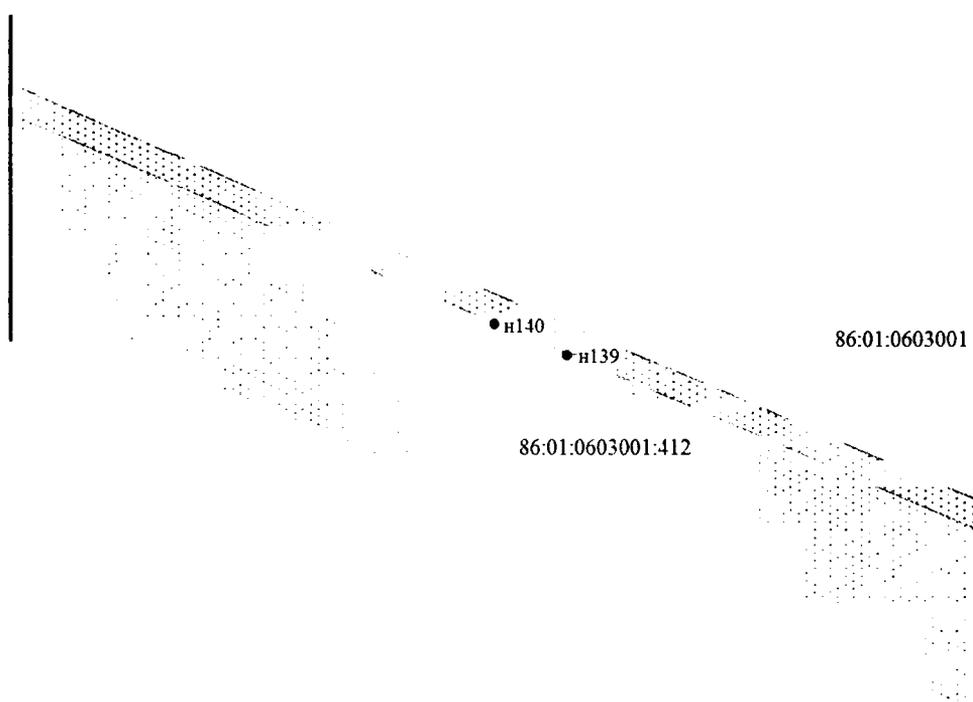
Точка	X	Y
n1	878 226.50	2 669 703.81
n2	878 270.27	2 669 959.71
n3	877 907.20	2 669 757.56
n4	877 887.65	2 670 000.90
n5	877 911.69	2 670 009.56
n6	878 317.26	2 670 300.51
n7	877 950.14	2 670 362.89

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
одиочные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

Линия совмещения с листом П

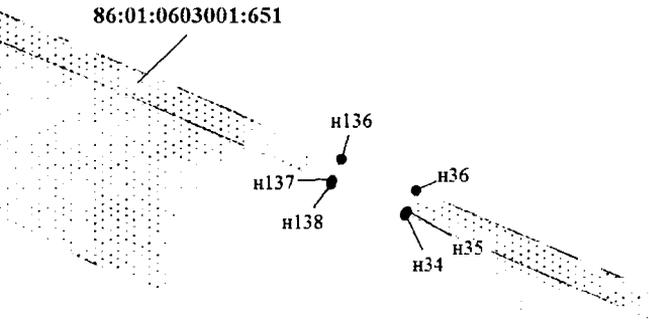


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
-  нi - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;
- 86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка
- 86:01:0603001 - номер кадастрового квартала



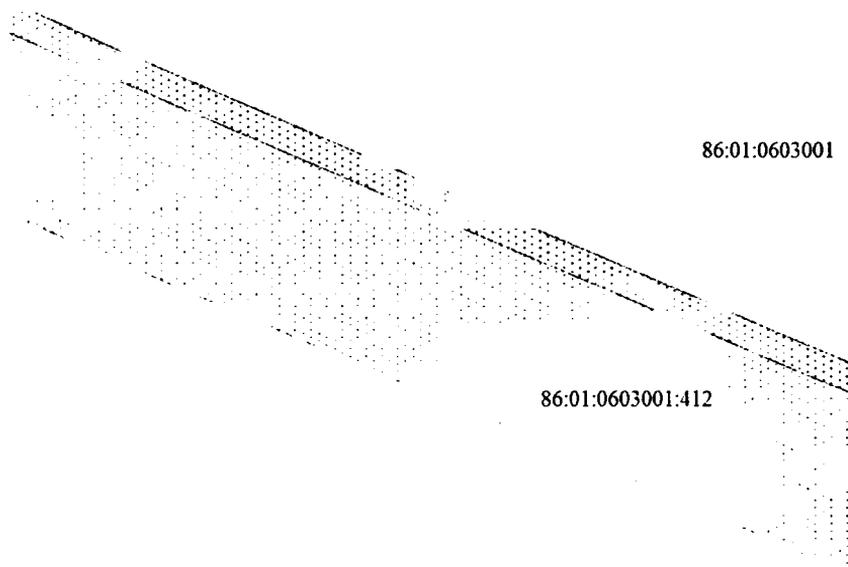
86:01:0603001:651



Лінія розміщення с. ЛІСТОМ 15

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

Линия совмещения с листом 14



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:



- граница проектируемого нового земельного участка

- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости



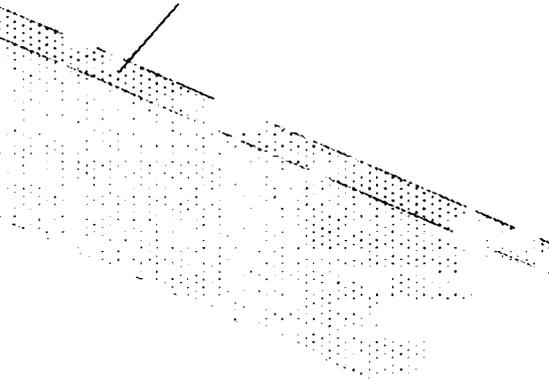
н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

