



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

П Р И К А З

от 16.01.2023
г. Ханты-Мансийск

№ 3-н

Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта: «Кусты скважин №№626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты - Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы Ханты-Мансийского района от 31.01.2018 №241), учитывая обращение ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис», от 28.12.2022 №55/5709 (№03-Вх-2214 от 28.12.2022) приказываю:

1. Утвердить документацию по планировке территории для размещения объекта «Кусты скважин №№626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» согласно Приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры.

3. Опубликовать настоящий приказ в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

4. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

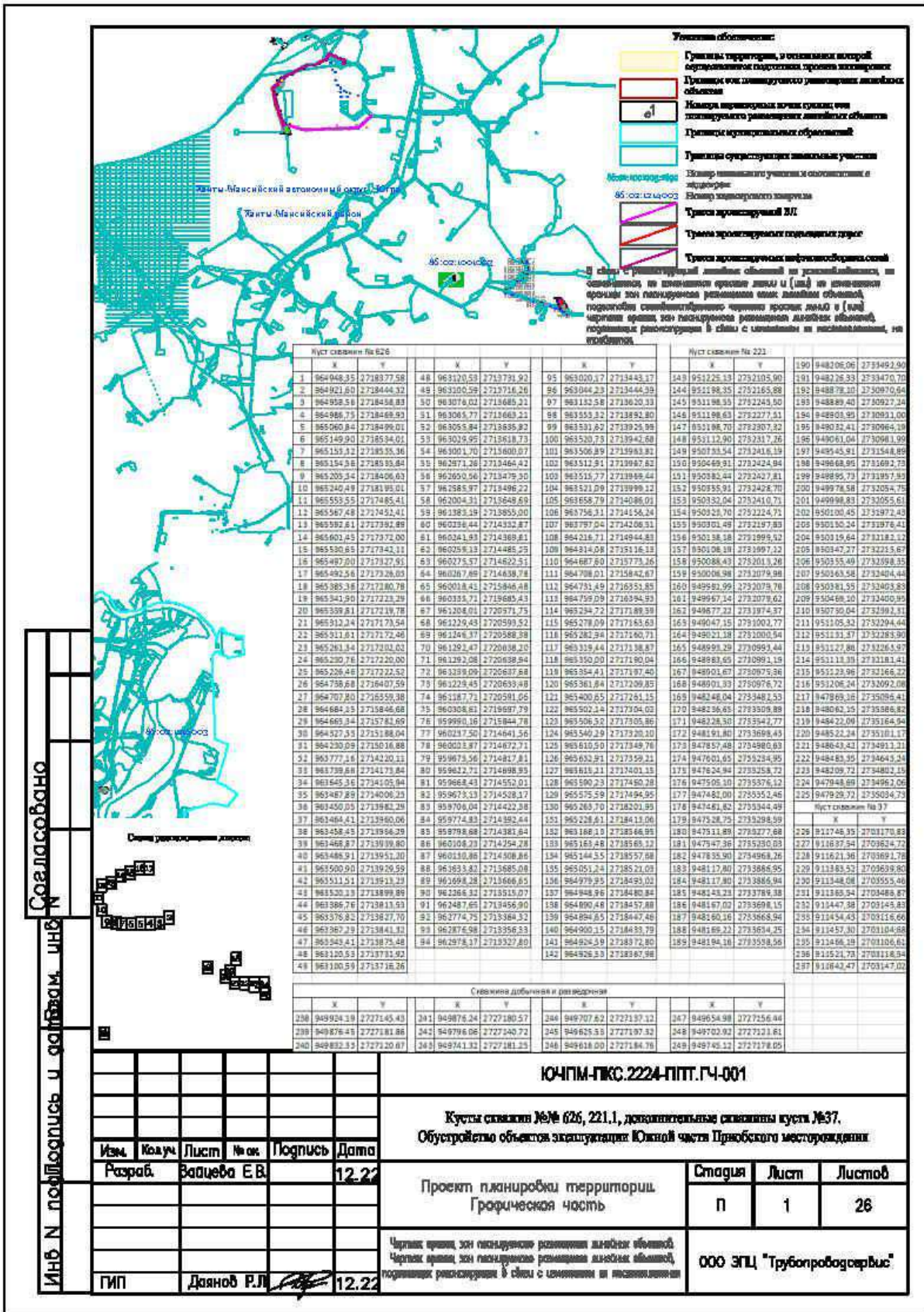
Заместитель главы
Ханты-Мансийского района,
директор департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ

