



**Ю Г Р А**  
нефтегазпроект

Общество с ограниченной ответственностью  
**«ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ»**

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

**«Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов  
эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади  
Красноленинского месторождения»**

УТВЕРЖДЕН:

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г. № \_\_\_\_\_

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ  
ТЕРРИТОРИИ**

**Утверждаемая часть**

Главный инженер



25.07.2018

Р.С.Каримов

Главный инженер проекта

25.07.2018

А.О.Ширгазин

Уфа, 2018 г

**СОСТАВ ПРОЕКТА**

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть		
	Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства	5
Раздел 2. Проект планировки территории. Пояснительная записка		
Раздел 2.1. Положение о размещении объектов капитального строительства		
2.1.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов	20
2.1.2	Характеристики планируемого развития территории, плотности застройки, включая данные о предельно допустимых и максимальных параметрах застройки территории, технико-экономические показатели развития систем социально-культурного и коммунально-бытового, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения территории	24
2.1.3	Перечень субъектов Российской Федерации и муниципальных районов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения объектов капитального строительства	24
2.1.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства	24
2.1.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	28
2.1.6	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	29
2.1.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от	29

	возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.1.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объекта капитального строительства	30
2.1.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	30
2.1.10	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	34
2.1.10.1	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	34
2.1.10.2	Мероприятия по обеспечению гражданской обороны	35
2.1.10.3	Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности	37







Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения»

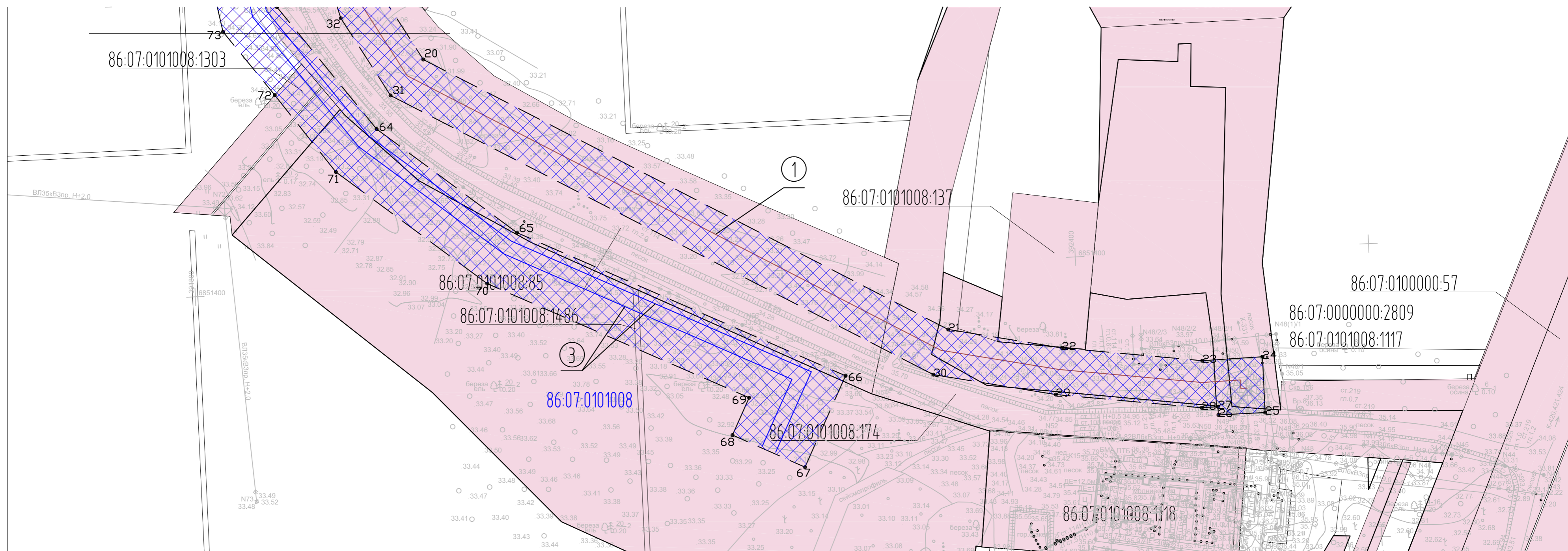
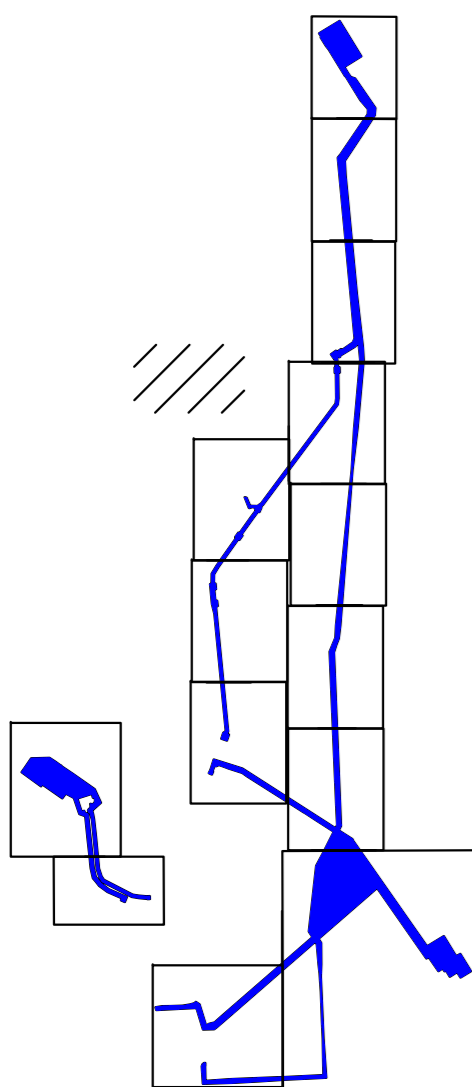


Схема расположения листов



Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№ 2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)

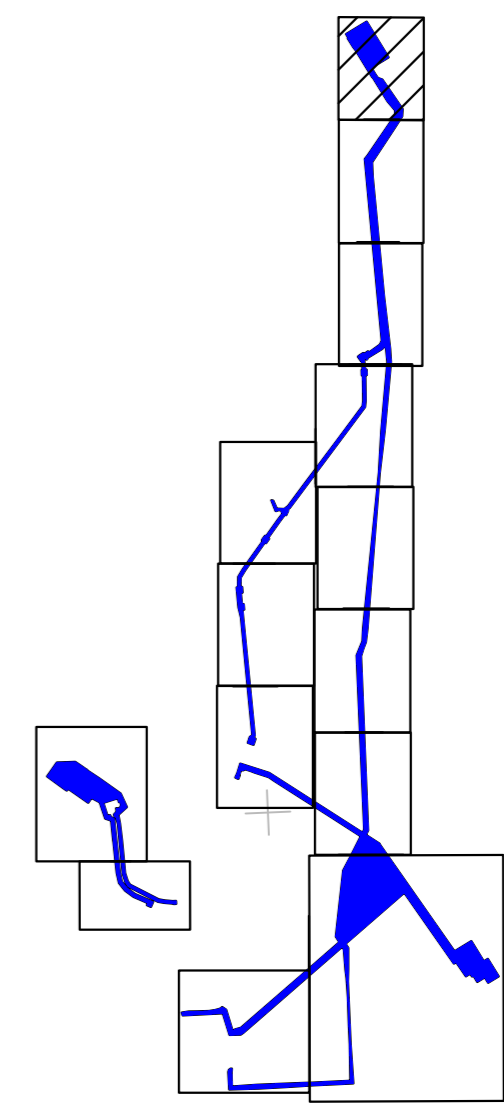
Условные обозначения

- ④ номер линейного объекта
- ▣ границы зон планируемого размещения линейного объекта
- ▭ устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства





Схема расположения листов



Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1, 2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)

Условные обозначения

- ④ номер линейного объекта
- ▨ границы зон планируемого размещения линейного объекта
- ▭ устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

86:07:0101007

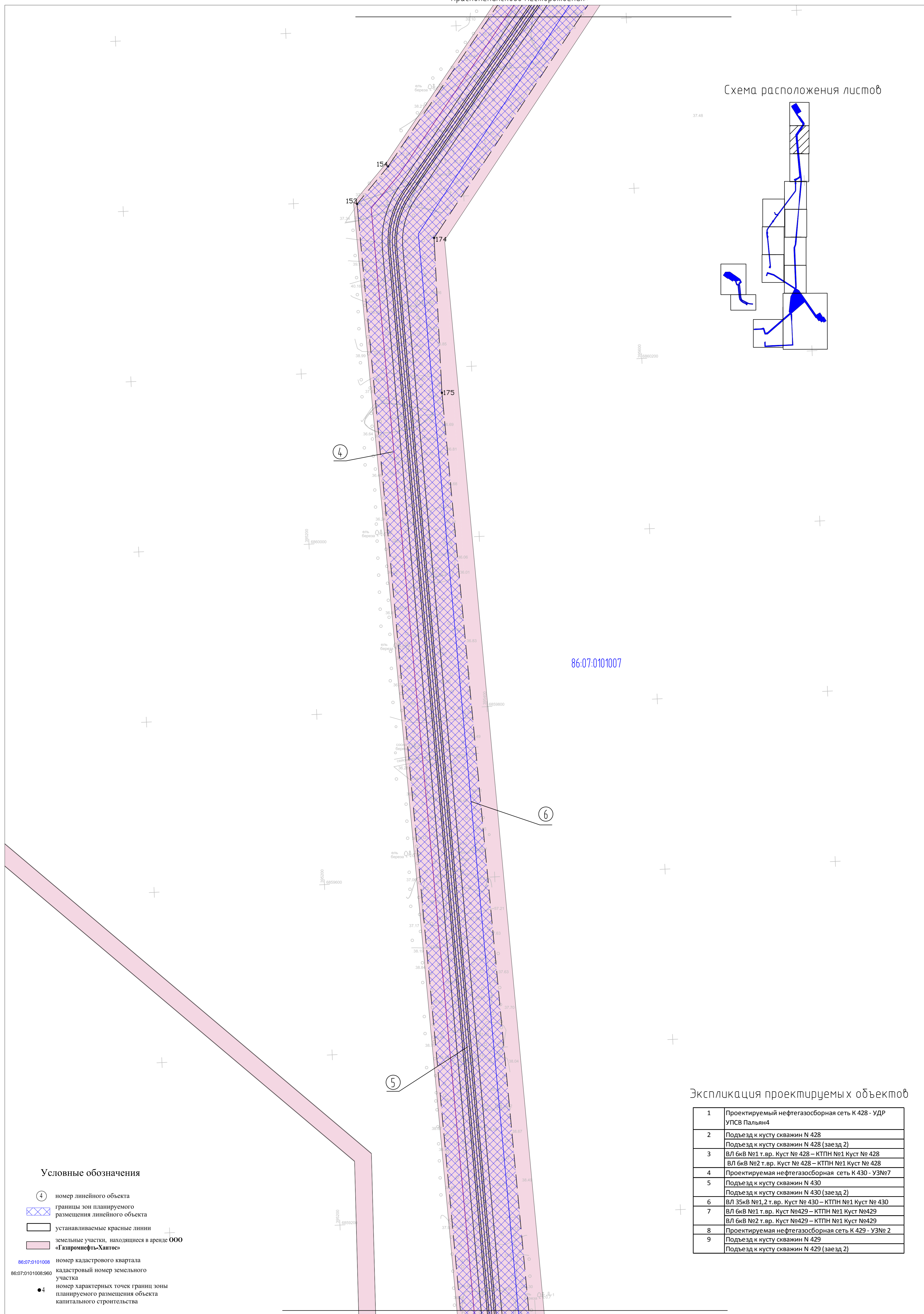
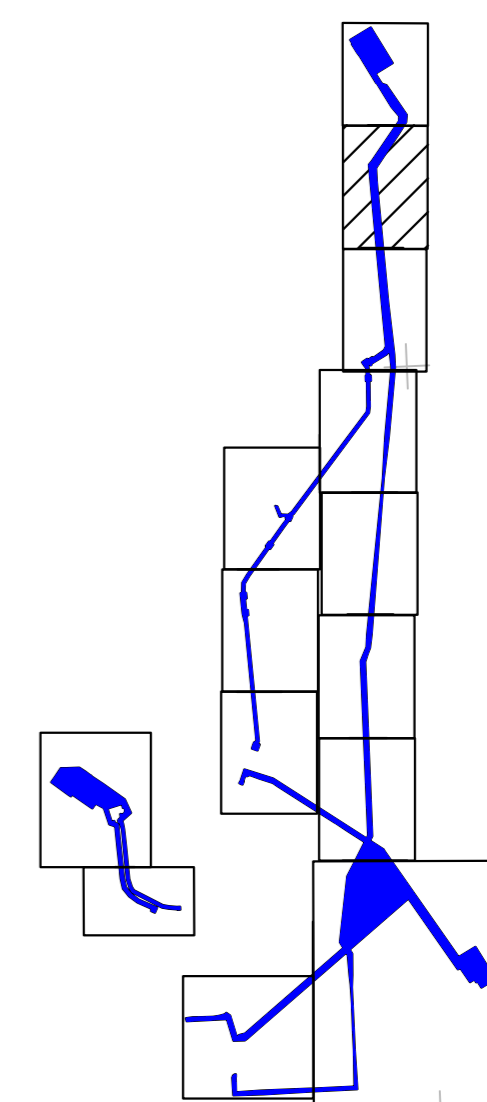
86:07:0000000:3608