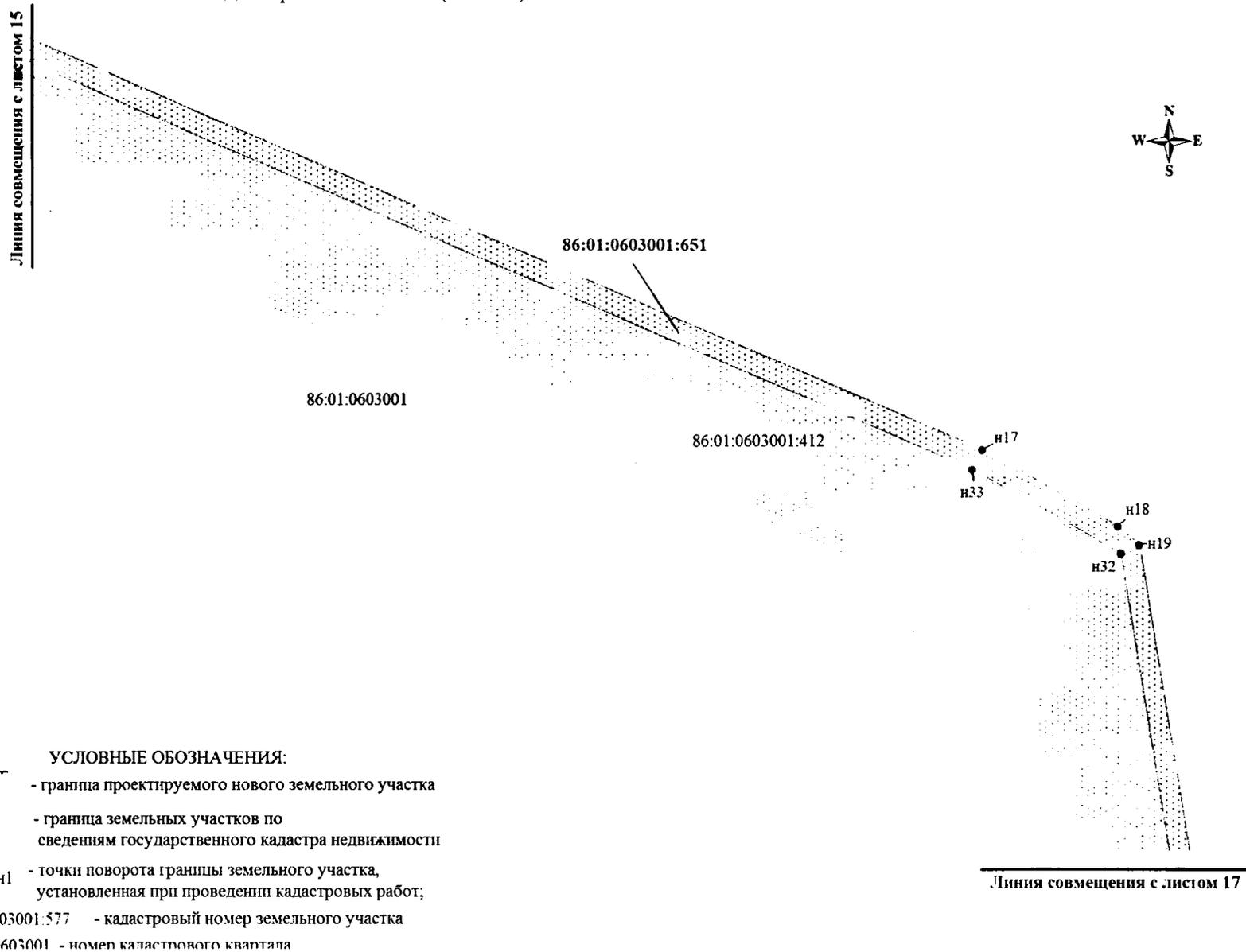


86:01:0603001:651



Линия совмещения с листом 16

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

Линия совмещения с листом 16



86:01:0603001

86:01:0603001:651

86:01:0603001:412

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

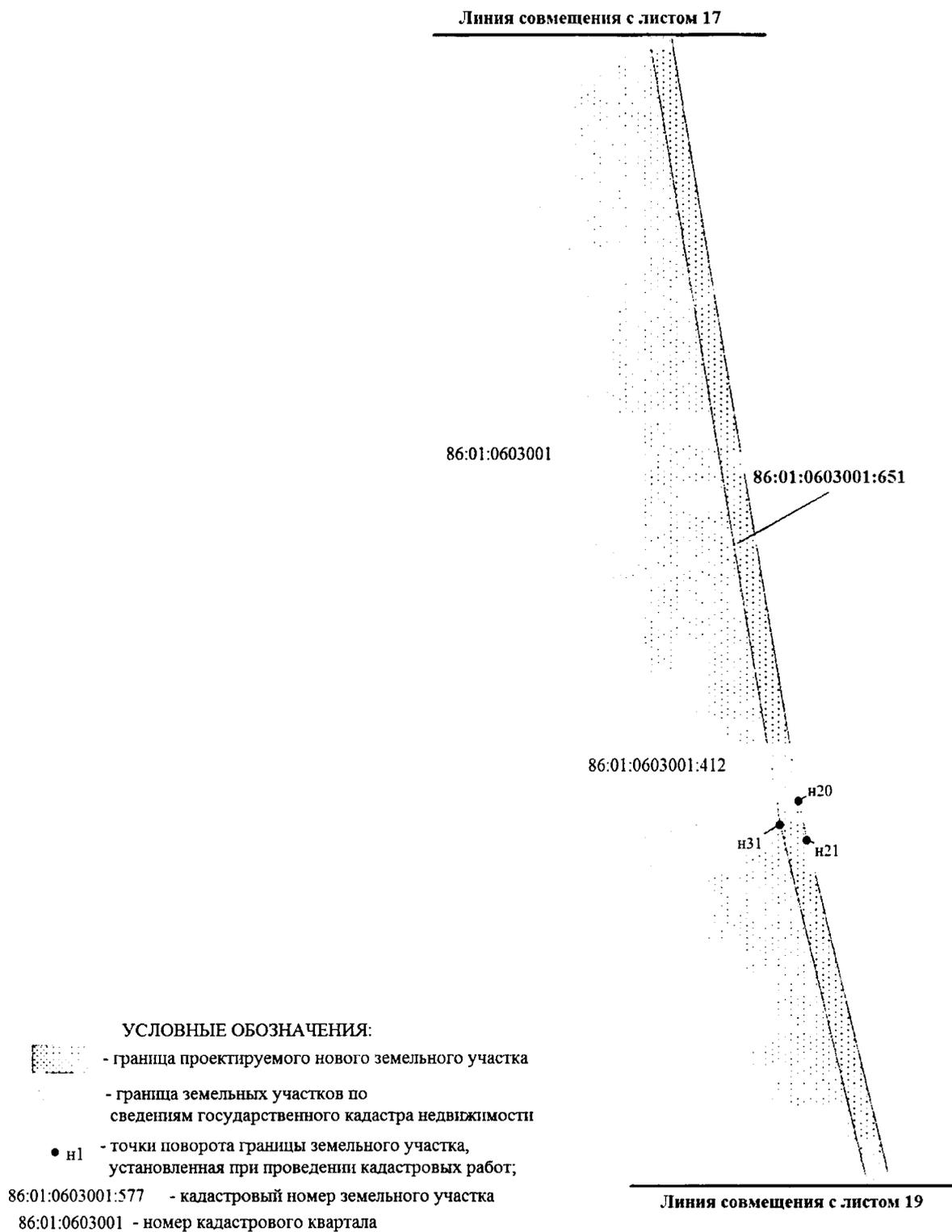
-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
-  n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Линия совмещения с листом 18