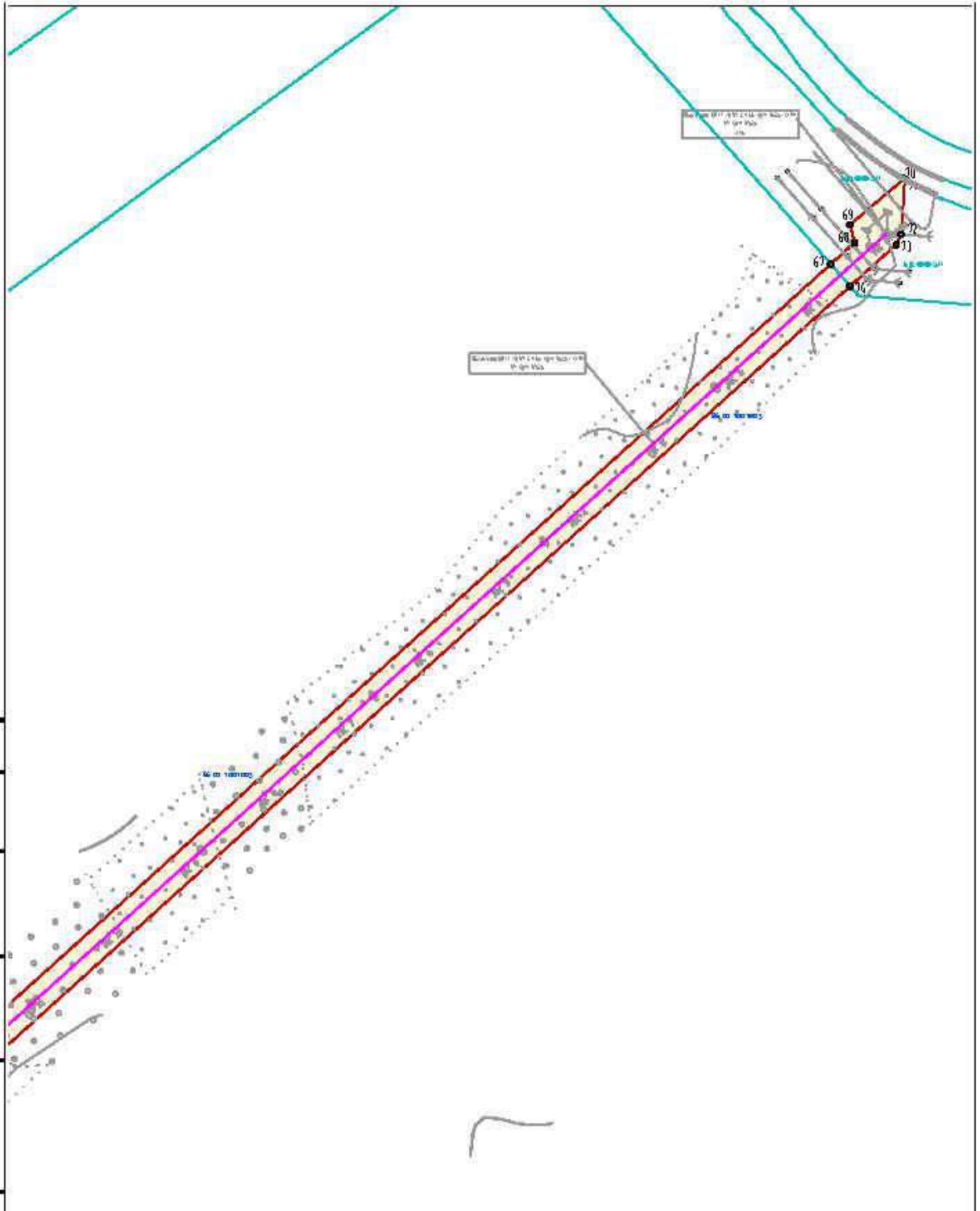


Р.Ш. Речапов

Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

Чертежи границ зон планируемого размещения линейных объектов





| | |
|-----------------|--|
| Городской район | |
| | |
| Восточный район | |
| | |
| Подпись и дата | |
| | |
| Имя и должность | |
| | |

| | | | | | |
|---------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разреш. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 |

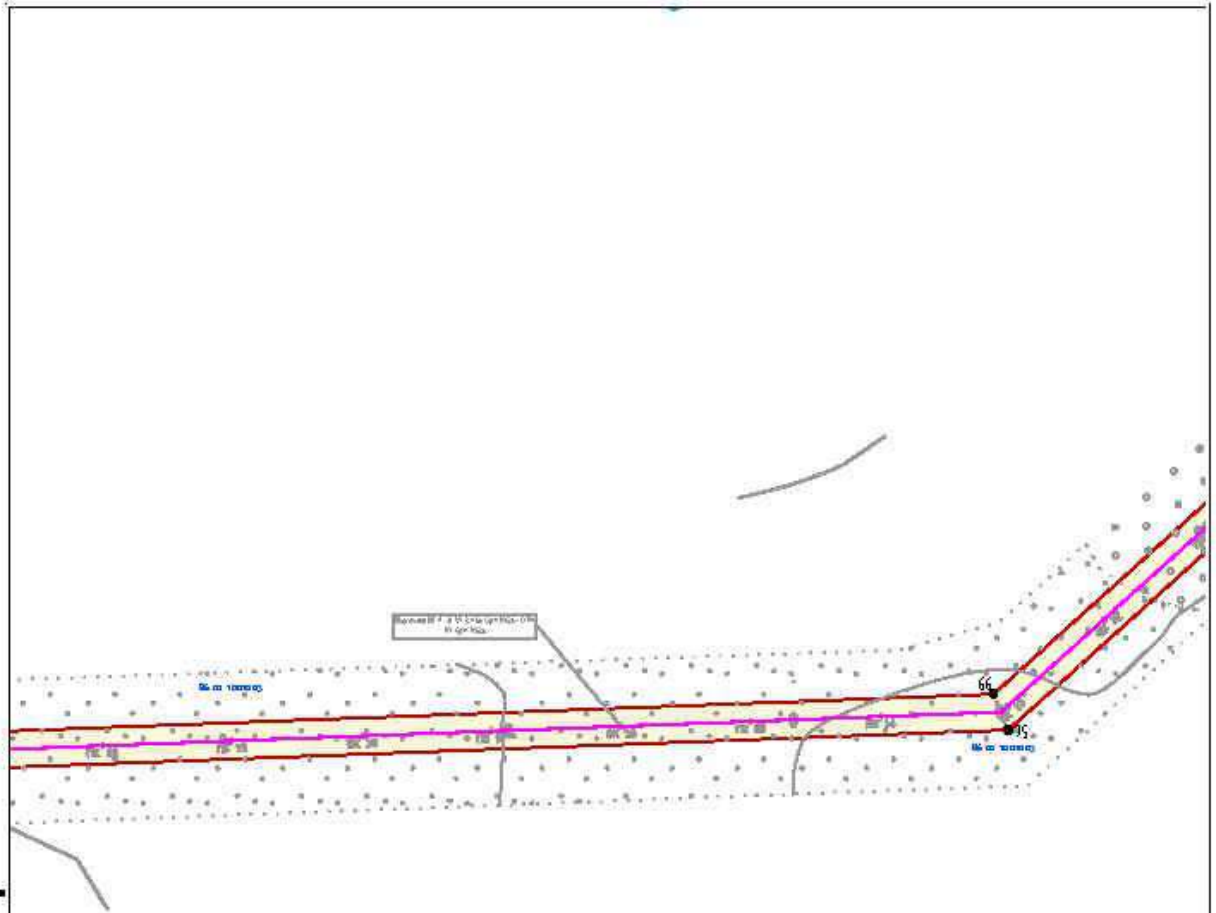
ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221-1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

| | | | |
|---|--------|------|--------|
| Проект планировки территории. Графическая часть | Листов | Лист | Листов |
| | 1 | 2 | 26 |

Чертеж drawn, scale 1:5000, scale of linear objects.
Чертеж drawn, scale 1:5000, scale of linear objects, including reconstruction of objects with changes in the location of the objects.
Масштаб 1:5000

ООО "РН-Приобск"