86:07:0101007





Схема расположения листов



## Условные обозначения

- 4 номер линейного объекта
- границы зон планируемого размещения линейного объекта
- устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- + номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

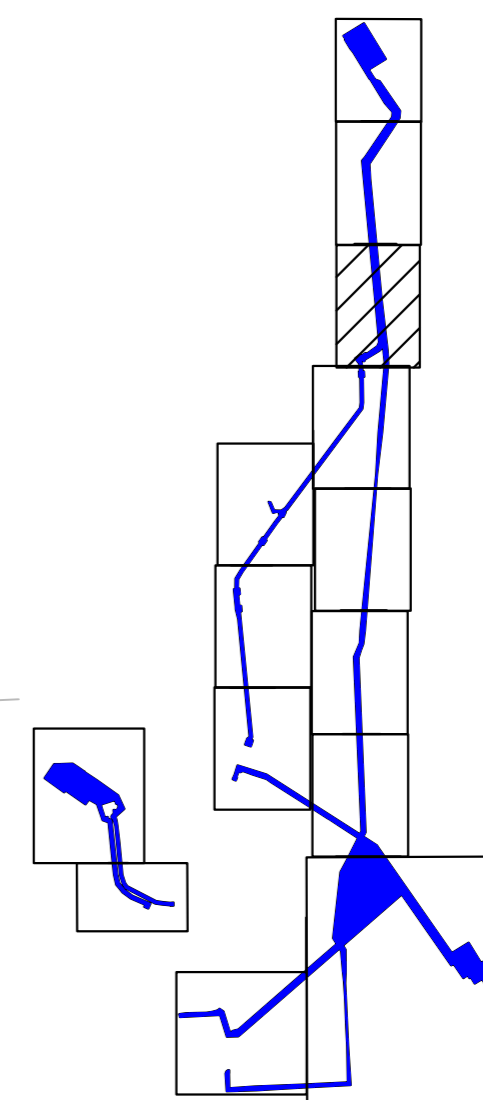
Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№ 2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)



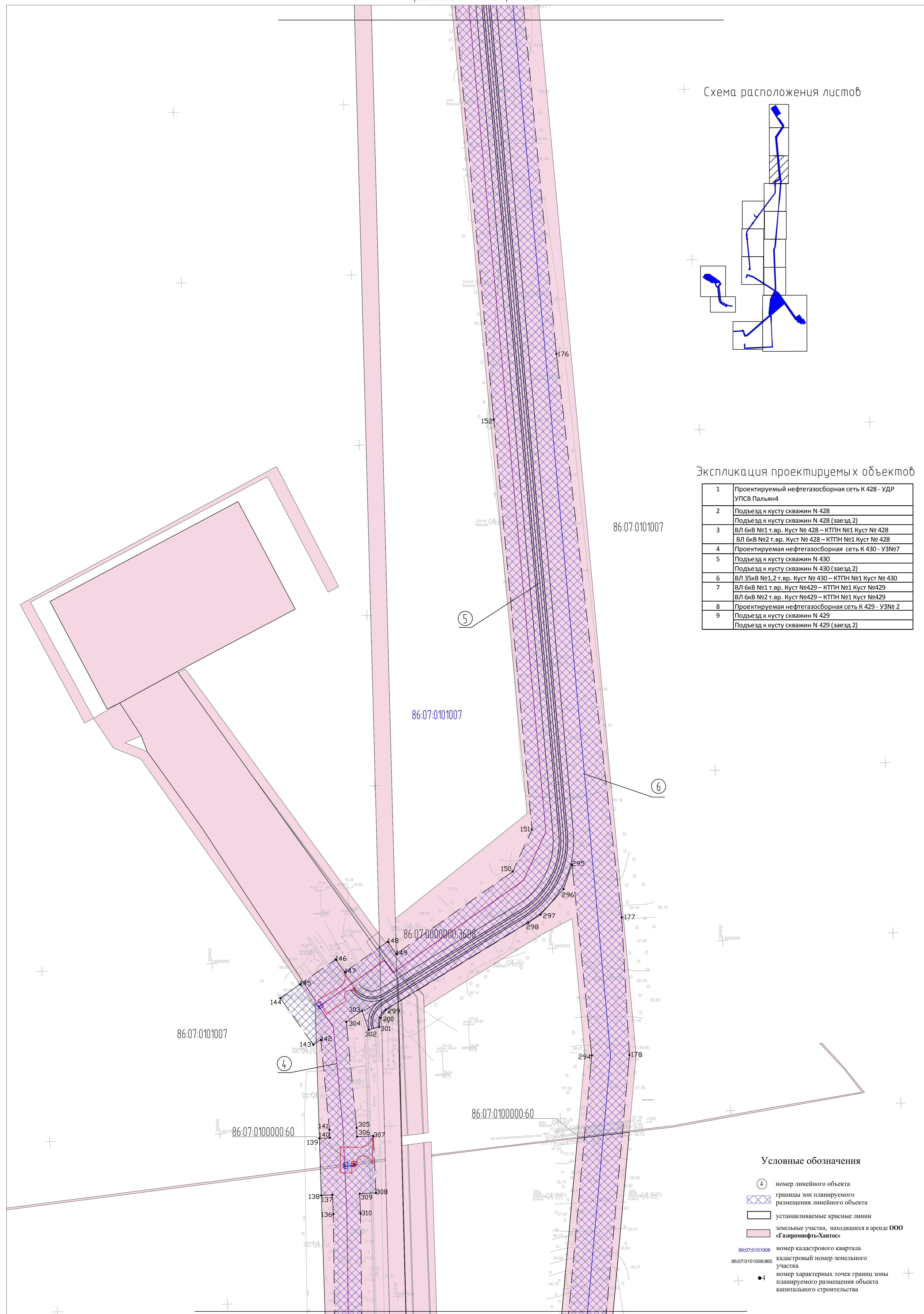


+ Схема расположения листов



Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1, 2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№ 2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)



Условные обозначения

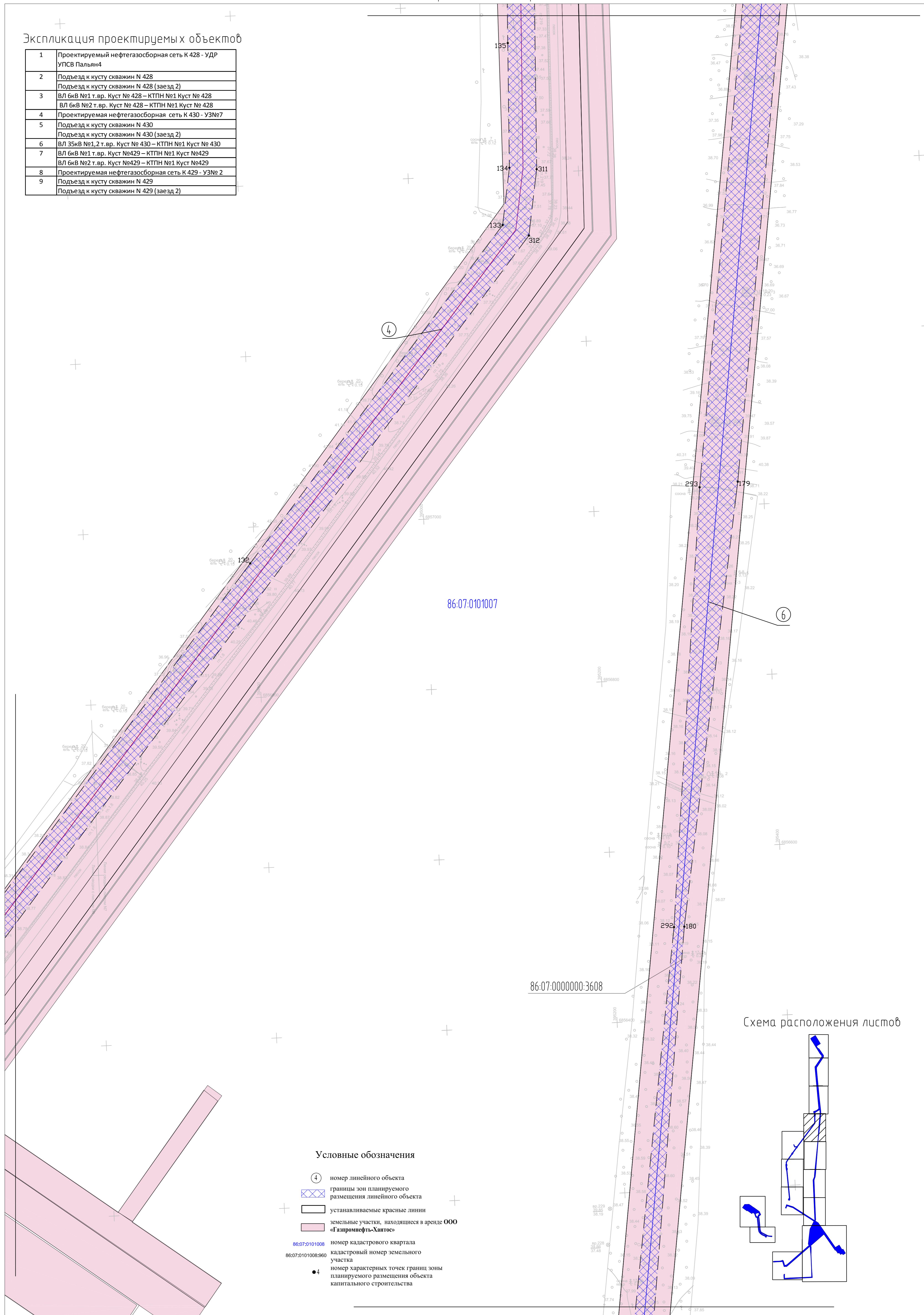
- ④ номер линейного объекта
- ▨ границы зон планируемого размещения линейного объекта
- устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:360 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства





### Экспликация проектируемых объектов

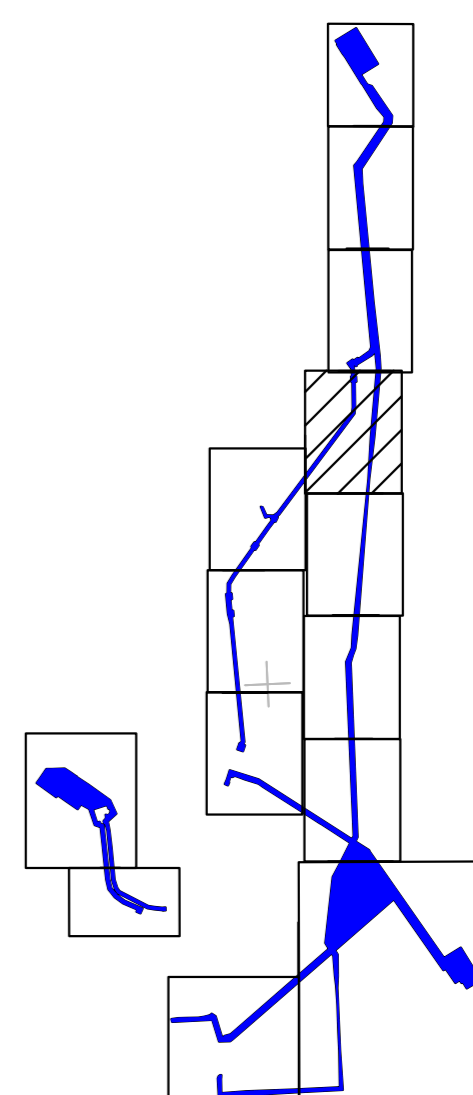
1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430 ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)



### Условные обозначения

- ④ номер линейного объекта
- границы зон планируемого размещения линейного объекта
- устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

### Схема расположения листов





Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Кусты скважин № 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальняновской площади Красноленинского месторождения»