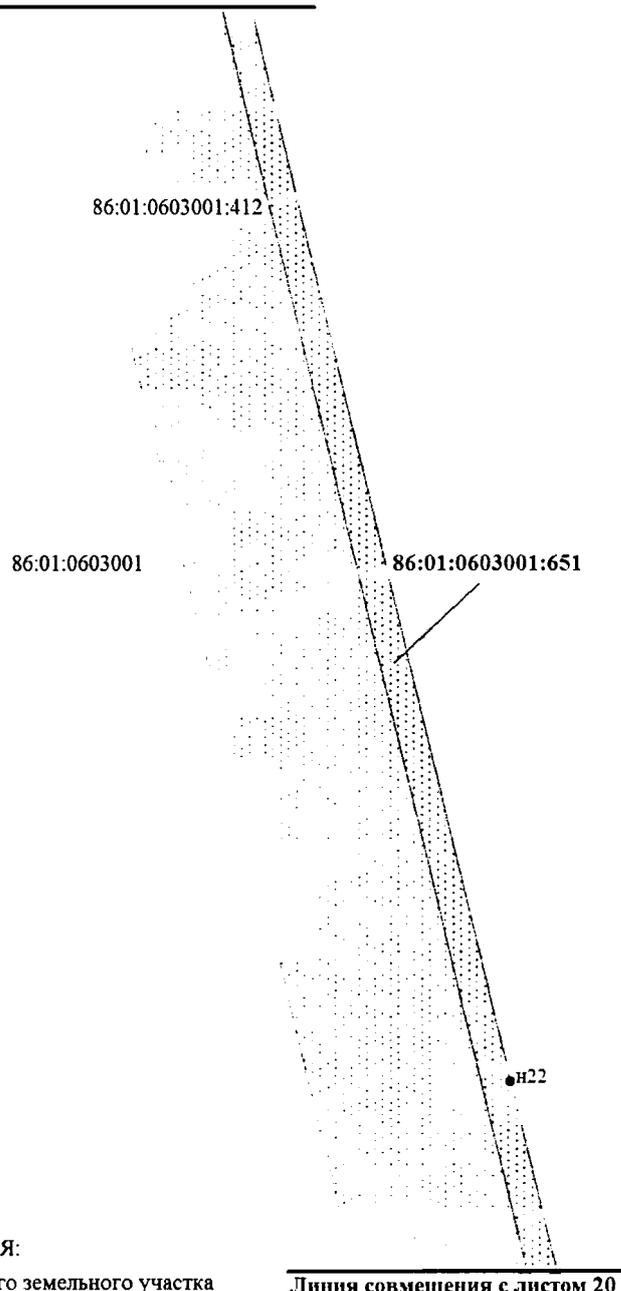
Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины №8217, №16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО "НК "Конданефть" Масштаб (1:5000)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Линия совмещения с листом 18



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
-  н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Линия совмещения с листом 20

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

Линия совмещения с листом 19

**Каталог координат межевания земельных
участков в кадастровом квартале 86:01:0603001**

86:01:0603001:635

Точка	X	Y
н1	873 752.96	2 674 241.58
н2	873 861.84	2 674 408.48
н3	873 783.30	2 674 489.58
н4	873 747.54	2 674 453.06
н5	873 787.61	2 674 412.23
н6	873 719.48	2 674 345.29
н7	873 680.67	2 674 384.76
н8	873 622.47	2 674 325.32

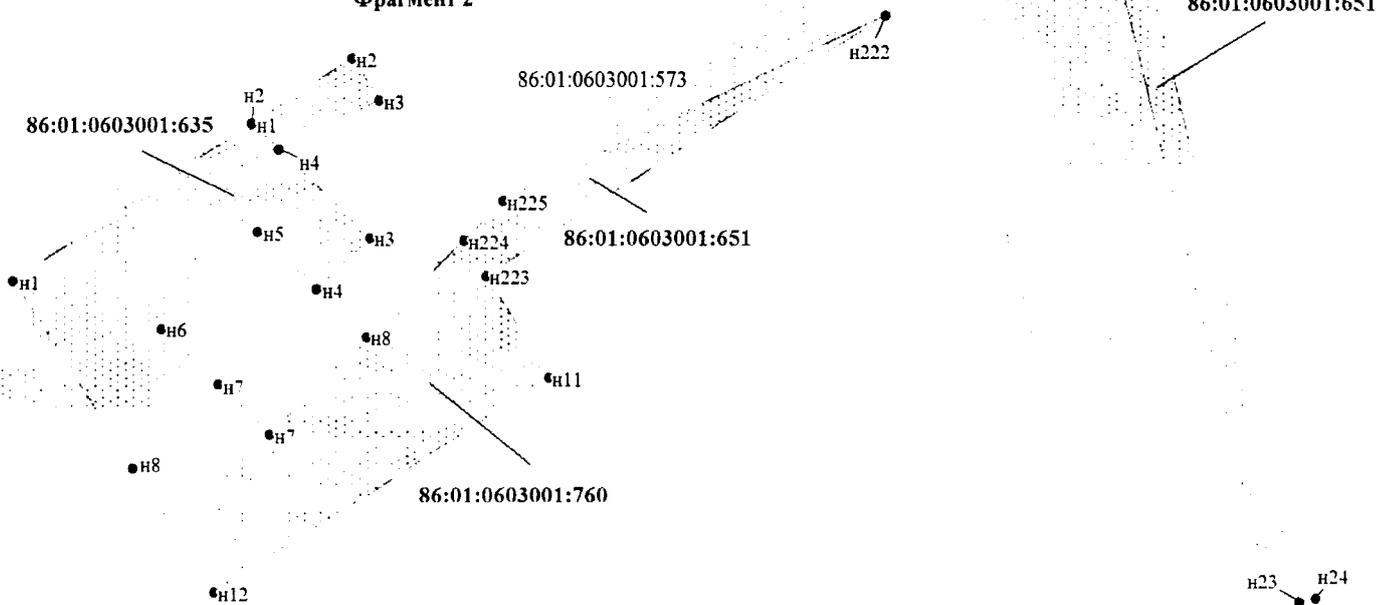


86:01:0603001

86:01:0603001:412

86:01:0603001:651

Фрагмент 2



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:



- граница проектируемого нового земельного участка

- граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости

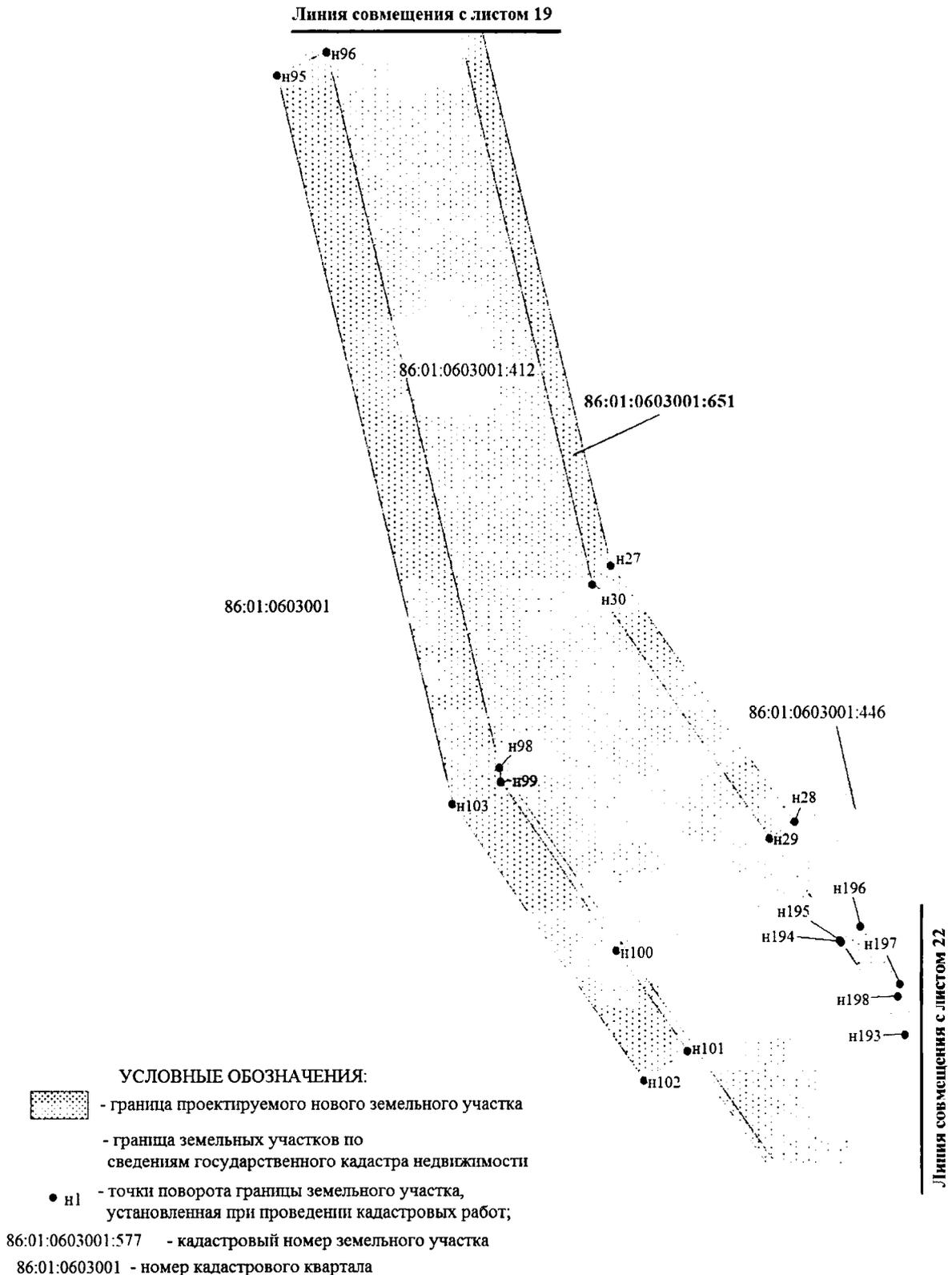
• н1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

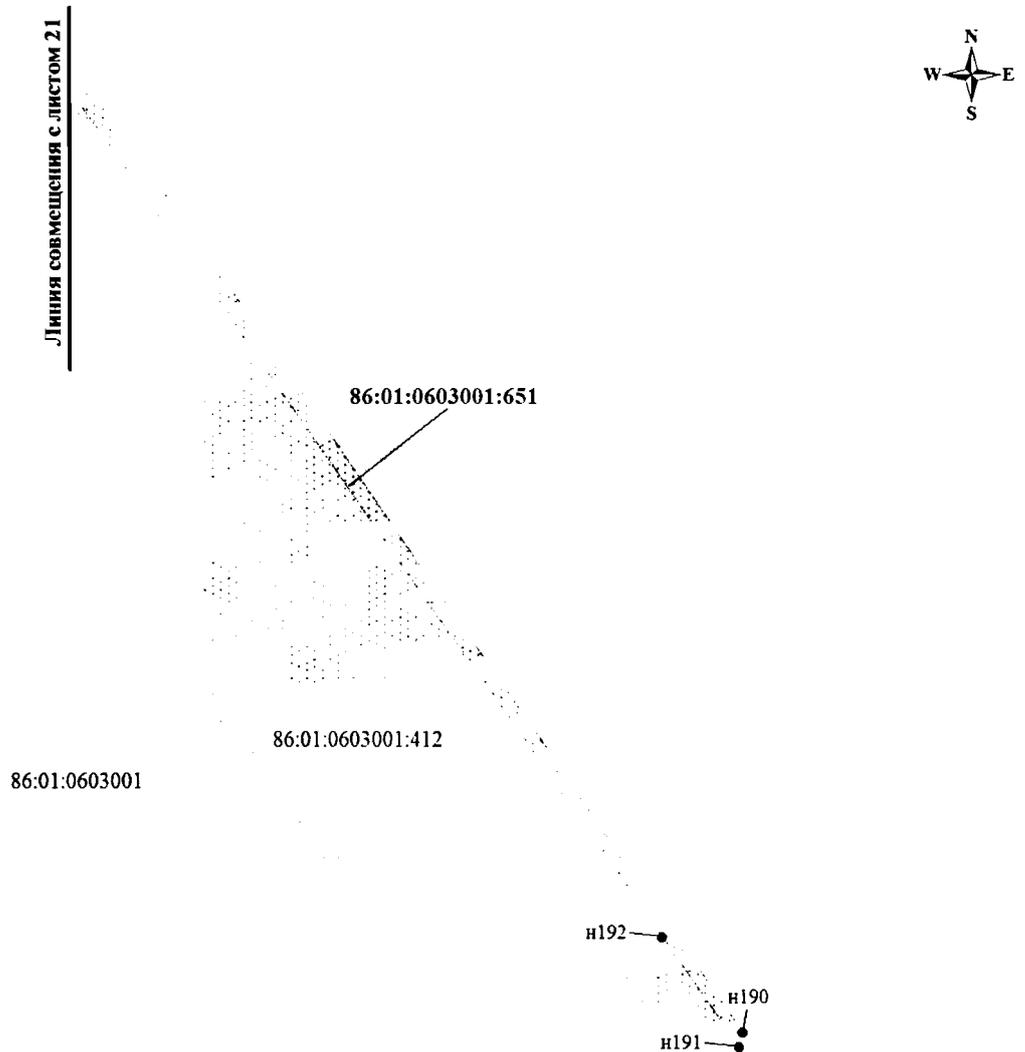
86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Линия совмещения с листом 21