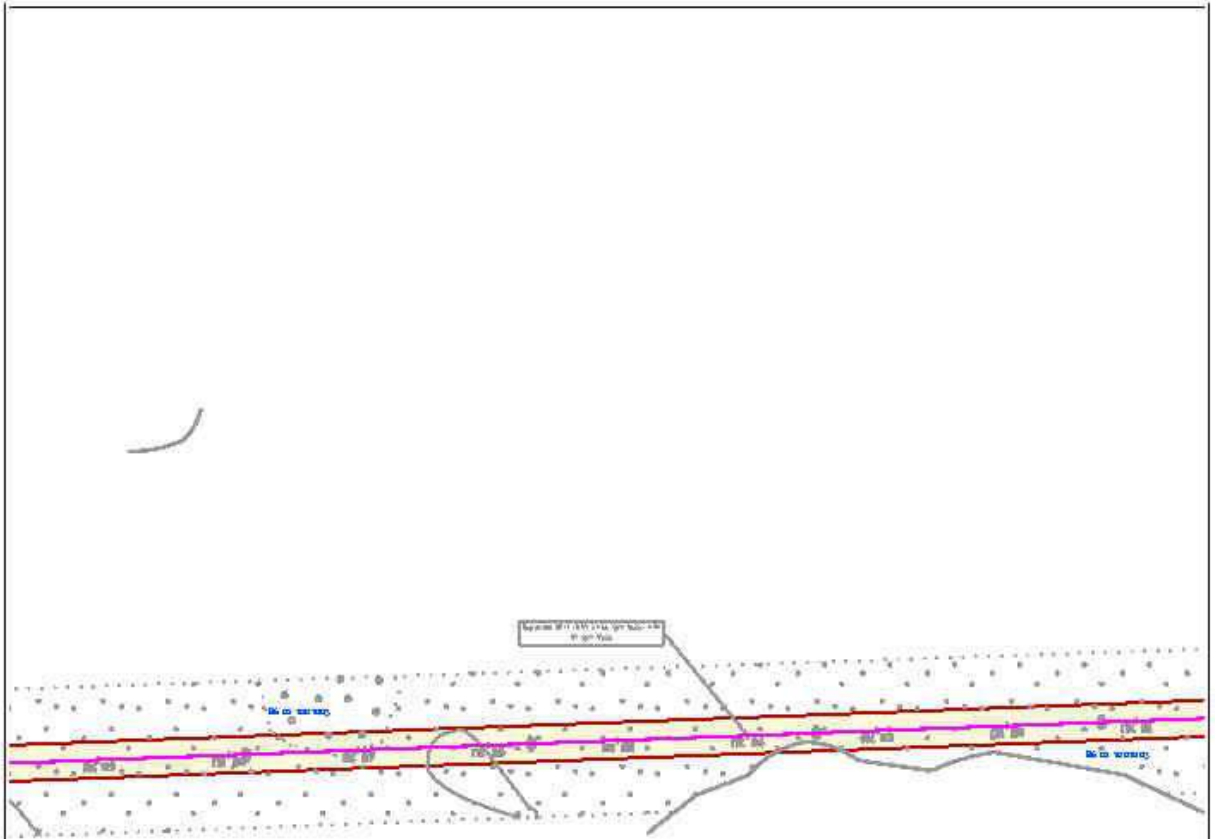
| |
|---------|
| Создано |
| |
| |
| |
| |
| |

| |
|--------------|
| Взам. инв. № |
| |
| |

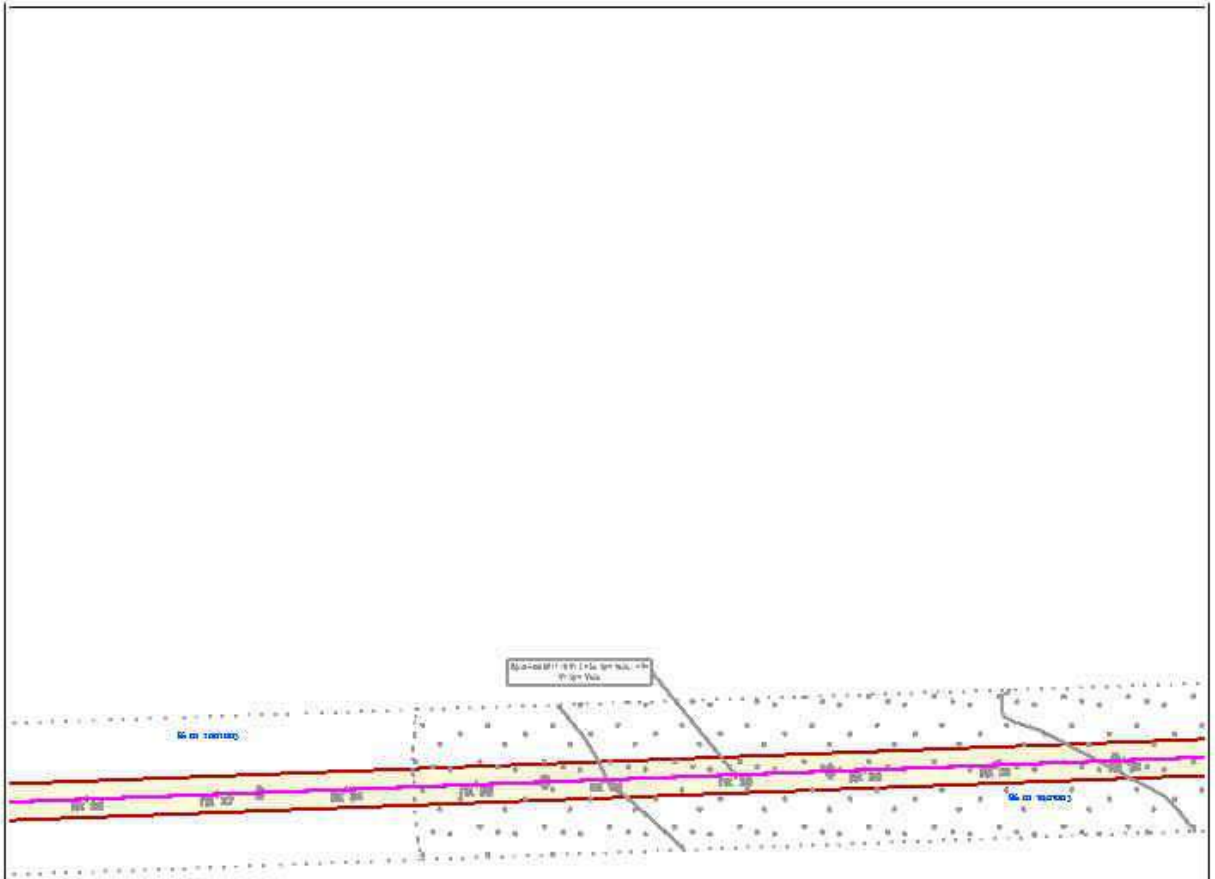
| |
|----------------|
| Подпись и дата |
| |
| |
| |

| |
|--------------|
| Инв. № подл. |
| |
| |
| |

| | | | | | |
|--|--------|-------------|-----|------------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1; дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | | | |
| Иж. | Колуч. | Лист | Иж. | Подпись | Дата |
| Разр. | | Шагуба С.В. | | | 12.22 |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | | | Листов | Листов |
| | | | | 1 | 26 |
| Через зрелищ. инв. планировка размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением местоположения | | | | ООО "ТЭК-ГАЗПРОМНЕФТЬ" | |
| Исполн. Цыганов Р.П. | | | | Итого 1/2000 | |