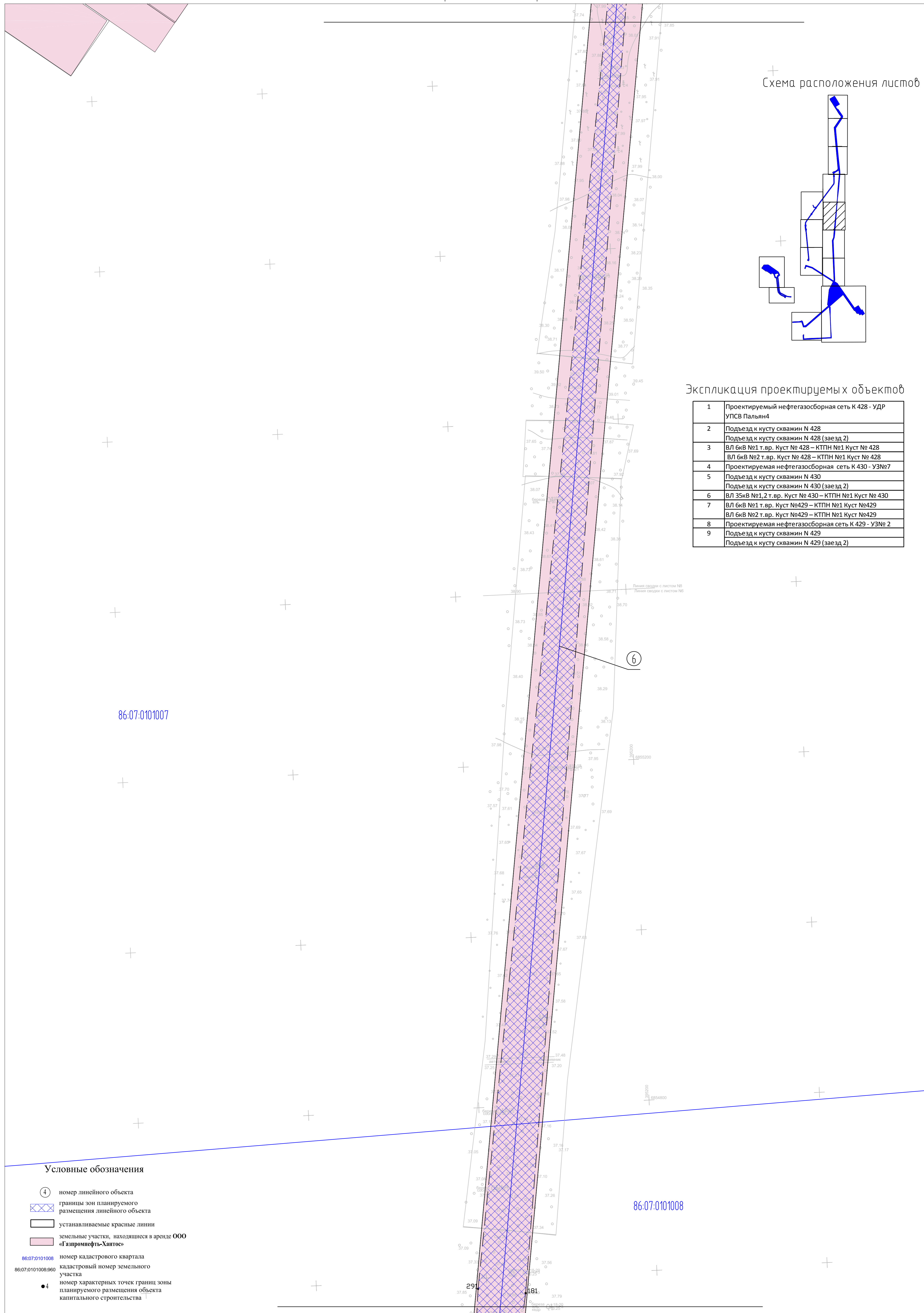
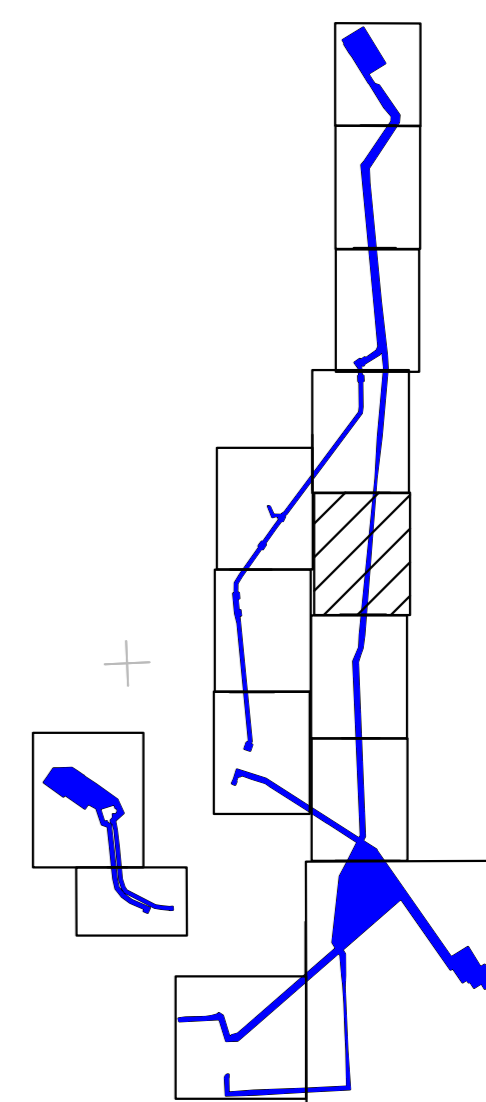


Схема расположения листов



Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№ 2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)

86:07:0101007

86:07:0101008

Условные обозначения

- ④ номер линейного объекта
- ▣ границы зон планируемого размещения линейного объекта
- устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

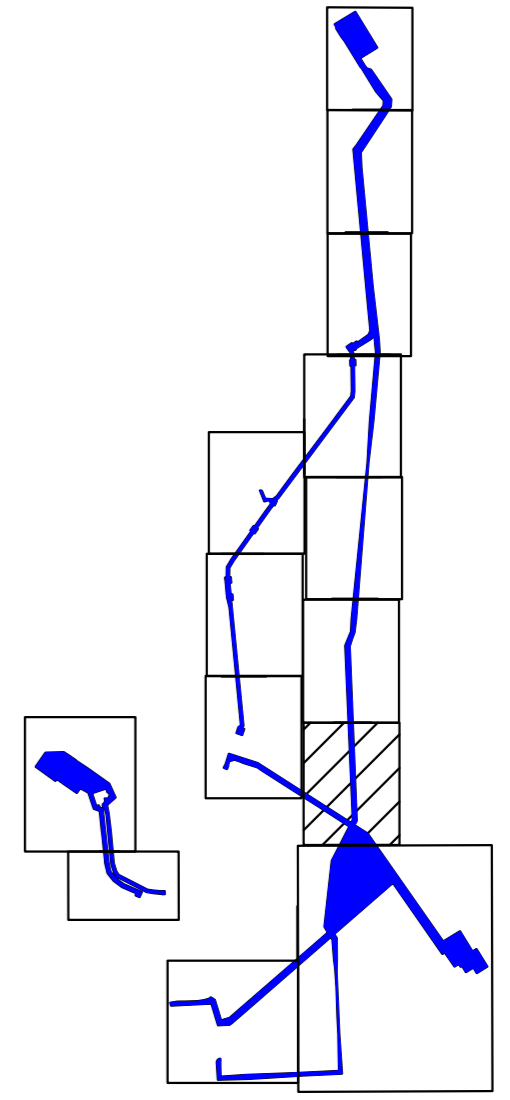






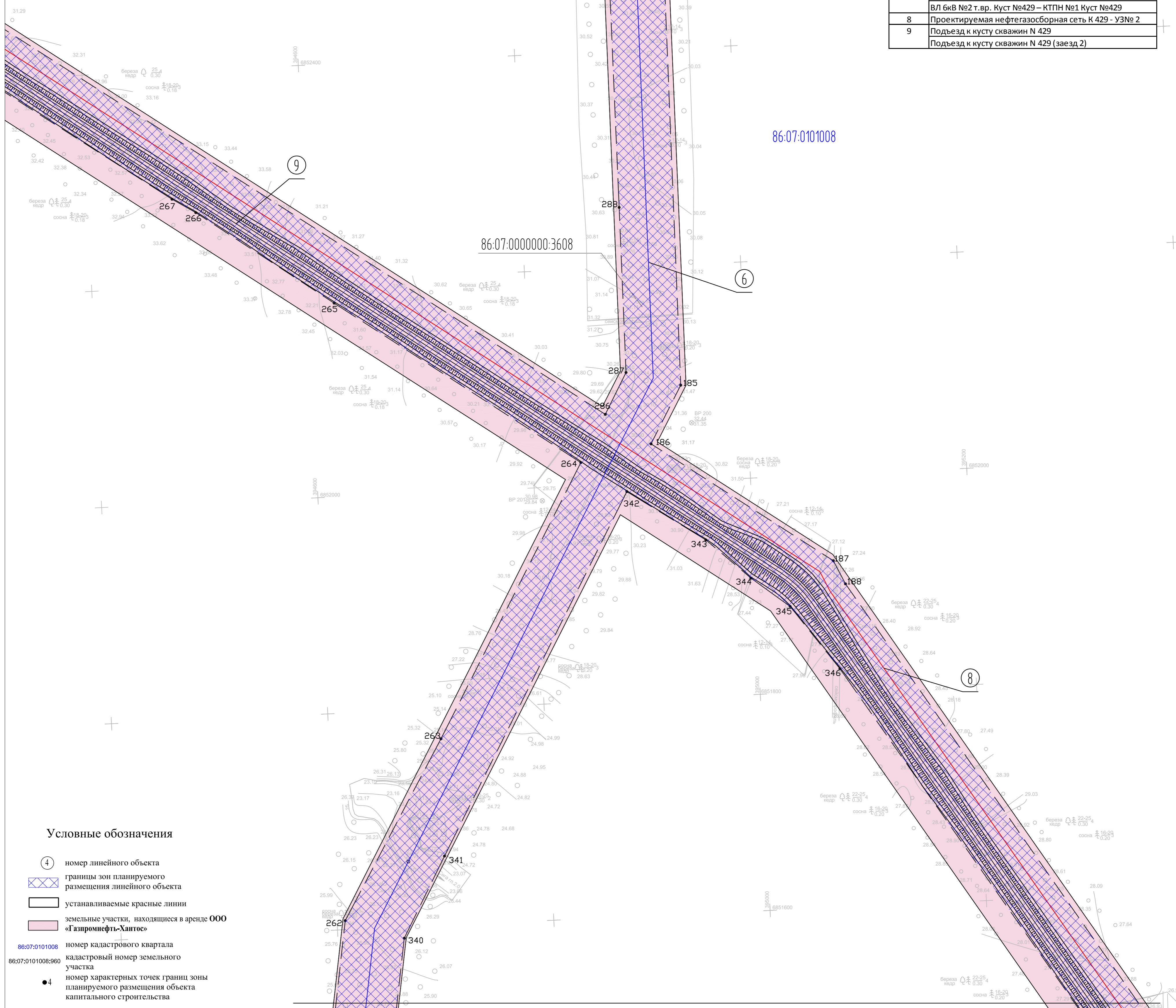


Схема расположения листов



Экспликация проектируемых объектов

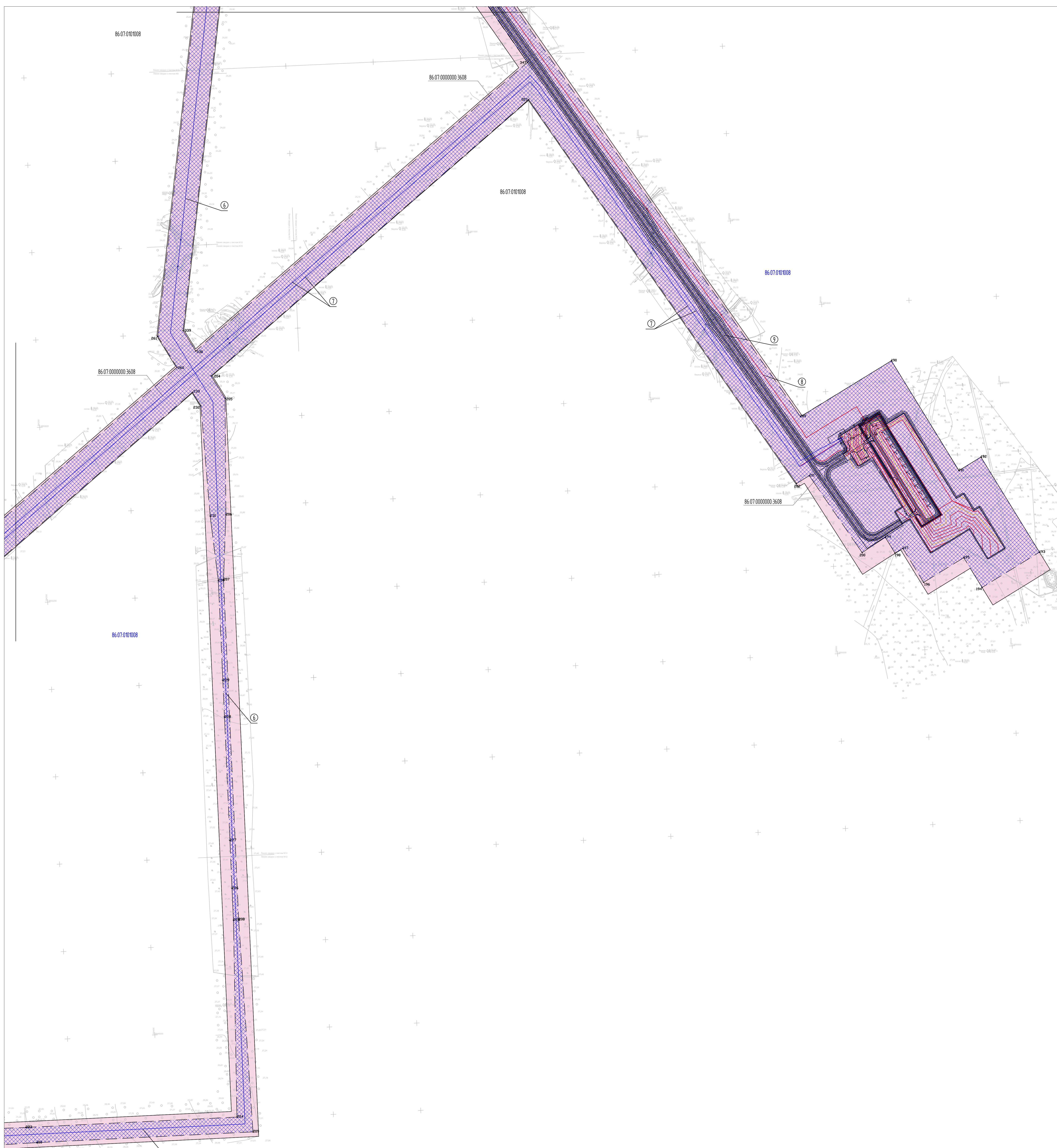
1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430
6	ВЛ бкВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№ 2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)