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



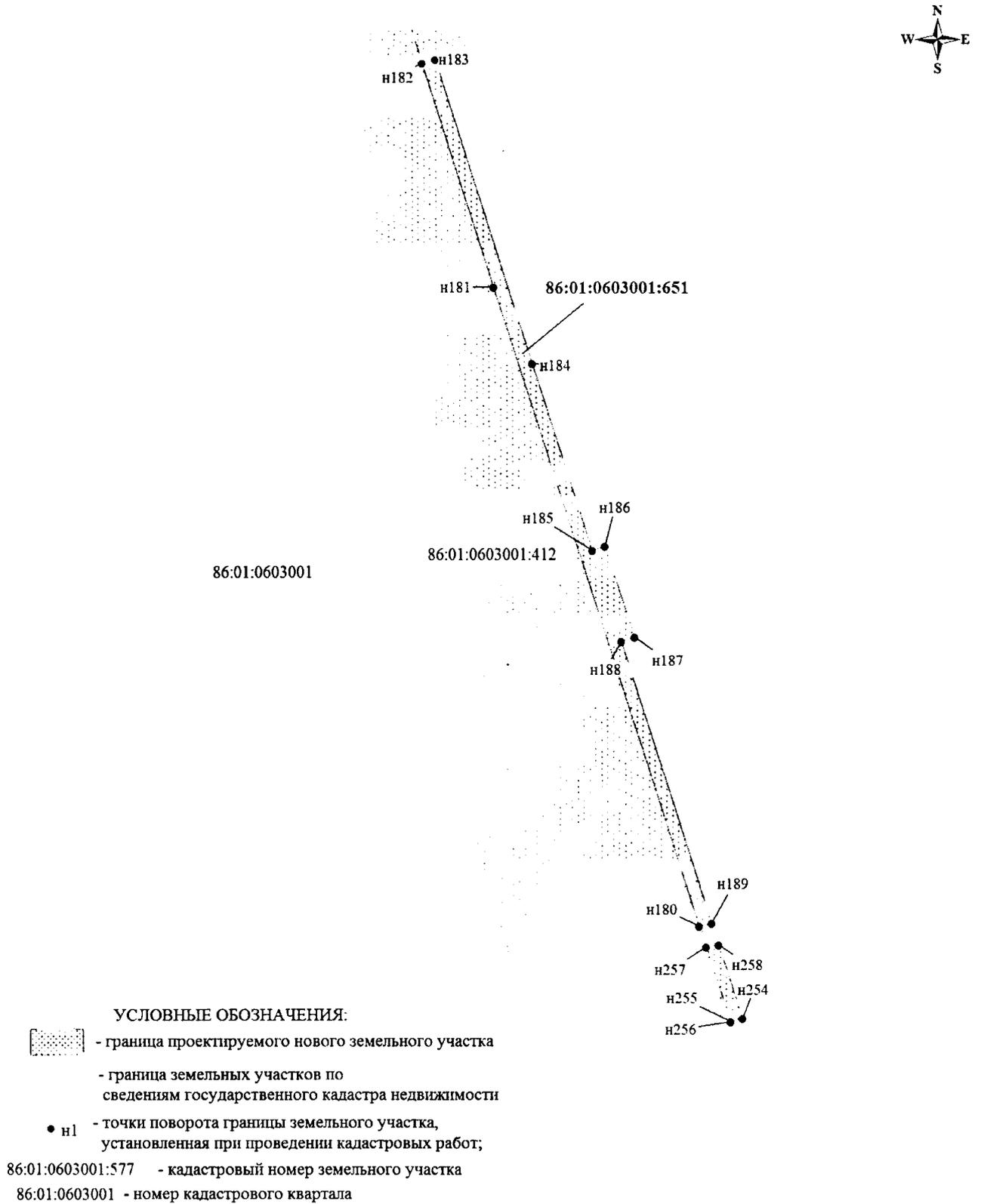
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
- n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

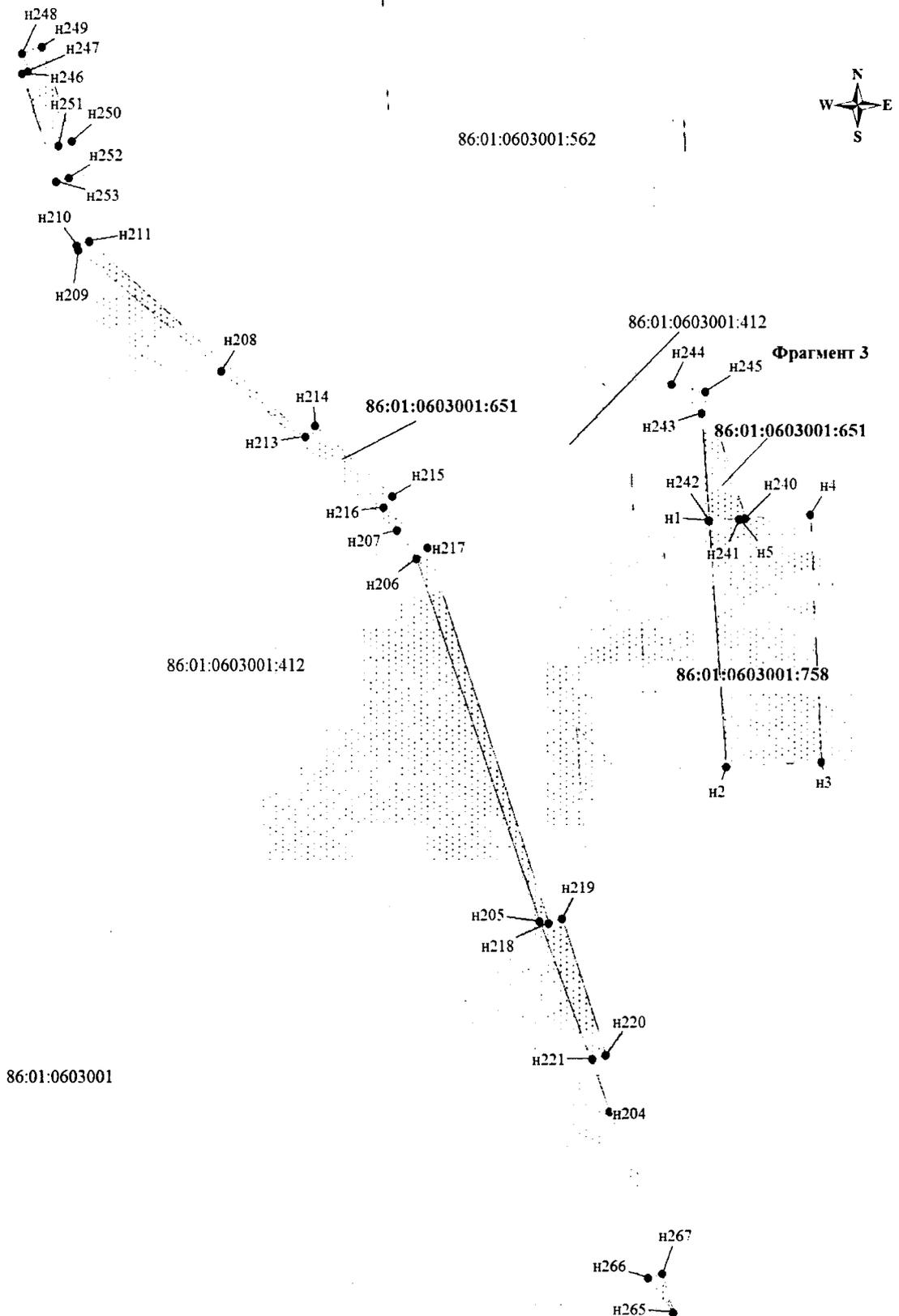
86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)