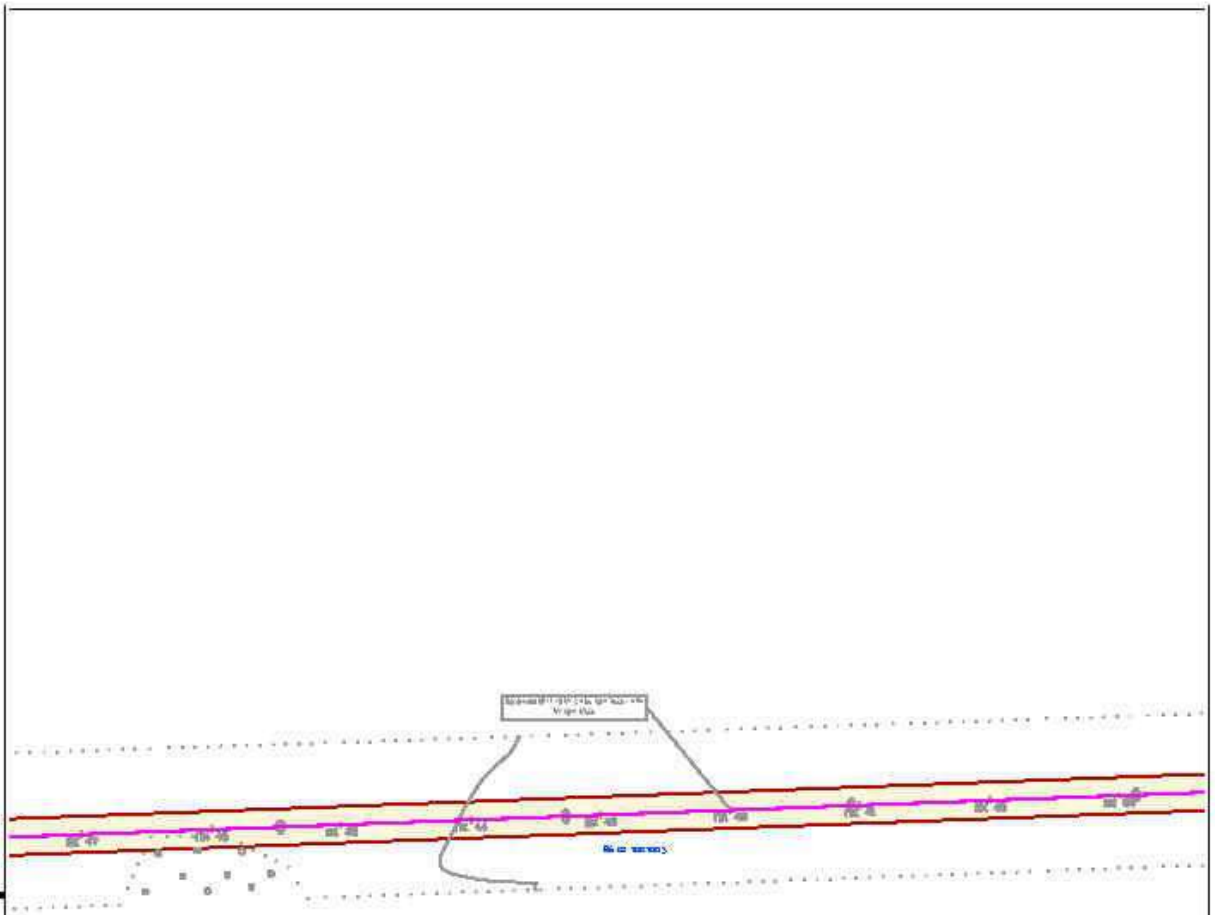


| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------|--------|-------|---------|-------|--|--|--|--|--|--|-------------------------------|---------------|--------|--|--|--|--|--|--|--|
| Изм. N | Генплан | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Разреш. | Ю.А.А. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Генп. | Ю.А.А. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221-I, дополнительные скважины куста №37. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Изм. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата | Проект планировки территории. Графическая часть | | | | | | Листов | Лист | Листов | | | | | | | |
| Разреш. | | Ю.А.А. | | | 12.22 | | | | | | | п | 4 | 26 | | | | | | | |
| Генп. | Ю.А.А. | | | | 12.22 | Через грани зон территории размещения объектов, расположенных вблизи с объектами на территории | | | | | | ООО ЭТД "Газпромнефть-Сибирь" | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | Масштаб 1:900 | | | | | | | | |



| | | | | | |
|--------|------|----------------|--------------|-------------|----------|
| Изм. № | Дата | Подпись и дата | Взам. инв. № | Гражданский | |
| | | | | № | договора |

| | | | | | | | | | |
|-------|--------|--------------|-------|--------------------|-------|---|-------------------|------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | |
| | | | | | | | Листов | Лист | Листов |
| | | | | | | Проект планировки территории. Графическая часть | п | 5 | 26 |
| | | | | | | Чертеж эскиза за-планированных разведочных площадей объектов. Чертеж эскиза за-планированного размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Исполн. 15004 | ООО «ГЧ-2224-ППТ» | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата | | | | |
| Разр. | | Защита С.В. | | | 12.22 | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.А. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 | | | | |