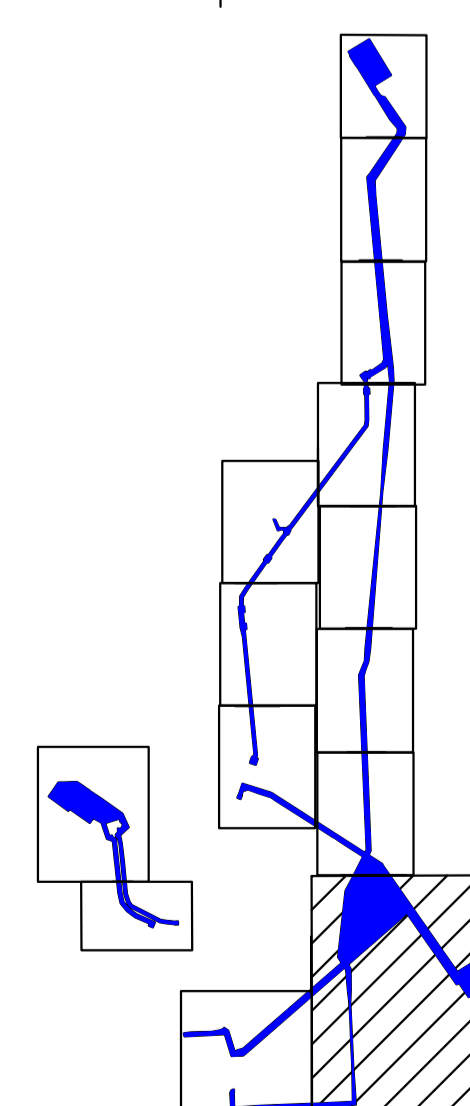
### Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкв №1 т.вр. Куст № 428 - КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкв №2 т.вр. Куст № 428 - КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - У3№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1, 2 т.вр. Куст № 430 - КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкв №1 т.вр. Куст №429 - КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкв №2 т.вр. Куст №429 - КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - У3№ 2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)

### Условные обозначения

- ① номер линейного объекта
- границы зон планируемого размещения линейного объекта
- устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- номер характерных точек границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

### Схема расположения листов

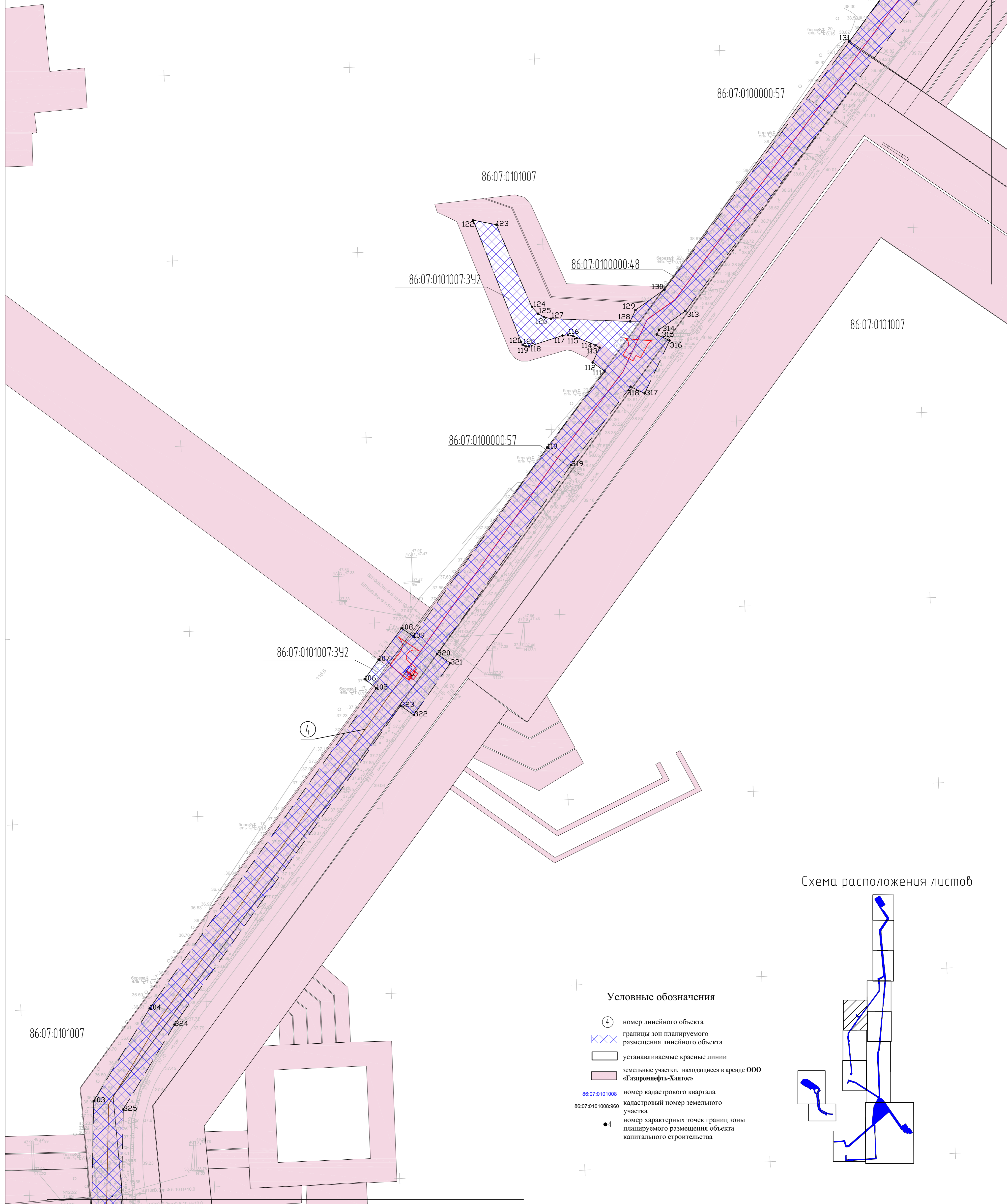




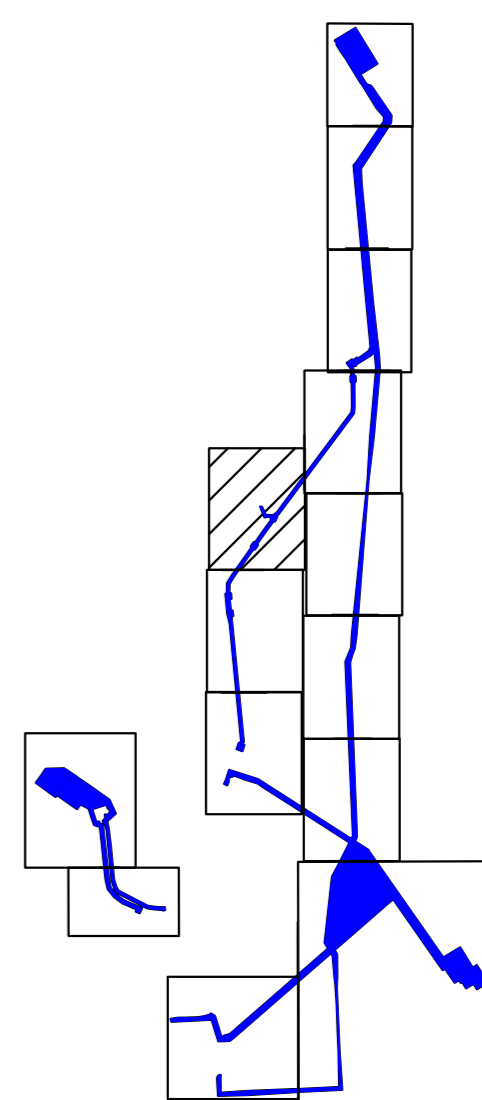


### Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428
3	Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2) ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430
6	Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2) ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)



### Схема расположения листов

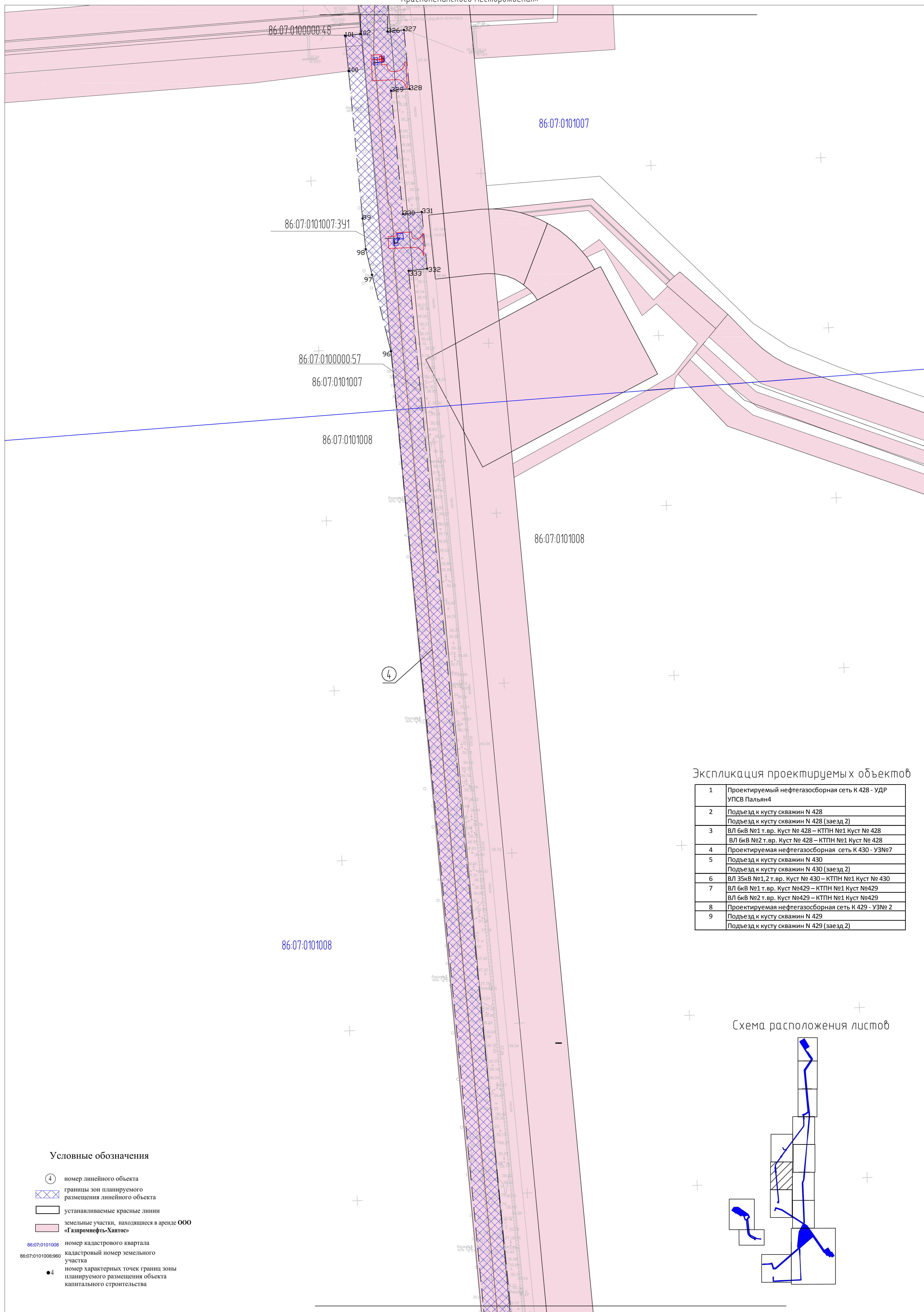


### Условные обозначения

- ④ номер линейного объекта
- ▨ границы зон планируемого размещения линейного объекта
- устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:560 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства



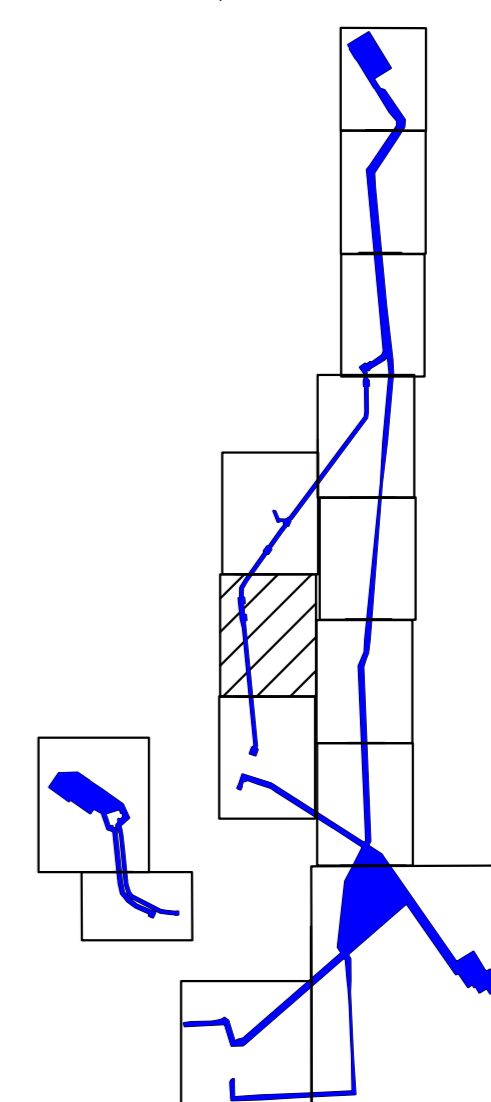
Чертеж красных линий, границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Кусты скважин № 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения»



#### Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемый нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428 Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2)
3	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430 Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2)
6	ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№ 2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)

#### Схема расположения листов



#### Условные обозначения

- 4 номер линейного объекта
- границы зон планируемого размещения линейного объекта
- устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства



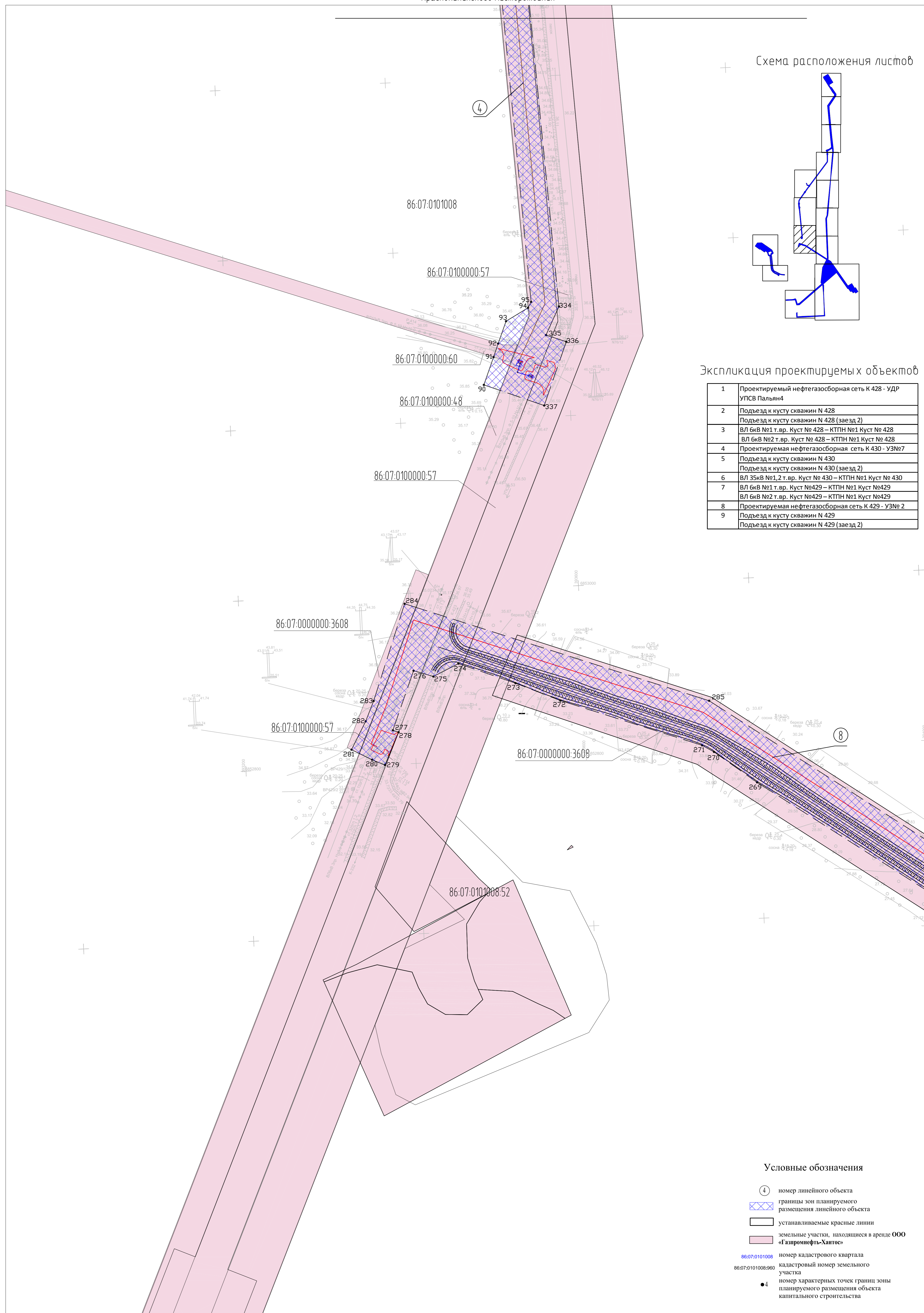
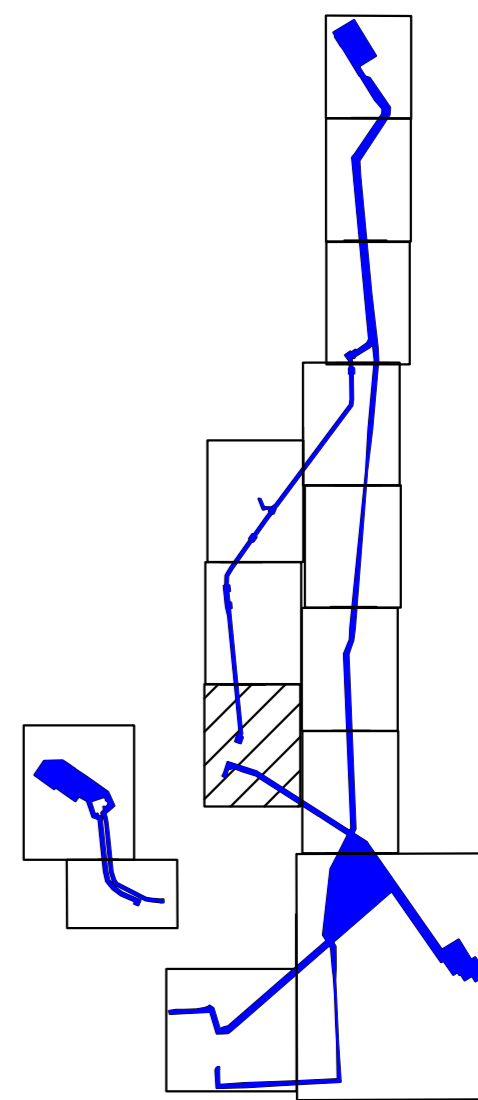


Схема расположения листов



Экспликация проектируемых объектов

1	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 428 - УДР УПСВ Пальян4
2	Подъезд к кусту скважин N 428
3	Подъезд к кусту скважин N 428 (заезд 2) ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428
4	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 430 - УЗ№7
5	Подъезд к кусту скважин N 430
6	Подъезд к кусту скважин N 430 (заезд 2) ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430
7	ВЛ бкВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429 ВЛ бкВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429
8	Проектируемая нефтегазосборная сеть К 429 - УЗ№2
9	Подъезд к кусту скважин N 429 Подъезд к кусту скважин N 429 (заезд 2)

Условные обозначения

- ④ номер линейного объекта
- ▨ границы зон планируемого размещения линейного объекта
- ▭ устанавливаемые красные линии
- земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Газпромнефть-Хантос»
- 86:07:0101008 номер кадастрового квартала
- 86:07:0101008:960 кадастровый номер земельного участка
- 4 номер характерных точек границы зоны планируемого размещения объекта капитального строительства



## Перечень координат характерных точек красной линии и зоны планируемого размещения линейных объектов

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1	1040467.22	2546735.91	117	1043763.55	2549606.72	233	1038358.00	2550388.57
2	1040529.89	2546780.18	118	1043751.89	2549570.68	234	1037422.06	2549312.65
3	1040641.15	2546855.99	119	1043752.12	2549566.98	235	1037294.44	2549165.95
4	1040642.37	2546930.72	120	1043753.51	2549563.79	236	1037270.30	2549133.36
5	1040647.40	2547084.70	121	1043756.89	2549562.05	237	1037267.88	2549060.53
6	1040599.64	2547157.51	122	1043887.98	2549510.40	238	1037265.76	2548993.20
7	1040553.48	2547222.41	123	1043883.19	2549535.39	239	1037534.20	2548910.73
8	1040550.39	2547231.82	124	1043794.23	2549573.76	240	1037508.41	2548412.80
9	1040540.91	2547235.77	125	1043787.16	2549580.37	241	1037544.60	2548402.68
10	1040444.29	2547381.95	126	1043783.62	2549586.73	242	1037557.46	2548488.44
11	1040255.69	2547647.40	127	1043781.74	2549594.29	243	1037558.12	2548538.02
12	1040086.77	2547724.69	128	1043778.81	2549679.73	244	1037559.09	2548579.12
13	1039990.32	2547616.66	129	1043791.04	2549685.41	245	1037560.29	2548652.77
14	1039967.54	2547622.41	130	1043813.15	2549716.65	246	1037561.16	2548689.38
15	1039947.81	2547627.39	131	1044080.93	2549916.35	247	1037563.35	2548750.31
16	1039883.71	2547639.14	132	1044654.84	2550344.63	248	1037578.95	2548825.01
17	1039669.18	2547663.96	133	1045051.75	2550640.82	249	1037591.39	2548876.41
18	1039269.97	2547702.47	134	1045118.93	2550648.70	250	1037596.77	2548888.84
19	1039171.52	2547734.02	135	1045265.19	2550646.79	251	1037612.36	2548903.04
20	1039129.65	2547760.97	136	1045411.44	2550644.89	252	1037579.63	2548951.96
21	1038945.63	2548118.55	137	1045434.07	2550643.86	253	1037321.00	2549031.33
22	1038933.06	2548195.87	138	1045433.44	2550630.81	254	1037320.78	2549058.77
23	1038924.36	2548291.59	139	1045500.40	2550628.66	255	1037334.83	2549058.28
24	1038927.08	2548332.59	140	1045501.00	2550640.82	256	1037344.51	2549092.00
25	1038889.05	2548334.39	141	1045510.62	2550640.38	257	1037355.69	2549135.79
26	1038887.41	2548302.59	142	1045616.15	2550630.34	258	1037424.54	2549214.93
27	1038892.99	2548302.22	143	1045610.31	2550621.45	259	1037991.74	2549866.97
28	1038892.26	2548291.20	144	1045665.02	2550582.79	260	1038414.84	2550353.34
29	1038901.29	2548191.85	145	1045681.25	2550605.77	261	1038485.74	2550309.40
30	1038914.85	2548108.41	146	1045710.35	2550647.61	262	1039303.32	2550400.58
31	1039105.12	2547738.70	147	1045695.62	2550658.47	263	1039471.35	2550489.00
32	1039157.75	2547704.83	148	1045731.21	2550708.66	264	1039726.64	2550618.22
33	1039263.48	2547670.95	149	1045716.85	2550718.84	265	1039874.03	2550390.31
34	1039878.81	2547611.57	150	1045813.55	2550855.42	266	1039957.69	2550262.53
35	1039966.67	2547586.19	151	1045862.96	2550878.11	267	1039970.08	2550240.57
36	1039963.01	2547573.66	152	1046343.94	2550833.21	268	1040143.35	2549969.79
37	1039984.59	2547564.95	153	1048111.61	2550668.20	269	1040416.62	2549540.81
38	1039993.78	2547564.02	154	1048155.61	2550704.68	270	1040452.34	2549490.30
39	1040004.22	2547569.10	155	1048650.57	2551040.45	271	1040460.09	2549476.32
40	1040018.89	2547585.50	156	1048713.38	2551045.03	272	1040512.70	2549309.92
41	1040035.62	2547593.49	157	1048825.21	2550949.45	273	1040533.09	2549257.22
42	1040049.68	2547593.42	158	1049120.75	2550767.59	274	1040556.06	2549190.07
43	1040073.78	2547590.20	159	1049125.63	2550758.70	275	1040540.91	2549160.75
44	1040075.01	2547598.10	160	1049453.92	2550557.70	276	1040547.75	2549137.45
45	1040066.39	2547614.06	161	1049501.01	2550521.42	277	1040477.72	2549113.11
46	1040083.27	2547639.32	162	1049605.74	2550456.55	278	1040475.47	2549119.87
47	1040105.60	2547649.29	163	1049611.42	2550465.09	279	1040436.91	2549103.94
48	1040117.76	2547649.69	164	1049657.93	2550436.42	280	1040443.16	2549088.68
49	1040132.63	2547647.45	165	1049813.12	2550691.99	281	1040454.96	2549064.54
50	1040153.30	2547639.27	166	1049369.77	2550963.42	282	1040488.30	2549081.19
51	1040148.55	2547624.28	167	1049239.37	2550751.45	283	1040512.24	2549090.56
52	1040196.17	2547609.06	168	1049155.81	2550802.92	284	1040626.37	2549126.91
53	1040142.31	2547440.50	169	1049114.44	2550831.32	285	1040512.43	2549484.60
54	1040139.88	2547432.82	170	1049096.44	2550886.22	286	1039771.23	2550640.79
55	1040096.40	2547446.72	171	1048728.62	2551138.40	287	1039809.93	2550659.95
56	1040094.51	2547446.97	172	1048639.27	2551131.22	288	1039962.49	2550653.60
57	1040077.10	2547452.89	173	1048501.24	2551042.41	289	1041966.43	2550567.10
58	1039977.96	2547484.58	174	1048071.71	2550758.55	290	1042139.72	2550639.07
59	1039988.31	2547516.75	175	1047889.99	2550767.78	291	1042296.62	2550647.07
60	1039961.93	2547527.04	176	1046421.12	2550906.76	292	1044228.23	2550841.84
61	1039949.27	2547563.91	177	1045759.71	2550983.39	293	1044744.11	2550871.90
62	1039276.58	2547635.85	178	1045598.39	2550992.45	294	1045597.76	2550948.22
63	1039165.35	2547661.29	179	1044750.81	2550916.67	295	1045821.72	2550925.03
64	1039082.20	2547729.23	180	1044228.78	2550853.94	296	1045793.07	2550915.12
65	1039011.62	2547824.84	181	1042291.63	2550702.85	297	1045763.03	2550888.16
66	1038914.08	2548048.57	182	1042129.80	2550682.35	298	1045753.59	2550873.59
67	1038851.80	2548020.98	183	1042052.13	2550652.97	299	1045651.44	2550706.69
68	1038873.67	2547971.61	184	1041957.32	2550623.53	300	1045641.92	2550700.29
69	1038899.15	2547982.89	185	1039798.20	2550710.48	301	1045631.16	2550698.77
70	1038976.90	2547804.52	186	1039743.95	2550683.02	302	1045627.80	2550686.33
71	1039053.01	2547701.44	187	1039635.95	2550851.44	303	1045650.25	2550678.61
72	1039105.35	2547659.81	188	1039614.58	2550862.64	304	1045637.21	2550660.16
73	1039148.51	2547624.55	189	1038302.21	2551779.50	305	1045512.86	2550672.31
74	1039271.18	2547596.50	190	1038429.92	2551987.69	306	1045502.45	2550672.79
75	1039324.58	2547590.88	191	1038178.69	2552141.96	307	1045503.32	2550691.89
76	1039377.88	2547585.29	192	1038209.71	2552192.48	308	1045436.39	2550694.94
77	1039664.28	2547555.18	193	1037992.17	2552326.39	309	1045435.52	2550675.91
78	1039667.81	2547554.66	194	1037911.45	2552195.18	310	1045412.38	2550676.88
79	1039920.41	2547528.25	195	1037979.58	2552153.27	311	1045117.26	2550680.72
80	1039945.31	2547455.15	196	1037923.15	2552061.52	312	1045039.50	2550671.60
81	1039959.75	2547450.26	197	1038000.89	2552013.68	313	1043789.95	2549739.27
82	1039963.26	2547449.08	198	1037989.98	2551995.94	314	1043769.84	2549710.84
83	1040146.25	2547387.20	199	1038026.12	2551973.73	315	1043764.68	2549708.45
84	1040201.47	2547286.64	200	1037991.18	2551920.74	316	1043758.20	2549722.23
85	1040142.00	2547244.53	201	1038167.06	2551799.80	317	1043701.18	2549695.43
86	1040247.32	2547092.93	202	1038149.30	2551770.77	318	1043708.37	2549680.13
87	1040314.93	2546995.97	203	1039027.20	2551157.85	319	1043624.04	2549616.12
88	1040317.76	2546941.95	204	1038395.24	2550431.37	320	1043419.97	2549471.57
89	1040290.88	2546979.48	205	1038343.80	2550463.25	321	1043410.22	2549485.81
90	1040883.44	2549219.98	206	1038077.68	2550465.10	322	1043354.20	2549446.39
91	1040916.09	2549231.37	207	1037929.03	2550459.71	323	1043364.34	2549432.08
92	1040931.94	2549236.79	208	1037151.79	2550494.35	324	1043020.26	2549188.22
93	1040958.23	2549246.05	209	1036666.49	2550527.13	325	1042928.77	2549132.97
94	1040973.97	2549271.86	210	1036641.90	2550032.40	326	1042811.96	2549130.56
95	1040980.95	2549275.48	211	1036621.39	2549687.48	327	1042813.89	2549149.85
96	1042436.09	2549134.53	212	1036602.03	2549364.65	328	1042744.57	2549156.44
97	1042525.96	2549112.37	213	1036590.68	2548990.60	329	1042742.50	2549134.67
98	1042556.06	2549104.95	214	1036809.24	2548977.35	330	1042597.45	2549148.74
99	1042592.13	2549101.26	215	1036835.43	2548987.03	331	1042599.93	2549170.85
100	1042765.67	2549084.76	216	1036851.03	2549007.51	332	1042533.22	2549177.17
101	1042807.19	2549080.43	217	1036851.33	2549022.92	333	1042530.78	2549155.39
102	1042809.08	2549098.55	218	1036816.62	2549022.51	334	1040975.56	2549308.17
103	104							