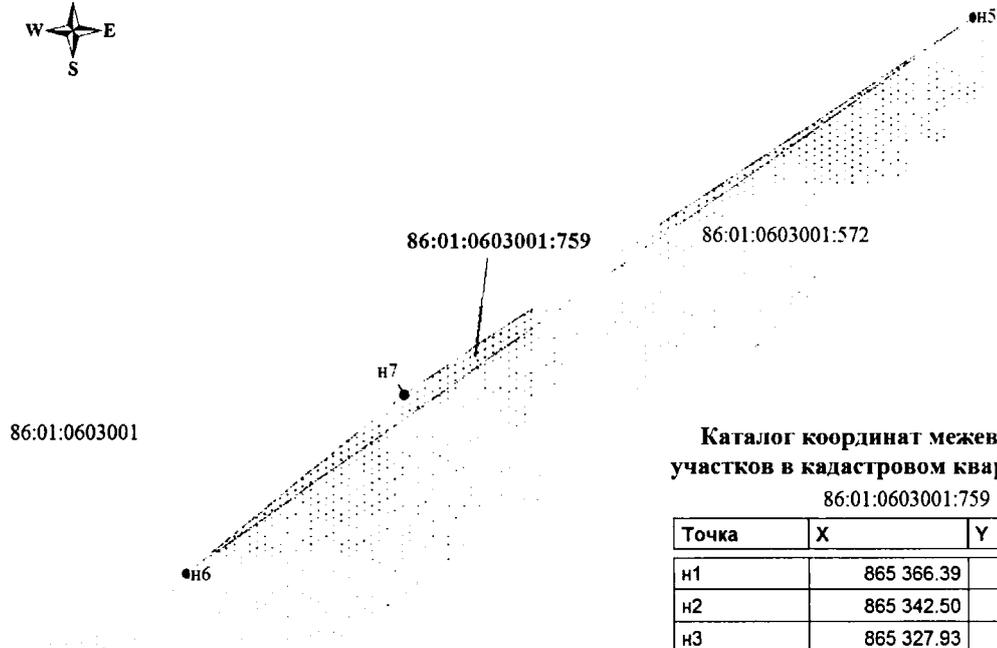
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
-  n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

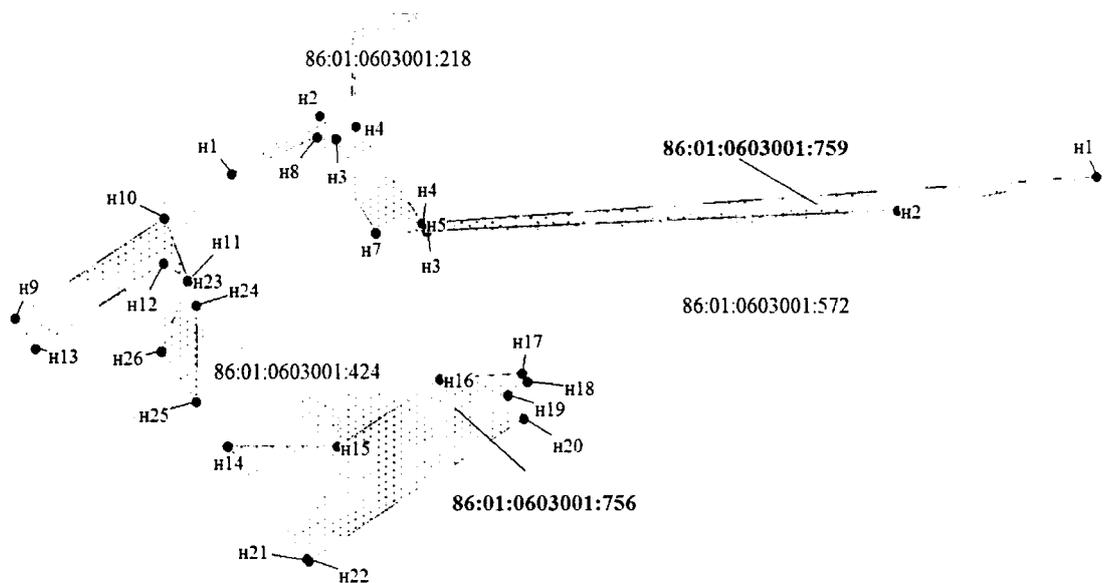


Каталог координат межевания земельных
 участков в кадастровом квартале 86:01:0603001

86:01:0603001:759

Точка	X	Y
n1	865 366.39	2 676 287.88
n2	865 342.50	2 676 146.41
n3	865 327.93	2 675 813.91
n4	865 333.36	2 675 810.28
n5	865 867.55	2 677 370.27
n6	865 473.75	2 676 813.40
n7	865 600.19	2 676 967.44

Фрагмент 4



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - граница проектируемого нового земельного участка
-  - граница земельных участков по сведениям государственного кадастра недвижимости
-  n1 - точки поворота границы земельного участка, установленная при проведении кадастровых работ;

86:01:0603001:577 - кадастровый номер земельного участка

86:01:0603001 - номер кадастрового квартала

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
«Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

Каталог координат межевания земельных участков

86:01:0603001:637

н1	884268.05	2665652.52
н2	884274.43	2665748.82
н3	884219.63	2665705.35
н4	884251.59	2665644.04
н5	884201.86	2665244.44
н6	884678.89	2665622.97
н7	884679.54	2665639.93
н8	884469.96	2665903.97
н9	884380.66	2665833.12
н10	884350.89	2665809.50
н11	884316.44	2665782.15
н12	884299.01	2665768.32
н13	884288.42	2665640.51
н14	884260.82	2665626.33
н15	884303.45	2665544.57
н16	884133.82	2665456.13
н17	884067.02	2665584.24
н18	884033.50	2665557.61
н19	884000.19	2665531.20
н20	883984.34	2665518.62