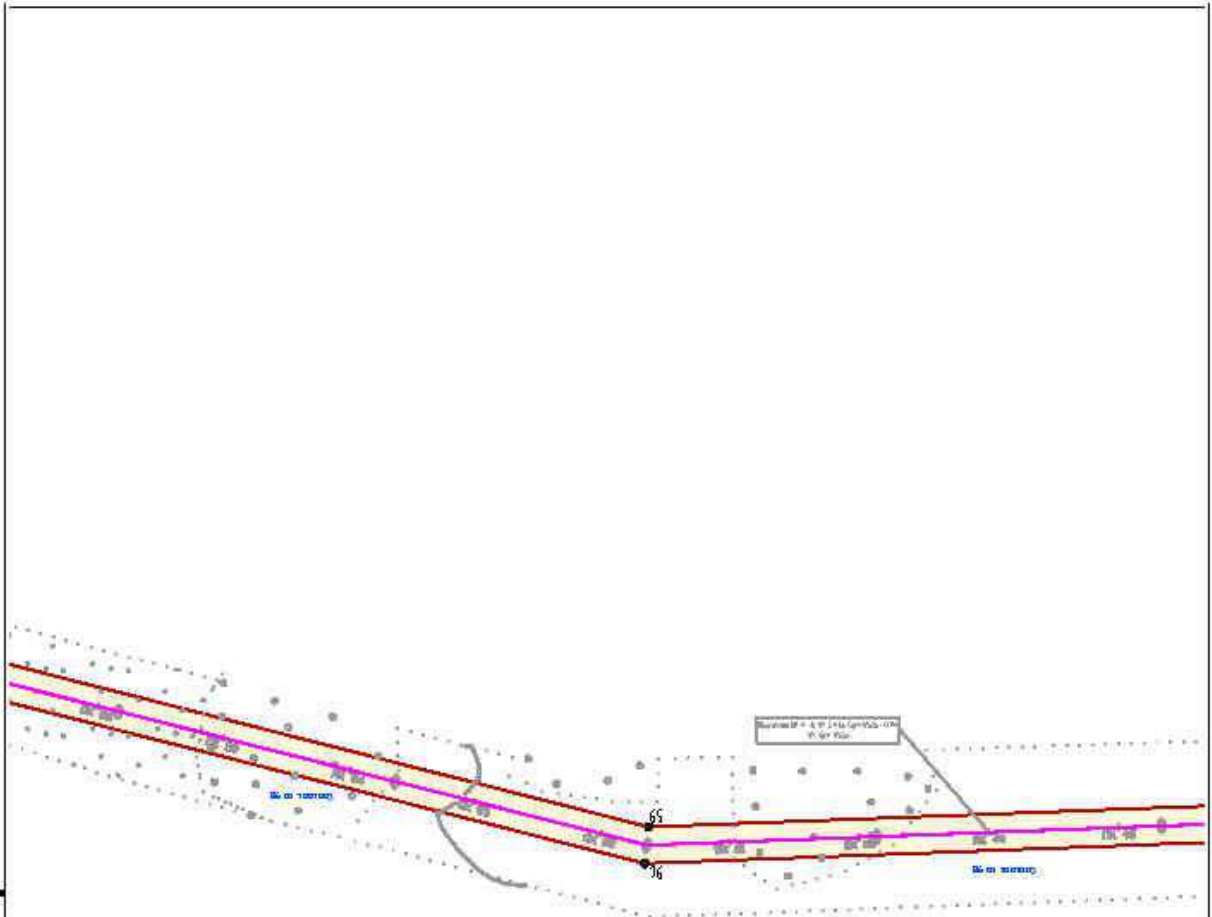


| |
|---------|
| Создано |
| |
| |
| |
| |
| |
| |

| |
|--------------|
| Взам. инв. № |
| |

| |
|----------------|
| Подпись и дата |
| |
| |
| |
| Инв. № подл. |
| |

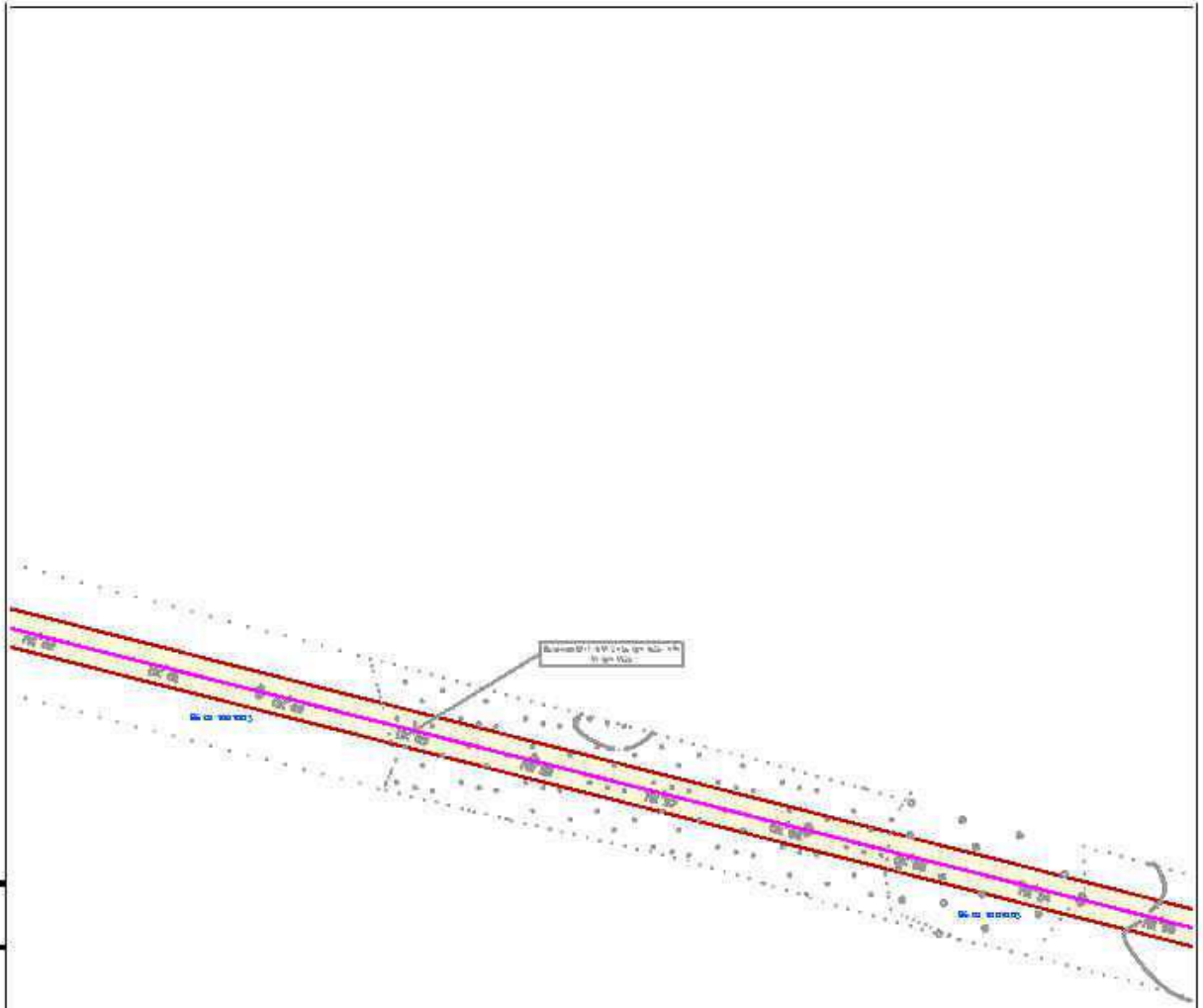
| | | | | | | | | | |
|-----------|--------|---------------|-------|---------|-------|---|------------------------|------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221, 1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | |
| Инж. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата | Проект планировки территории. Графическая часть | Листов | Лист | Листов |
| Разработ. | | Войченко С.В. | | | 12.22 | | 0 | 6 | 26 |
| | | | | | | Через рамки: зон планировки размещения объектов. Через рамки: зон планировки размещения объектов, подлежащих регистрации в связи с изменением местоположения. Масштаб 1:5000 | ООО "Газпромнефтегазы" | | |
| ГМП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 | | | | |



| |
|----------|
| Госзаказ |
| |
| |
| |
| |
| |
| |

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| |
| Подпись и дата |
| |
| Инв. № подл. |
| |