## **2 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

### **2.1 Положение о размещении объектов капитального строительства**

#### **2.1.1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов**

Проектом «Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения» предусматривается строительство следующих линейных объектов:

- Нефтегазосборных сетей К 428 - УДР УПСВ Пальян4;
- Нефтегазосборных сетей К 429 - УЗ№ 2;
- Нефтегазосборных сетей К 430 - УЗ№7;
- Нефтегазосборных сетей УЗ№7 - УЗ№3;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст № 428 – КТПН №1 Куст № 428;
- ВЛ 6кВ №1 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429;
- ВЛ 6кВ №2 т.вр. Куст №429 – КТПН №1 Куст №429;
- ВЛ 35кВ №1,2 т.вр. Куст № 430 – КТПН №1 Куст № 430;
- Подъезда к кусту скважин № 428;
- Подъезда к кусту скважин № 429;
- Подъезда к кусту скважин № 430.

Проектом предусмотрены детали трубопроводов по ТУ 1462-203-00147016-2001, с приварными катушками L1=L2=150 мм, с заводской наружной изоляцией по ТУ 2313-003-048733781-2008 и с внутренним эпоксидным покрытием по ТУ 1469-004-48151375-2004 (отводы), ТУ 1469-006-48151375-2004 (тройники), ТУ 1469-007-48151375-2004 (переходы).

Согласно таблице 7 СП 34-116-97 проектируемые нефтесборные сети относятся к III классу, III категории. В соответствии с таблицей 8 СП 34-116-97 отдельные участки нефтесборных сетей (пересечение с подземными коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации, пересечения с ВЛ-6 кВ и участки протяженностью 1000 м в каждую сторону от пересечения с ВЛ) отнесены ко II категории. Поскольку участки II категории полностью перекрывают друг друга, нефтесборные трубопроводы приняты II категории на всем протяжении.

Запорная арматура предусмотрена на ответвлениях, в начале и в конце проектируемых трубопроводов, а также на перемычках с учетом максимально-возможного исключения тупиковых участков.

Ограждение узлов выполняется из сварных сетчатых панелей. Высота ограждения, составляет не менее 2,2 м. Стойки ограждения опираются на цокольную балку. Для стальных конструкций ограждения



площадок принята сталь С245 по ГОСТ 27772 и сталь марки ВСтЗсп5 по ГОСТ 10705-80.

Опоры под задвижки выполнены из труб по ГОСТ 10704-91, марка стали ВСтЗсп5 по ГОСТ 10705-80. Опоры устанавливаются на сваи. Способ погружения свай принят забивной. Нижний конец металлических свай выполняется с наконечником (свая с острием). Внутренняя полость металлических свай заполняется сухой цементно-песчаной смесью состава 1:8. Песок в составе сухой цементно-песчаной смеси должен быть незасоленным.

Таблица 2.1 – Механические характеристики применяемых труб

Диаметр, толщина, мм	Технические условия на трубы	Марка стали (класс прочности)	Временное сопротивление, $\sigma_{вр}$ , Н/мм <sup>2</sup>	Предел текучести $\sigma_t$ , Н/мм <sup>2</sup>	Относительное удлинение $\delta_5$ , %, не менее	Ударная вязкость, КСU-60, Дж/см <sup>2</sup> не менее
Ø114x8мм, Ø159x8мм, Ø219x8мм	ТУ 1317-006.1-593377520-2003	13ХФА (К52)	510	372	23	98,0

Согласно СП 37.13330.2012 проектируемые подъездные автодороги относятся:

- в зависимости от характера деятельности предприятия – к автомобильным дорогам заводов, фабрик и т.п.;
- по месту их расположения на предприятии – к межплощадочным;
- по назначению – к основным;
- по срокам использования – к постоянным;

Согласно заданию на разработку проектной документации, требованиям СП 37.13330.2012 технические нормативы проектируемых подъездных автодорог приняты как для автодорог III-в технической категории (таблица 2.2).



Таблица 2.2 — Технические нормативы для дорог III-в технической категории, СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт».

Наименование показателя	Измеритель	Показатель
Категория дороги		III-в
Ширина расчетного автомобиля	м	2,5
Расчетная скорость	км/час	50
Ширина земляного полотна	м	10,0
Ширина проезжей части	м	6,0
Ширина обочины	м	2,0
Число полос движения		2
Наименьшие радиусы кривых в плане, м		60
Обеспечение видимости:		
поверхности дороги	м	100
встречного автомобиля	м	200
Наименьшие радиусы кривых в продольном профиле, м:		
выпуклых	м	2500
вогнутых	м	2000
Наибольший продольный уклон:	‰	80

Источник электроснабжения куста скважин №428 проектируемая ПС-35/6 кВ в районе УПСВ.

Электроснабжение куста скважин №428 предусматривается строительством двух ВЛ-6 кВ от проектируемой ПС-35/6 кВ в районе УПСВ.

Источник электроснабжения куста скважин №429 проектируемая ПС-35/6 кВ «КНС-5».

Электроснабжение куста скважин №429 предусматривается строительством двух ВЛ-6 кВ отпайками от существующих ВЛ-6 кВ ф. «5-06», ф. «5-11» от ПС-35/6 кВ «КНС-5».

Источник электроснабжения куста скважин №430 проектируемая ВЛ-35 кВ.

Электроснабжение куста скважин №430 предусматривается строительством ВЛ-35 кВ отпайкой от существующей ВЛ-35 кВ ф. «ДНС-5-1,2».



Проектируемыми источниками питания и распределительными устройствами на кустах скважин №428 и №429 являются двухтрансформаторная КТПН классом напряжения 6/0,4 кВ, с маслянными силовыми трансформаторами мощностью 1000 кВА типа ТМГ серии 12, и КТПН классом напряжения 6/0,4 кВ, с маслянным силовым трансформатором мощностью 1000 кВА типа ТМГ серии 12, в блочном исполнении полной заводской готовности и комплектации.

Проектируемым источником питания и распределительным устройством на кусте скважин №430 является двухтрансформаторная КТПН классом напряжения 35/0,4 кВ, с маслянными силовыми трансформаторами мощностью 1250 кВА типа ТМН, в блочном исполнении полной заводской готовности и комплектации.

Электроснабжение куста скважин №428 предусматривается по двум проектируемым одноцепным ВЛ 6 кВ от проектируемой ПС-35/6 кВ в районе УПСВ.

Протяженность трасс ВЛ 6 кВ на куст скважин 428 составляет:

ВЛ 6 кВ №1 – 1884,3 м;

ВЛ 6 кВ №2 – 1923 м.

Электроснабжение куста скважин №429 предусматривается по двум проектируемым одноцепным ВЛ 6 кВ отпайками от существующих ВЛ-6 кВ ф. «5-06», ф. «5-11» от ПС-35/6 кВ «КНС-5».

Протяженность трасс ВЛ 6 кВ на куст скважин 429 составляет:

ВЛ 6 кВ №1 – 3902,3 м;

ВЛ 6 кВ №2 – 3967,8 м;

ВЛ 6 Кв №3 – 76,3 м.

Электроснабжение куста скважин №430 предусматривается по проектируемой двухцепной ВЛ 35 кВ отпайкой от существующей ВЛ-35 кВ ф. «ДНС-5-1,2».

Протяженность трассы ВЛ 35 кВ на куст скважин 430 составляет 15,2 км в двухцепном исполнении и 0,091 км в одноцепном исполнении.

Охранная зона проектируемых ВЛ 6 кВ составляет 10 м по обе стороны от крайних проводов ВЛ 6 кВ, для ВЛ 35 кВ – 15 м.

Габариты от нижних проводов ВЛ 6-35 кВ до земли в ненаселенной местности приняты не менее 6 м, до полотна проезжей части пересекаемой автодороги – не менее 7 м



**2.1.2. Характеристики планируемого развития территории, плотности застройки, включая данные о предельно допустимых и максимальных параметрах застройки территории, технико-экономические показатели развития систем социально-культурного и коммунально-бытового, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения территории**

Проектируемые объекты размещены на землях лесного фонда, находящихся в ведении Октябрьского лесничества, Ендырского участкового лесничества.

Системы социально-культурного и коммунально-бытового, транспортного обслуживания не разрабатываются.

**2.1.3. Перечень субъектов Российской Федерации и муниципальных районов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения объектов капитального строительства**

Зона планируемого размещения объекта капитального строительства находится в границах Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В географическом отношении участок работ находится в 13 км к северо-востоку от с. Пальяново.