86:01:0603001:636

н1	884104.09	2666276.85
н2	884115.84	2666231.20
н3	884087.87	2666190.86
н4	884232.73	2665793.59
н5	884052.87	2665650.26
н6	884206.56	2665730.41
н7	884219.63	2665705.35
н8	884274.43	2665748.82
н9	884277.69	2665797.86
н10	884038.55	2665638.86
н11	884030.83	2665632.68
н12	884009.09	2665588.31
н13	884033.50	2665557.61
н14	884067.02	2665584.24
н15	884050.35	2666425.29
н16	884004.28	2666552.45
н17	883989.01	2666527.07
н18	884043.00	2666616.80
н19	884017.64	2666574.65
н20	884296.14	2665806.70
н21	884301.06	2665793.13
н22	884299.01	2665768.32
н23	884316.44	2665782.15
н24	884350.89	2665809.50
н25	884338.48	2665825.29
н26	884291.51	2665935.87

86:01:0603001:758

н1	868227.73	2679285.39
н2	868017.09	2679299.57

н3	868020.72	2679380.66
н4	868233.15	2679371.17
н5	868229.32	2679311.19

86:01:0603001:756

н1	865369.07	2675675.84
н2	865410.70	2675738.18
н3	865393.65	2675749.57
н4	865403.10	2675763.71
н5	865333.36	2675810.28
н6	865327.93	2675813.91
н7	865326.32	2675777.31
н8	865395.26	2675735.94
н9	865266.86	2675522.80
н10	865337.11	2675627.98
н11	865293.05	2675644.88
н12	865305.63	2675627.39
н13	865245.27	2675537.22
н14	865175.94	2675672.54
н15	865175.94	2675750.10
н16	865223.83	2675822.27
н17	865227.15	2675881.21
н18	865221.81	2675884.78
н19	865212.36	2675870.62
н20	865195.32	2675882.01
н21	865093.69	2675729.86
н22	865095.73	2675728.66
н23	865293.05	2675644.88
н24	865275.94	2675650.10
н25	865208.02	2675650.10
н26	865243.45	2675625.31

86:01:0603001:638

н1	884268.05	2665652.52
н2	884274.43	2665748.82
н3	884219.63	2665705.35
н4	884251.59	2665644.04
н5	884201.86	2665244.44
н6	884678.89	2665622.97
н7	884679.54	2665639.93
н8	884469.96	2665903.97
н9	884380.66	2665833.12
н10	884350.89	2665809.50
н11	884316.44	2665782.15
н12	884299.01	2665768.32
н13	884288.42	2665640.51
н14	884260.82	2665626.33
н15	884303.45	2665544.57
н16	884133.82	2665456.13
н17	884067.02	2665584.24
н18	884033.50	2665557.61
н19	884000.19	2665531.20
н20	883984.34	2665518.62

86:01:0603001:754

н1	883124.68	2670696.38
н2	883412.51	2670815.36
н3	883166.30	2671417.06
н4	883159.81	2671416.04
н5	883159.81	2671416.04
н6	883159.81	2671416.04
н7	883159.81	2671416.04
н8	883139.13	2671417.06
н9	883104.86	2671409.59
н10	883044.31	2671390.17
н11	883044.31	2671390.17
н12	883044.31	2671390.17
н13	883044.30	2671390.17
н14	882952.67	2671378.85
н15	882952.67	2671378.85
н16	882952.67	2671378.85
н17	882952.67	2671378.85
н18	882857.74	2671367.68
н19	882857.74	2671367.68
н20	882857.74	2671367.68
н21	882857.74	2671367.68
н22	882851.90	2671368.02
н23	882812.68	2671351.80
н24	882828.37	2671313.88
н25	883007.02	2671323.46
н26	883254.88	2670961.62
н27	883157.74	2670772.61
н28	883046.51	2670780.87
н29	883050.41	2670771.28
н30	883079.01	2670701.02

н13	880705.91	2668858.50
н14	880444.10	2669626.30
н15	880405.95	2670653.02
н16	880367.10	2670826.02
н17	878889.64	2674582.92

86:01:0603001:760

н1	873861.84	2674408.50
н2	873907.04	2674477.77
н3	873877.52	2674495.71
н4	873844.32	2674426.67
н5	873622.47	2674325.33
н6	873680.67	2674384.77
н7	873645.95	2674420.13
н8	873714.06	2674487.06
н9	873781.32	2674554.33
н10	873756.61	2674569.41
н11	873685.03	2674612.72
н12	873535.00	2674381.48

86:01:0603001:651

н1	880205.31	2671200.27
н2	879034.49	2670894.63
н3	879079.39	2670825.42
н4	879986.29	2671110.07
н5	880039.86	2671133.27
н6	880044.39	2671122.51
н7	880164.75	2671174.28
н8	880300.99	2670857.69
н9	880358.26	2670644.41
н10	880367.58	2670465.91
н11	880398.96	2669618.01
н12	880663.04	2668844.06

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

н18	878820.51	2674704.99
н19	878803.70	2674724.05
н20	876715.25	2675067.06
н21	876681.41	2675073.84
н22	875595.44	2675333.27
н23	874408.38	2675615.23
н24	874410.95	2675626.34
н25	874307.02	2675651.41
н26	874303.74	2675640.15
н27	873810.51	2675757.62
н28	873587.67	2675915.21
н29	873572.92	2675893.68
н30	873794.46	2675741.88
н31	876694.81	2675050.65
н32	878796.24	2674707.65
н33	878872.19	2674574.06
н34	879743.14	2672559.32
н35	879745.72	2672560.41
н36	879760.42	2672566.75
н37	882045.36	2666673.11
н38	882047.71	2666726.63
н39	882003.13	2666728.64
н40	881501.12	2666751.12
н41	881456.62	2666873.12
н42	881429.20	2666909.67
н43	881315.06	2667242.48
н44	881297.09	2667236.35
н45	881294.31	2667244.49
н46	881257.67	2667231.08
н47	881438.73	2666700.13
н48	882220.82	2666772.96
н49	882654.81	2666753.98
н50	882720.95	2666753.27
н51	882787.00	2666756.97
н52	883141.60	2666788.72
н53	883141.26	2666792.46
н54	883171.60	2666795.18
н55	883171.93	2666791.44
н56	883980.10	2666863.85
н57	883978.33	2666883.42
н58	882785.61	2666776.93
н59	882716.91	2666775.37
н60	882716.52	2666787.63
н61	882660.12	2666785.81
н62	882346.32	2666799.86
н63	882345.76	2666787.55
н64	881789.97	2666811.93
н65	881488.61	2667024.93
н66	881468.22	2667042.70
н67	881398.89	2667245.86
н68	881410.07	2667249.70
н69	881346.18	2667436.79
н70	881335.05	2667432.95
н71	881233.95	2667729.20