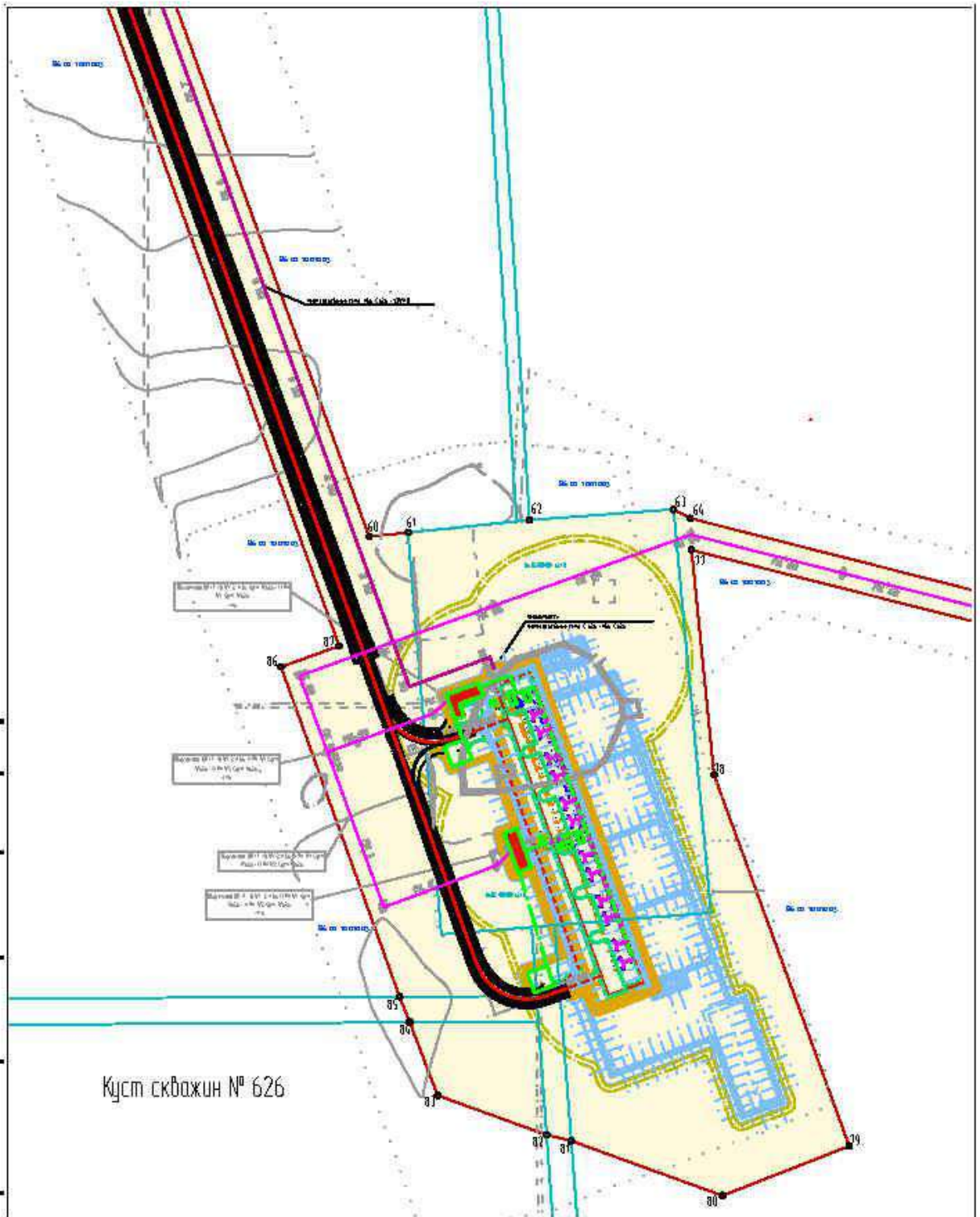
| | | | | | | | | | |
|---------|--------|--------------|-------|---------|-------|---|--------|------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата | Проект планировки территории. Графическая часть | Листов | Лист | Листов |
| Разреш. | | Защита С.В. | | | 12.22 | | п | 7 | 26 |
| | | | | | | Через грани - это планировка размещения линейных объектов. Через грани - это планировка размещения точечных объектов, подлежащих регистрации в кадастр с указанием их местоположения. Масштаб 1:5000 | | | |
| ГМП | | Давыдов Р.П. | | | 12.22 | ООО ПТЦ "Газпромнефтегаз" | | | |



| |
|-------|
| Город |
| Улицы |
| № |
| Этаж |
| Дата |

| |
|----------------|
| № п/п |
| Подпись и дата |
| Взам. инв. № |

| | | | | | |
|--|--------------|-------------|-------|-----------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. | | | | | |
| Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разреш. | | Защита С.В. | | | 12.22 |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | | | Листов | Листов |
| | | | | 1 | 26 |
| Через грани зон планировки размещения линейных объектов. Через грани зон планировки размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Рис. 1:1 (1:500) | | | | ООО "Газпромнефтегаз" | |
| ГМП | Цыганов Р.П. | | | | 12.22 |



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Куст скважин № 626

ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

| Иж. | Колуч. | Лист | Иж. | Подпись | Дата |
|--------|--------|--------------|-----|---------|-------|
| Разрб. | | Ващева С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГНП | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 |

Проект планировки территории. Графическая часть

| Листов | Лист | Листов |
|--------|------|--------|
| 1 | 9 | 26 |

Чертеж drawn in the planning department of linear objects.
Чертеж drawn in the planning department of linear objects, belonging to the territory of the object in connection with its reconstruction.
Масштаб 1:5000

ООО "РН-Газдобыча"



| | |
|----------------------|--|
| Генеральный директор | |
| | |

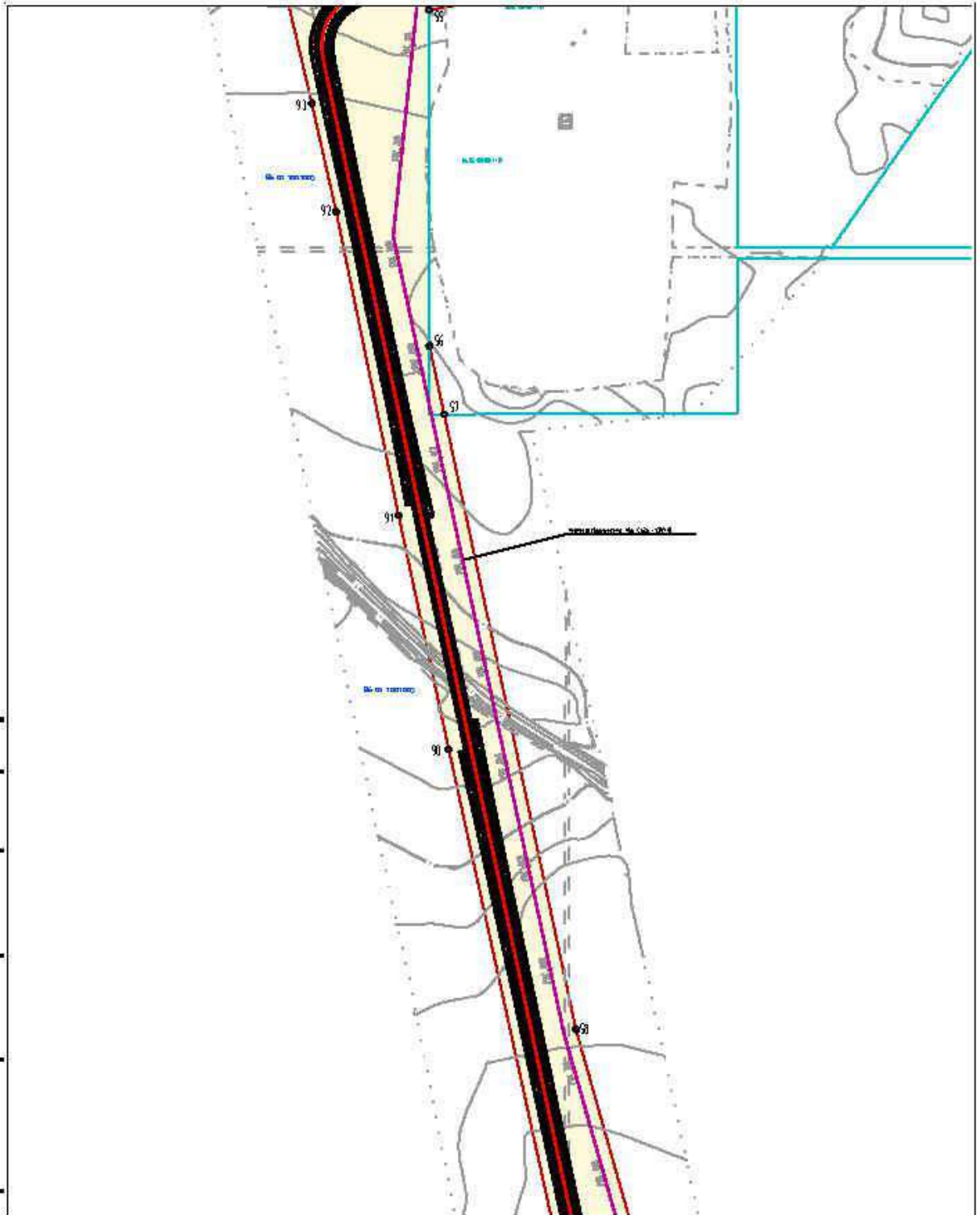
| | |
|---------------|--|
| Взам. инж. Н. | |
| | |