**2.1.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объекта капитального строительства**

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

Каталог координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объекта капитального строительства

№	X	Y	№	X	Y
1	1040467.22	2546735.91	174	1048071.71	2550758.55
2	1040529.89	2546780.18	175	1047889.99	2550767.78
3	1040641.15	2546855.99	176	1046421.12	2550906.76
4	1040642.37	2546930.72	177	1045759.71	2550983.39
5	1040647.40	2547084.70	178	1045598.39	2550992.45
6	1040599.64	2547157.51	179	1044750.81	2550916.67
7	1040553.48	2547222.41	180	1044228.78	2550853.94
8	1040550.39	2547231.82	181	1042291.63	2550702.85
9	1040540.91	2547235.77	182	1042129.80	2550682.35
10	1040444.29	2547381.95	183	1042052.13	2550652.97
11	1040255.69	2547647.40	184	1041957.32	2550623.53
12	1040086.77	2547724.69	185	1039798.20	2550710.48
13	1039990.32	2547616.66	186	1039743.95	2550683.02
14	1039967.54	2547622.41	187	1039635.95	2550851.44



## ООО «Югранефтегазпроект»

«Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения»

15	1039947.81	2547627.39	188	1039614.58	2550862.64
16	1039883.71	2547639.14	189	1038302.21	2551779.50
17	1039669.18	2547663.96	190	1038429.92	2551987.69
18	1039269.97	2547702.47	191	1038178.69	2552141.96
19	1039171.52	2547734.02	192	1038209.71	2552192.48
20	1039129.65	2547760.97	193	1037992.17	2552326.39
21	1038945.63	2548118.55	194	1037911.45	2552195.18
22	1038933.06	2548195.87	195	1037979.58	2552153.27
23	1038924.36	2548291.59	196	1037923.15	2552061.52
24	1038927.08	2548332.59	197	1038000.89	2552013.68
25	1038889.05	2548334.39	198	1037989.98	2551995.94
26	1038887.41	2548302.59	199	1038026.12	2551973.73
27	1038892.99	2548302.22	200	1037991.18	2551920.74
28	1038892.26	2548291.20	201	1038167.06	2551799.80
29	1038901.29	2548191.85	202	1038149.30	2551770.77
30	1038914.85	2548108.41	203	1039027.20	2551157.85
31	1039105.12	2547738.70	204	1038395.24	2550431.37
32	1039157.75	2547704.83	205	1038343.80	2550463.25
33	1039263.48	2547670.95	206	1038077.68	2550465.10
34	1039878.81	2547611.57	207	1037929.03	2550459.71
35	1039966.67	2547586.19	208	1037151.79	2550494.35
36	1039963.01	2547573.66	209	1036666.49	2550527.13
37	1039984.59	2547564.95	210	1036641.90	2550032.40
38	1039993.78	2547564.02	211	1036621.39	2549687.48
39	1040004.22	2547569.10	212	1036602.03	2549364.65
40	1040018.89	2547585.50	213	1036590.68	2548990.60
41	1040035.62	2547593.49	214	1036809.24	2548977.35
42	1040049.68	2547593.42	215	1036835.43	2548987.03
43	1040073.78	2547590.20	216	1036851.03	2549007.51
44	1040075.01	2547598.10	217	1036851.33	2549022.92
45	1040066.39	2547614.06	218	1036816.62	2549022.51
46	1040083.27	2547639.32	219	1036811.84	2549020.27
47	1040105.60	2547649.29	220	1036628.38	2549024.38
48	1040117.76	2547649.69	221	1036650.53	2549332.84
49	1040132.63	2547647.45	222	1036673.47	2549925.48
50	1040153.30	2547639.27	223	1036676.63	2550007.10
51	1040148.55	2547624.28	224	1036700.36	2550490.44
52	1040196.17	2547609.06	225	1037150.76	2550482.38
53	1040142.31	2547440.50	226	1037223.37	2550479.07
54	1040139.88	2547432.82	227	1037332.91	2550474.36
55	1040096.40	2547446.72	228	1037614.94	2550461.91
56	1040094.51	2547446.97	229	1037698.86	2550458.10
57	1040077.10	2547452.89	230	1037926.84	2550447.80
58	1039977.96	2547484.58	231	1038074.62	2550429.20



## ООО «Югранефтегазпроект»

«Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения»

59	1039988.31	2547516.75	232	1038326.71	2550407.96
60	1039961.93	2547527.04	233	1038358.00	2550388.57
61	1039949.27	2547563.91	234	1037422.06	2549312.65
62	1039276.58	2547635.85	235	1037294.44	2549165.95
63	1039165.35	2547661.29	236	1037270.30	2549133.36
64	1039082.20	2547729.23	237	1037267.88	2549060.53
65	1039011.62	2547824.84	238	1037265.76	2548993.20
66	1038914.08	2548048.57	239	1037534.20	2548910.73
67	1038851.80	2548020.98	240	1037508.41	2548412.80
68	1038873.67	2547971.61	241	1037544.60	2548402.68
69	1038899.15	2547982.89	242	1037557.46	2548488.44
70	1038976.90	2547804.52	243	1037558.12	2548538.02
71	1039053.01	2547701.44	244	1037559.09	2548579.12
72	1039105.35	2547659.81	245	1037560.29	2548652.77
73	1039148.51	2547624.55	246	1037561.16	2548689.38
74	1039271.18	2547596.50	247	1037563.35	2548750.31
75	1039324.58	2547590.88	248	1037578.95	2548825.01
76	1039377.88	2547585.29	249	1037591.39	2548876.41
77	1039664.28	2547555.18	250	1037596.77	2548888.84
78	1039667.81	2547554.66	251	1037612.36	2548903.04
79	1039920.41	2547528.25	252	1037579.63	2548951.96
80	1039945.31	2547455.15	253	1037321.00	2549031.33
81	1039959.75	2547450.26	254	1037320.78	2549058.77
82	1039963.26	2547449.08	255	1037334.83	2549058.28
83	1040146.25	2547387.20	256	1037344.51	2549092.00
84	1040201.47	2547286.64	257	1037355.69	2549135.79
85	1040142.00	2547244.53	258	1037424.54	2549214.93
86	1040247.32	2547092.93	259	1037991.74	2549866.97
87	1040314.93	2546995.97	260	1038414.84	2550353.34
88	1040317.76	2546941.95	261	1038485.74	2550309.40
89	1040290.88	2546979.48	262	1039303.32	2550400.58
90	1040883.44	2549219.98	263	1039471.35	2550489.00
91	1040916.09	2549231.37	264	1039726.64	2550618.22
92	1040931.94	2549236.79	265	1039874.03	2550390.31
93	1040958.23	2549246.05	266	1039957.69	2550262.53
94	1040973.97	2549271.86	267	1039970.08	2550240.57
95	1040980.95	2549275.48	268	1040143.35	2549969.79
96	1042436.09	2549134.53	269	1040416.62	2549540.81
97	1042525.96	2549112.37	270	1040452.34	2549490.30
98	1042556.06	2549104.95	271	1040460.09	2549476.32
99	1042592.13	2549101.26	272	1040512.70	2549309.92
100	1042765.67	2549084.76	273	1040533.09	2549257.22
101	1042807.19	2549080.43	274	1040556.06	2549190.07
102	1042809.08	2549098.55	275	1040540.91	2549160.75



## ООО «Югранефтегазпроект»

«Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения»

103	1042937.83	2549101.06	276	1040547.75	2549137.45
104	1043037.80	2549161.43	277	1040477.72	2549113.11
105	1043383.14	2549405.98	278	1040475.47	2549119.87
106	1043392.91	2549393.37	279	1040436.91	2549103.94
107	1043413.93	2549408.41	280	1040443.16	2549088.68
108	1043447.92	2549433.17	281	1040454.96	2549064.54
109	1043439.00	2549445.75	282	1040488.30	2549081.19
110	1043642.97	2549590.32	283	1040512.24	2549090.56
111	1043724.88	2549652.39	284	1040626.37	2549126.91
112	1043734.55	2549639.29	285	1040512.43	2549484.60
113	1043750.50	2549646.79	286	1039771.23	2550640.79
114	1043753.15	2549642.47	287	1039809.93	2550659.95
115	1043763.12	2549618.19	288	1039962.49	2550653.60
116	1043764.47	2549612.64	289	1041966.43	2550567.10
117	1043763.55	2549606.72	290	1042139.72	2550639.07
118	1043751.89	2549570.68	291	1042296.62	2550647.07
119	1043752.12	2549566.98	292	1044228.23	2550841.84
120	1043753.51	2549563.79	293	1044744.11	2550871.90
121	1043756.89	2549562.05	294	1045597.76	2550948.22
122	1043887.98	2549510.40	295	1045821.72	2550925.03
123	1043883.19	2549535.39	296	1045793.07	2550915.12
124	1043794.23	2549573.76	297	1045763.03	2550888.16
125	1043787.16	2549580.37	298	1045753.59	2550873.59
126	1043783.62	2549586.73	299	1045651.44	2550706.69
127	1043781.74	2549594.29	300	1045641.92	2550700.29
128	1043778.81	2549679.73	301	1045631.16	2550698.77
129	1043791.04	2549685.41	302	1045627.80	2550686.33
130	1043813.15	2549716.65	303	1045650.25	2550678.61
131	1044080.93	2549916.35	304	1045637.21	2550660.16
132	1044654.84	2550344.63	305	1045512.86	2550672.31
133	1045051.75	2550640.82	306	1045502.45	2550672.79
134	1045118.93	2550648.70	307	1045503.32	2550691.89
135	1045265.19	2550646.79	308	1045436.39	2550694.94
136	1045411.44	2550644.89	309	1045435.52	2550675.91
137	1045434.07	2550643.86	310	1045412.38	2550676.88
138	1045433.44	2550630.81	311	1045117.26	2550680.72
139	1045500.40	2550628.66	312	1045039.50	2550671.60
140	1045501.00	2550640.82	313	1043789.95	2549739.27
141	1045510.62	2550640.38	314	1043769.84	2549710.84
142	1045616.15	2550630.34	315	1043764.68	2549708.45
143	1045610.31	2550621.45	316	1043758.20	2549722.23
144	1045665.02	2550582.79	317	1043701.18	2549695.43
145	1045681.25	2550605.77	318	1043708.37	2549680.13
146	1045710.35	2550647.61	319	1043624.04	2549616.12



147	1045695.62	2550658.47	320	1043419.97	2549471.57
148	1045731.21	2550708.66	321	1043410.22	2549485.81
149	1045716.85	2550718.84	322	1043354.20	2549446.39
150	1045813.55	2550855.42	323	1043364.34	2549432.08
151	1045862.96	2550878.11	324	1043020.26	2549188.22
152	1046343.94	2550833.21	325	1042928.77	2549132.97
153	1048111.61	2550668.20	326	1042811.96	2549130.56
154	1048155.61	2550704.68	327	1042813.89	2549149.85
155	1048650.57	2551040.45	328	1042744.57	2549156.44
156	1048713.38	2551045.03	329	1042742.50	2549134.67
157	1048825.21	2550949.45	330	1042597.45	2549148.74
158	1049120.75	2550767.59	331	1042599.93	2549170.85
159	1049125.63	2550758.70	332	1042533.22	2549177.17
160	1049453.92	2550557.70	333	1042530.78	2549155.39
161	1049501.01	2550521.42	334	1040975.56	2549308.17
162	1049605.74	2550456.55	335	1040941.95	2549292.94
163	1049611.42	2550465.09	336	1040934.16	2549316.79
164	1049657.93	2550436.42	337	1040859.20	2549290.90
165	1049813.12	2550691.99	338	1038452.08	2550396.15
166	1049369.77	2550963.42	339	1038498.78	2550367.20
167	1049239.37	2550751.45	340	1039287.06	2550455.12
168	1049155.81	2550802.92	341	1039362.99	2550492.27
169	1049114.44	2550831.32	342	1039699.85	2550660.70
170	1049096.44	2550886.22	343	1039655.19	2550733.69
171	1048728.62	2551138.40	344	1039619.90	2550775.36
172	1048639.27	2551131.22	345	1039593.65	2550811.58
173	1048501.24	2551042.41	346	1039536.16	2550857.52
			347	1039112.21	2551155.01

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения объекта капитального строительства в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа – Югры МСК-86.

### **2.1.5. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения объекта капитального строительства**

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения объекта капитального строительства.



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

Предельные размеры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики объекта капитального строительства «Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения» проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель.

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта капитального строительства «Кусты скважин №№ 428, 429, 430. Обустройство объектов эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения» составляет – 209,8257 га.

### **2.1.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Объекты капитального строительства (здания, строения, сооружения, объекты, строительство которых не завершено), существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, в зоне планируемого размещения линейного объекта отсутствуют. В целях сохранности проектируемого линейного объекта устанавливается охранный зона вдоль трасс в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода (в соответствии с РД 39-132-94 (п. 7.4.1)), в 10 м от оси ВЛ с каждой стороны.



### **2.1.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением объекта капитального строительства**

На территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Осуществление мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, не предусмотрено.

### **2.1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

Для уменьшения вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия:

- выбор строительных машин, оборудования и транспортных средств необходимо производить с учетом минимального количества выделяемых токсичных газов при работе;

- до начала строительных работ система питания двигателей дорожно-строительных и транспортных машин должна быть отрегулирована. Содержание выбросов вредных веществ с отработанными газами дизелей должно соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011. Контроль за техническим состоянием должно осуществлять ответственное лицо за производство работ на участке и механик подрядной организации;

- при производстве строительно-монтажных работ не допускать запыленности и загазованности воздуха сверх предельно-допустимых концентраций.

Проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

В целях уменьшения негативного влияния па почвенный покров движение и маневрирование техники и автотранспорта осуществлять строго на территории, отведенной в землепользование, необходим контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются установку индивидуальных приустьевых

поддонов, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

В целях снижения отрицательного воздействия при строительстве предусмотрены следующие мероприятия:

- заправка строительной техники предусматривается «с колес» автозаправщиком с обязательным применением инвентарных металлических поддонов;
- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;
- обвязка устьев скважин колонными головками и фонтанной арматурой;
- накопление производственных отходов в строго отведенных для этого местах, оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- исключение сброса загрязнённого и аварийного стока на рельеф;
- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом складе с гидроизолированным настилом;
- рекультивация нарушенных земель.

Для накопления отходов V, IV класса опасности на территории стройплощадки выделена специальная площадка, где размещены контейнеры с удобными подъездами для транспорта. Площадка накопления отходов открытые, с водонепроницаемым или грунтовым покрытием.

Для накопления отходов III класса опасности на предприятии имеются металлические закрытые контейнеры различной емкостью, установленные на площадках с водонепроницаемым покрытием.

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03.

Вопросы размещения (вывоза) всех образующихся отходов в период строительства будут решаться подрядчиком, отходы будут направляться на утилизацию согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензии на данный вид отходов.

Под недрами понимают верхнюю часть земной коры, в пределах которой возможна добыча полезных ископаемых. Охрана недр имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение лесов и иной растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв, вод и атмосферы.

Для снижения и предотвращения воздействия на недра проектом предусмотрены в соответствии с «Правилами охраны недр» следующие мероприятия и технологические решения:



- проведение СМР строго в границах отведенной территории;
- рекультивация земель, нарушенных при производстве строительных работ;
- предотвращение загрязнения недр (водоемов, почв);
- вывоз сточных вод, производственных и хозяйственно-бытовых отходов;
- надежная защита оборудования и коммуникаций от коррозионного воздействия;
- своевременная ликвидация возможных аварий при разгерметизации оборудования;
- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в септике, по мере накопления – вывоз на очистные сооружения;
- оборудование мест накопления отходов производств и потребления на период строительства и эксплуатации;
- осуществление заправки спецтехники с применением поддонов для исключения разливов топлива на поверхность земли;
- отсыпка и обваловка площадок запорной арматуры грунтом легкого гранулометрического состава (песок).

Во время строительства проектируемых объектов будут применяться современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

В период производства работ проектом предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на водную среду:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутривьездных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;
- своевременный и правильный сбор и накопление производственных и бытовых отходов;
- санкционированный вывоз отходов в специальные места хранения и утилизации;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- заправку строительной техники выполнять из транспортных средств "с колес" специальными шлангами;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;

- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;
- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;
- запрет несанкционированной охоты;
- ограждение площадочных объектов;
- возмещение ущерба животному миру.

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

- соблюдение границ землеотвода;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.
  - 1) технический этап рекультивации;
  - 2) биологический этап рекультивации;
- сбор строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, складирование строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.



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

### **2.1.10.1 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

На проектируемых объектах обращаются пожаровзрывоопасные вещества – нефть, попутный нефтяной газ, химические реагенты.

Проектируемые объекты входят в единый технологический цикл добычи и транспорта нефти и газа на Приобском месторождении и являются составной частью Фонда скважин и Системы промысловых трубопроводов Приобского месторождения.

Обращающиеся вещества в выкидных трубопроводах, нефтегазосборных сетях и площадках скважин - являются горючими веществами. Аварийная разгерметизация рассматриваемых объектов может привести к ЧС техногенного характера – пожарам, взрывам и экологическому загрязнению окружающей среды.

Близлежащими потенциально опасными объектами, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера на проектируемых объектах, являются существующие объекты добычи и транспорта на Приобском месторождении.

Проектируемые объекты находятся на большом удалении от железнодорожных и автомагистральных транспортных коммуникаций, в связи с этим, необходимость рассмотрения сценариев аварий, которые могут возникнуть на транспортных коммуникациях, отсутствует.

Проектируемые объекты входят в единый технологический цикл добычи и транспорта нефти и газа на Приобском месторождении и является составной частью Фонда скважин и Системы промысловых трубопроводов Приобского месторождения.

Согласно Федеральному закону от 21.07.1997 №116-ФЗ (ст.2, п.1) объекты «Фонд скважин Приобского месторождения» и «Система промысловых трубопроводов Приобского месторождения» отнесены к опасным производственным объектам (ОПО), т.к. на объектах обращаются и транспортируются горючие вещества (нефть).

Иными опасными производственными объектами, расположенными на расстоянии менее чем 500 м по отношению к проектируемым объектам, являются кустовые площадки Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения.

Проектируемые объекты не относятся к особо опасным и технически сложным объектам (Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, ст. 48.1, ч. 1, п. 11а).

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ (ст.14, п.2) обязательность разработки декларации промышленной безопасности для объектов III и IV класса опасности не устанавливается.

Определение возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий, выполнено на основе выявленных опасностей, связанных с основными технологическими процессами на проектируемых объектах.

### **2.1.10.2 Мероприятия по обеспечению гражданской обороны**

Отнесение объекта к категории по ГО осуществляется в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16.08.2016 г. № 804-дсп и приказом МЧС России от 11.09.2012 г. № 536дсп.

Проектируемый объект (кусты скважин, нефтесборные сети) является не категоризованным по гражданской обороне в соответствии с заданием на разработку специального раздела, выданного Департаментом гражданской защиты населения ХМАО - Югры.

Вблизи объекта проектирования отсутствуют города, отнесенные к группам по гражданской обороне и объекты особой важности по гражданской обороне.

Проектируемый объект является не категоризованным по гражданской обороне. Согласно СП 165.1325800.2014 (приложение А) для проектируемого объекта должны приводиться границы зон возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий.

Проектируемые объекты (кусты скважин, нефтегазосборные сети) являются взрывопожароопасными и входят в единый технологический цикл добычи и транспорта нефти и газа на Приобском месторождении и является составной частью Фонда скважин и Системы промысловых трубопроводов Красноленинского месторождения. Близлежащими потенциально опасными объектами по отношению к проектируемым являются существующие объекты нефтедобычи Приобского месторождения.

По данным ООО «Газпромнефть-Хантос» объекты эксплуатации Северо-Восточной части Пальяновской площади Красноленинского месторождения не относятся к числу функционирующих в военное время.

Проектируемые объекты являются стационарными. Характер производства не предполагает возможности переноса его деятельности в военное время в другое место. Демонтаж сооружений и оборудования в



особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Проектируемый объект не функционирует в военное время и не относится к числу производств и служб, обеспечивающих жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности, которые продолжают работу в военное время.

Проектируемые кусты скважин не требуют постоянного присутствия персонала. Обслуживание проектируемого оборудования и трубопроводов осуществляется персоналом ОАО «Газпромнефть-Хантос».

Проектируемый объект не является категорированным по гражданской обороне и вблизи него отсутствуют города, имеющих группу по ГО.

В составе проектируемого объекта не предусматривается размещение зданий и сооружений, к которым предъявляются требования по степени огнестойкости.

Оповещение работников ООО «Газпромнефть-Хантос», обслуживающих проектируемый объект, по сигналам гражданской обороны осуществляется по средствам массовой информации, телевидению и радиовещанию, а также по объектовым системам оповещения, созданным в обслуживающих организациях СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне».

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

Оповещение по Государственной сети звукового вещания осуществляется подачей сигнала «Внимание всем!», включением электросирен и последующей передачей речевого сообщения.

Речевая информация длительностью не более 5 минут передается по каналам центрального телевидения из студий телерадиовещания с перерывом программ вещания.

Допускается трехкратное повторение передачи речевой информации.

Обслуживающий персонал получает сигнал ГО так же по объектовым системам оповещения - телефонной связи, радиосвязи, сотовой связи.

Создание локальной системы оповещения не требуется. В составе проекта не предусматриваются решения по изменению существующей схемы оповещения ГО организаций, обслуживающих проектируемые объекты. Схема оповещения приведена в Приложении В.

Для передачи предупредительных сигналов и речевой информации для руководства ООО «Газпромнефть-Хантос» используются следующие виды связи:

- телефонная сеть;
- сеть сотовой связи.

Для оповещения территориальных контролирующих органов, ведомственных правоохранительных, природоохранных служб, а также администрации близлежащих населённых пунктов используются следующие средства оповещения: телефоны, сотовые телефоны, факсимильные аппараты (факсы), модемы, компьютеры, громкоговорители, радиостанции типа «Моторола».

Обязанность получения сигналов ГО для месторождения возложена на дежурного начальника смены ЦИТС.

Проектируемые объекты расположены на расстоянии более 600 км от государственной границы и, следовательно, в соответствии с ГОСТ Р 55201-2012 (п.3.15), находятся вне зоны светомаскировки РФ.

На объектах народного хозяйства, не входящих в зону светомаскировки, осуществляются заблаговременно только организационные мероприятия по подготовке и обеспечению отключения наружного и внутреннего освещения, а также световой маскировки производственных огней при подаче сигнала «Воздушная тревога».

### **2.1.10.3 Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности**

Для обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах необходимо:

- ознакомить всех работающих с основными требованиями пожарной безопасности и мерами личной предосторожности, которые необходимо соблюдать при возникновении пожара, а также с планом эвакуации людей;
- установить перед въездом на территорию объекта схему организации движения автотранспортной техники с указанием основных сооружений, противопожарных проездов;
- обозначить категории по взрывопожарной и пожарной опасности на всех открытых технологических установках и сооружениях, а также классы взрывоопасных и пожароопасных зон в соответствии с проектной документацией;
- вокруг взрывопожароопасных объектов, расположенных на территории нефтедобывающего предприятия, периодически должна



скашиваться трава в зоне радиусом не менее 5 м. Запрещается складирование (хранение) горючих материалов в указанной зоне;

- поддерживать на территории установленный противопожарный режим (запрет курения на территории, оборудовать рабочие места инструкциями, плакатами и знаками пожарной безопасности, обеспечивать четкий порядок проведения ремонтных и огневых работ);

- запрещается на территории объекта разведение костров, выжигание травы, нефти;

- устранять неисправности в электросетях и электроаппаратуре, которые могут вызвать искрение, короткое замыкание, следует при отключенной электроэнергии;

- не допускать замазученность производственной территории и оборудования;

- промасленный, либо пропитанный нефтью обтирочный материал должен собираться в специальные металлические контейнеры, исключающие ценообразование, с плотно закрывающимися крышками и удаляться в специально отведенное место, с последующей утилизацией;

- проливы ЛВЖ засыпать песком, замазученный песок собрать в герметичный контейнер;

- следить за герметичностью оборудования, фланцевых соединений, в случае обнаружения утечек принимать меры по их устранению;

- запорная арматура должна быть стальной, класс герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011;

- отогревать замерзшую аппаратуру, арматуру, трубопроводы разрешается только паром или горячей водой. Использование для этих целей паяльных ламп и других способов с применением открытого огня запрещается;

- выполнить молниезащиту и заземление объектов;

- запрещается на взрывоопасных объектах ремонт с применением огня и высоких температур, в том числе для ремонта приборов КИПиА. Запрещается работа оборудования, аппаратуры и трубопроводов при неисправных приборах КИПиА или при их отсутствии;

- в производственных помещениях и на наружных установках с целью оповещения персонала объекта о возникновении аварийных ситуаций и обеспечения включения устройств, применяемых для их локализации и ликвидации, организован постоянный автоматический контроль воздушной среды – на линии взрывоопасных паров и газов (СП 231.1311500.2015, п. 6.6.1);

- в блоках предусмотрена вентиляция в соответствии с СП 231.1311500.2015 (п. 6.5.1);

- в соответствии с СП 231.1311500.2015 п. 6.3.13 материалы, применяемые для теплоизоляции оборудования, предусматриваются негорючими;

– все проектируемое оборудование выбрано с учетом климатических и сейсмических условий района строительства (СП 231.1311500.2015, п. 6.3.16);

– размещение технологического оборудования и запорной арматуры обеспечивает удобство и безопасность их эксплуатации, возможность проведения ремонтных работ (СП 231.1311500.2015, п. 6.3.1);

- ремонтно-восстановительное подразделение должно оснащаться транспортными средствами, оборудованными искрогасителями, инструментом искробезопасного исполнения, необходимыми средствами пожаротушения, аптечкой, запасом чистой (питьевой) воды, герметичными контейнерами из негорючих материалов для транспортировки промасленной ветоши и замазученного песка к местам утилизации. Если во время ремонта будет обнаружено присутствие горючего продукта, работы, связанные с применением открытого огня, должны быть немедленно прекращены, люди удалены на безопасное расстояние. Ремонт возобновлять только после проверки, если она выявит отсутствие опасной концентрации продукта;

– обслуживающий персонал должен быть обучен правилам работы со специальными устройствами и приспособлениями для пожаротушения и ликвидации возможных аварий и первичными средствами пожаротушения, периодически должны производиться учения по ликвидации возможных аварий и загораний;

– проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий;

– в организации должен быть определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение;

– все работники организаций должны допускаться к работе только после прохождения первичного инструктажа, с дальнейшим прохождением периодических инструктажей, в т.ч. по вопросам соблюдения требований пожарной безопасности, а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение по пожарной безопасности, в т.ч., по предупреждению и тушению возможных пожаров. Члены-бригады, не прошедшие инструктаж, к работе не допускаются.