н72	881228.47	2667727.33
н73	881257.22	2667648.19
н74	881281.44	2667577.30
н75	881298.20	2667528.21
н76	881283.39	2667505.00
н77	881303.02	2667492.46
н78	881327.30	2667421.40
н79	881343.73	2667373.29
н80	881455.05	2667026.08
н81	881783.95	2666792.54
н82	882003.13	2666782.71
н83	882054.60	2666780.45
н84	882054.76	2666784.20
н85	882084.39	2666782.85
н86	882084.23	2666779.14
н87	882100.86	2666778.48
н88	882101.59	2666794.32
н89	882221.51	2666788.96
н90	879023.36	2670911.89
н91	880197.47	2671218.42
н92	880160.03	2671305.03
н93	879945.25	2671211.29
н94	879017.94	2670920.24
н95	874235.92	2675470.60
н96	874256.34	2675513.06
н97	874256.43	2675513.37
н98	873635.70	2675661.46
н99	873622.65	2675662.45
н100	873476.88	2675762.45
н101	873388.54	2675823.05
н102	873362.76	2675785.50
н103	873603.35	2675620.37
н104	883897.05	2666714.40
н105	883933.06	2666721.96
н106	883942.22	2666723.89
н107	883941.16	2666726.86
н108	883929.44	2666746.75
н109	883928.14	2666751.07
н110	883924.50	2666803.76
н111	883944.60	2666805.51
н112	883947.92	2666754.78
н113	883958.91	2666736.13
н114	883959.64	2666734.53
н115	883961.99	2666728.06
н116	883976.12	2666731.04
н117	883999.53	2666735.95
н118	883988.91	2666764.99
н119	883984.99	2666809.38
н120	883209.49	2666739.96
н121	883214.17	2666687.01
н122	883885.08	2666747.13
н123	881956.71	2670706.40
н124	881946.85	2670740.05
н125	881552.38	2670690.47

н126	881526.40	2670628.68
н127	881381.38	2670533.51
н128	880555.49	2670275.16
н129	880536.92	2670273.15
н130	880556.80	2669712.86
н131	880572.21	2669611.43
н132	880855.67	2668780.54
н133	880873.14	2668786.50
н134	880600.88	2669584.32
н135	880575.58	2669721.29
н136	879782.25	2672516.24
н137	879767.57	2672509.90
н138	879765.00	2672508.76
н139	879983.16	2672004.10
н140	880005.01	2671953.59
н141	880318.02	2671229.52
н142	880349.85	2671232.97
н143	880286.51	2671379.50
н144	880275.42	2671374.72
н145	883142.54	2666680.59
н146	883137.76	2666733.60
н147	883023.98	2666723.42
н148	882904.42	2666712.71
н149	882726.50	2666696.79
н150	882667.59	2666645.44
н151	882722.83	2666642.98
н152	882296.22	2666715.52
н153	882380.36	2666658.22
н154	882644.12	2666646.49
н155	882697.55	2666697.55
н156	882196.47	2670708.07
н157	881988.78	2670695.37
н158	881686.09	2670604.46
н159	882056.33	2670651.00
н160	882242.90	2670726.99
н161	882422.80	2670800.27
н162	882470.13	2670808.76
н163	882889.25	2670773.24
н164	882888.26	2670761.06
н165	882940.71	2670756.84
н166	882988.41	2670740.23
н167	883050.41	2670771.28
н168	883046.53	2670780.87
н169	882811.82	2670798.32
н170	882536.98	2670821.64
н171	882378.64	2670794.78
н172	882276.76	2670754.70
н173	880907.53	2668628.53
н174	881007.31	2668336.05
н175	881166.83	2667897.00
н176	881193.32	2667906.04
н177	881185.31	2667929.84
н178	881167.47	2667924.02
н179	880925.01	2668634.51

н180	870599.69	2677557.66
н181	871187.71	2677370.66
н182	871394.11	2677305.23
н183	871397.87	2677317.08
н184	871117.43	2677405.26

н185	870945.06	2677459.93
н186	870948.84	2677471.56
н187	870865.99	2677498.15
н188	870862.06	2677486.26
н189	870601.78	2677568.81

н190	872726.24	2676490.23
н191	872716.15	2676487.38
н192	872793.02	2676434.71
н193	873402.54	2676010.85
н194	873483.39	2675955.08

Проект межевания территории для размещения линейного объекта
 «Обустройство Кондинского месторождения. Кусты 7, 11, 23, 25, 25а,
 одиночные скважины № 8217, № 16 и коридоры коммуникаций»
 Землепользователь: АО «НК «Конданефть» Масштаб (1:5000)

н195	873484.64	2675954.23
н196	873496.82	2675971.99
н197	873446.92	2676006.03
н198	873435.76	2676003.94
н199	881156.10	2670548.43
н200	880926.45	2670545.61
н201	880811.20	2670440.85
н202	880998.06	2670518.00
н203	881193.64	2670542.57
н204	869504.90	2678122.37
н205	869666.87	2678063.71
н206	869979.46	2677958.62
н207	870003.60	2677941.92
н208	870140.25	2677792.12
н209	870243.38	2677670.90
н210	870247.51	2677669.60
н211	870250.88	2677680.10
н212	870250.33	2677680.28
н213	870083.42	2677863.92
н214	870092.64	2677872.18
н215	870032.42	2677938.21
н216	870023.03	2677930.36
н217	869988.69	2677968.15
н218	869666.16	2678070.96
н219	869669.88	2678082.60
н220	869553.72	2678119.28
н221	869550.16	2678107.94
н222	873935.86	2674846.67
н223	873756.61	2674569.41
н224	873781.32	2674554.33
н225	873808.20	2674581.21
н226	882215.98	2666665.53
н227	882342.33	2666659.91
н228	882258.17	2666717.22
н229	882218.40	2666719.00
н230	878714.28	2670590.00
н231	878555.70	2670417.49
н232	878619.49	2670440.01
н233	878717.39	2670585.61
н234	881222.37	2667343.91
н235	880916.24	2667233.06
н236	880616.84	2667180.33
н237	880669.70	2667180.54
н238	880916.18	2667224.32
н239	881222.76	2667342.78
н240	868229.64	2679316.20
н241	868229.32	2679311.19
н242	868227.73	2679285.39
н243	868320.08	2679279.16
н244	868344.58	2679254.07
н245	868338.09	2679282.82
н247	870396.12	2677628.14
н248	870411.56	2677623.24
н249	870416.78	2677640.12

н250	870336.22	2677665.35
н251	870332.76	2677654.13
н252	870305.04	2677662.94
н253	870301.72	2677652.35
н254	870513.60	2677596.83
н255	870510.20	2677586.14
н256	870510.19	2677586.12
н257	870580.14	2677563.88
н258	870582.24	2677575.04
н259	880019.27	2667188.01
н260	880019.29	2667182.24
н261	880055.34	2667182.20
н262	880055.34	2667178.24
н263	880096.14	2667178.40
н264	880096.16	2667187.86
н265	869331.08	2678176.55
н266	869361.08	2678155.11
н267	869364.99	2678166.84
н268	881231.94	2667791.37
н269	881226.25	2667789.43
н270	881234.33	2667765.71
н271	881239.89	2667767.76