| | |
|----------------|--|
| Подпись и дата | |
| | |

| | |
|--------------|--|
| Инв. № подл. | |
| | |

| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|--------------|-------|--------------------|-------|
| Разреш. | | Вайцехо С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.А. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

| | | | |
|---|--|----------------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | Листов | Листов |
| | | 1 | 26 |
| Чертеж drawn and planned placement of individual objects. Чертеж drawn and planned placement of individual objects, belonging to reconstruction of objects in connection with reconstruction of the field. Масштаб 1:5000 | | ООО «ТД "Газпромнефтегаз"» | |



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | |
|--------|--------|--------------|------|---------|-------|--|------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221.1; дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| И.ж. | Колуч. | Лист | И.ж. | Подпись | Дата | Листов | Лист | Листов |
| Разр. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 | 1 | 11 | 26 |
| | | | | | | Проект планировки территории. Графическая часть | | |
| | | | | | | Через грани: для планирования размещения линейных объектов. Через грани: для планирования размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения Искалой 1:5000 | | |
| Г.И.П. | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 | ООО "ГП" "Газпромнефтегаз" | | |



Создано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

| Изм. | Колуч. | Лист | Изм. | Подпись | Дата |
|-------|--------|---------------|------|---------|-------|
| Разр. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГНП | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 |

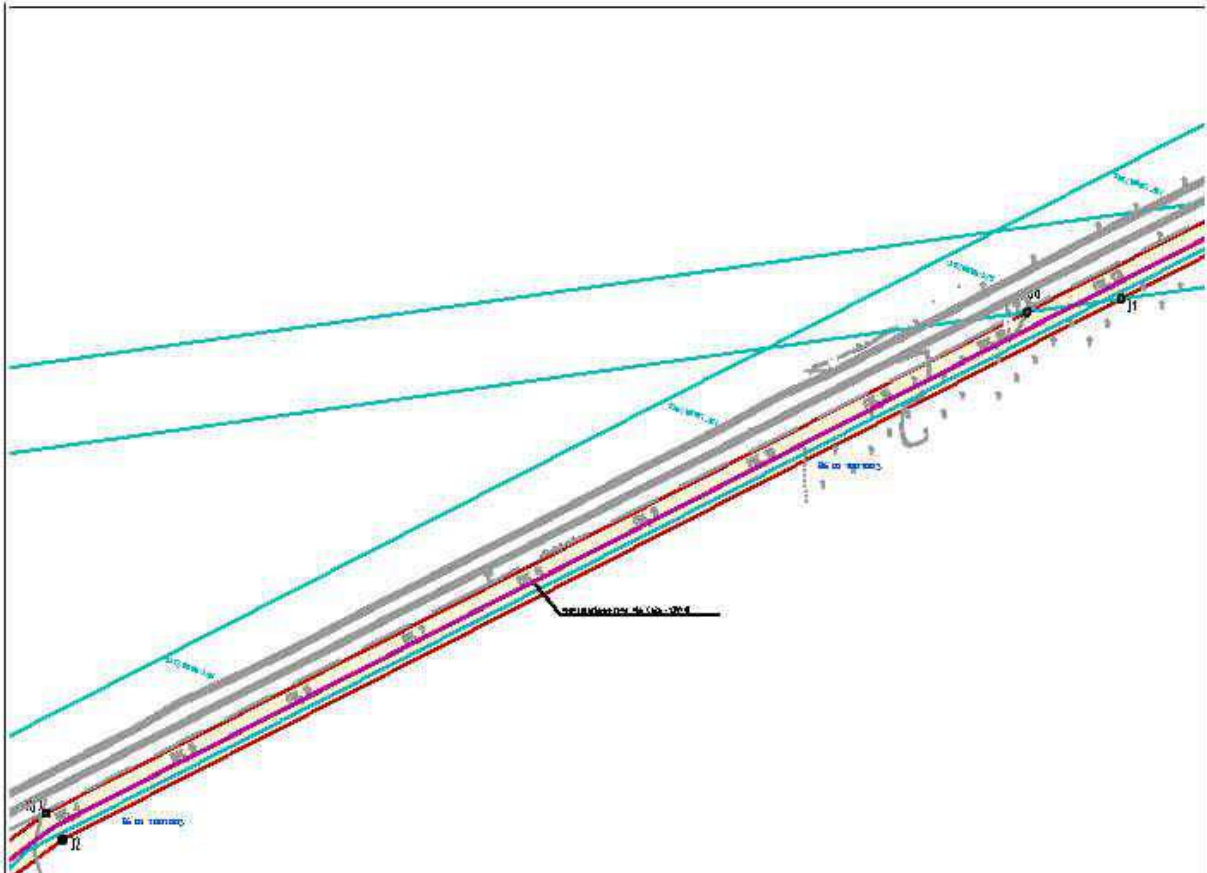
ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

| | | | |
|---|--------|------|--------|
| Проект планировки территории. Графическая часть | Листов | Лист | Листов |
| | 1 | 12 | 26 |

Чертеж drawn for planning of development of wells fields
Чертеж drawn for planning of development of wells fields, including reconstruction of wells with change of their location
Масштаб 1:5000

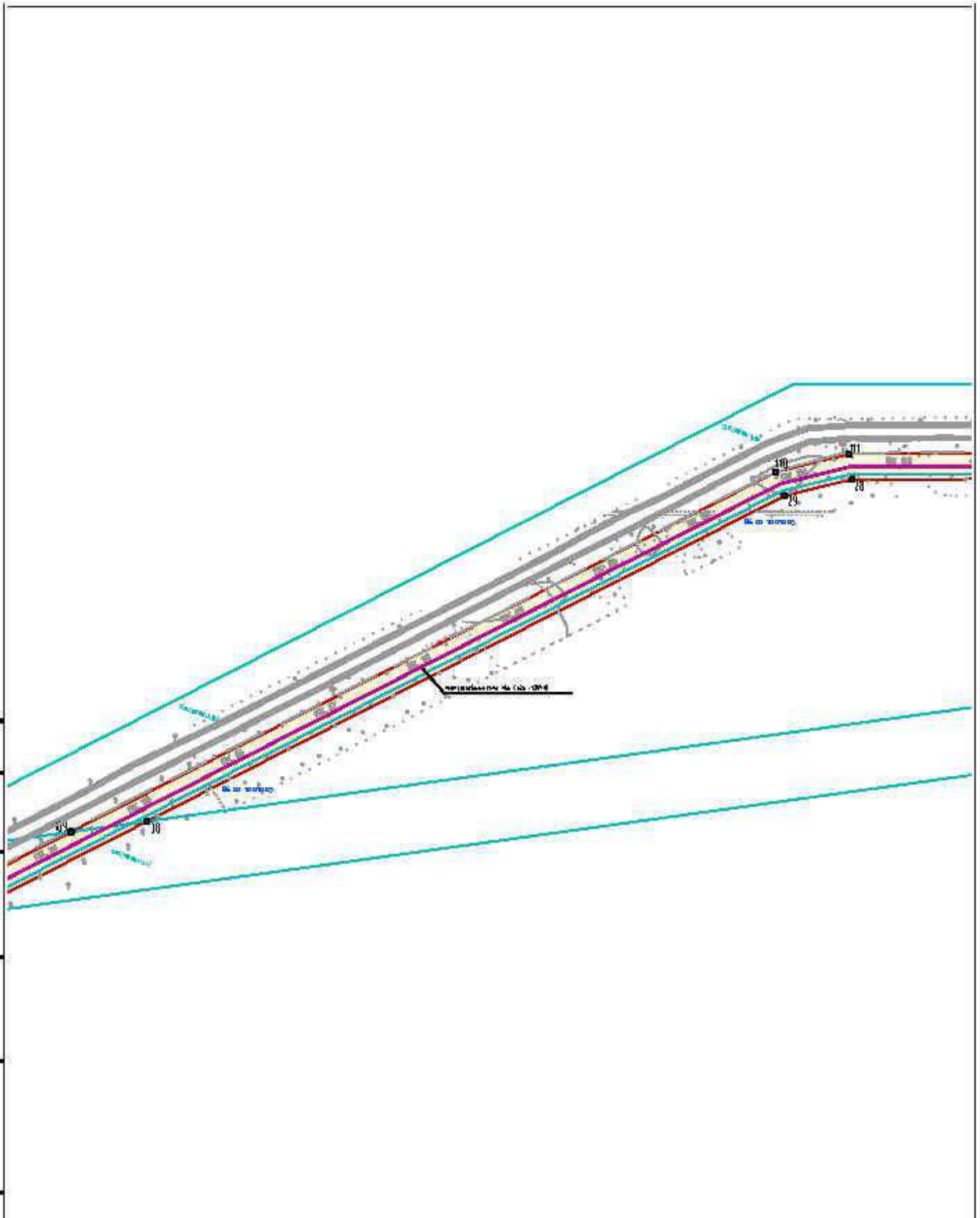
ООО СПД "Газпромнефтегаз"



| |
|-------------|
| Генеральный |
| |
| |
| |
| |

| |
|----------------|
| Взнос - руб. N |
| |
| Подпись и дата |
| |
| № N прокл. |

| | | | | | | | | |
|--------|--------|--------------|-------|-----------|-------|---|--------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221..I, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата | | | |
| Разрѳд | | Защитов С.В. | | | 12.22 | | Листов | Листов |
| | | | | | | Проект планировки территории. Графическая часть | | |
| | | | | | | Через грани - не планируются размещение линейных объектов. Через грани - не планируются размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения | | |
| | | | | | | ООО БП "Газпромнефтегаз" | | |
| | | Давыдов Р.А. | | [Подпись] | | Наслон 1:2000 | | |

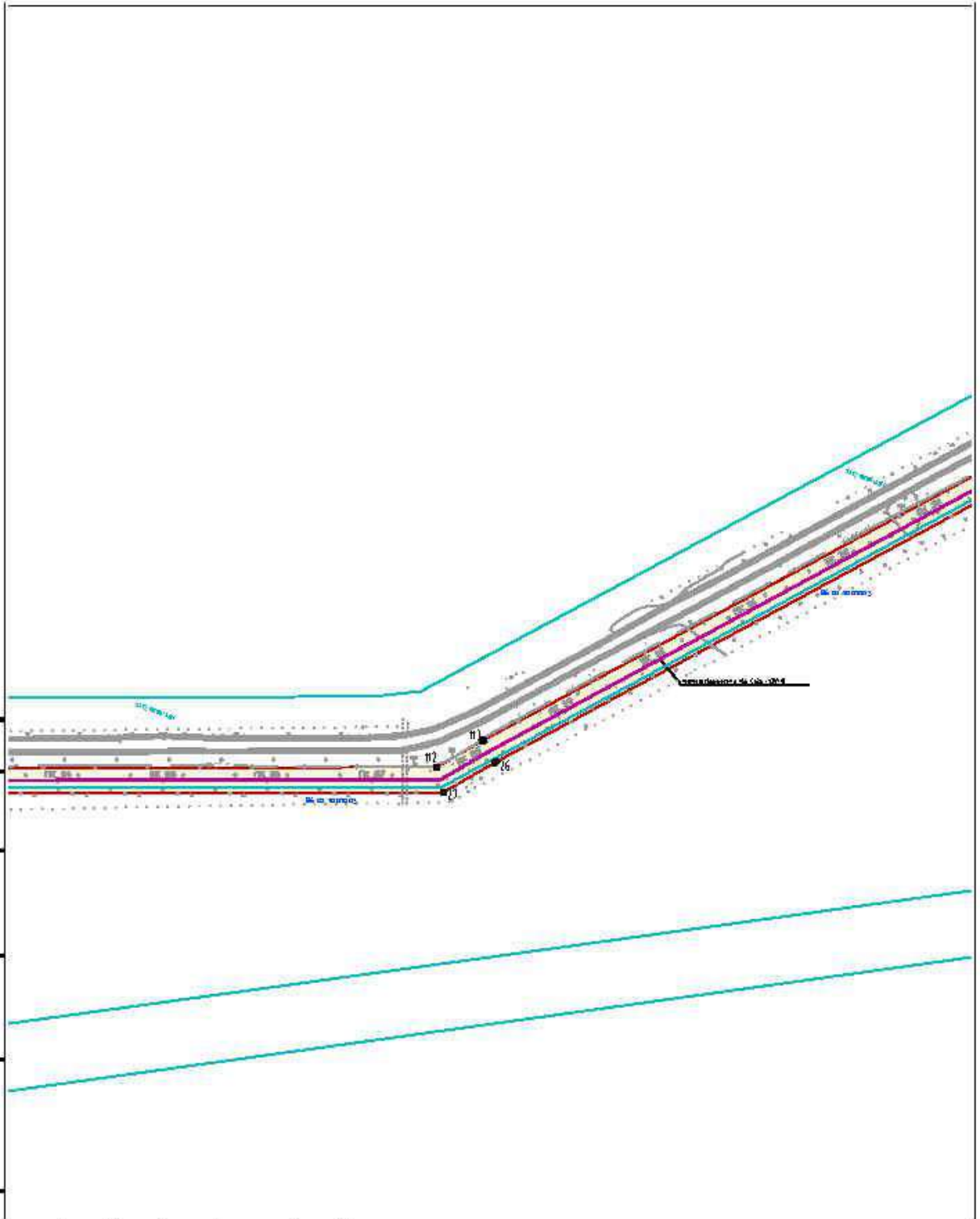


Создано
 Взам. инв. №
 Подпись и дата

Инв. № подл.
 Подпись и дата

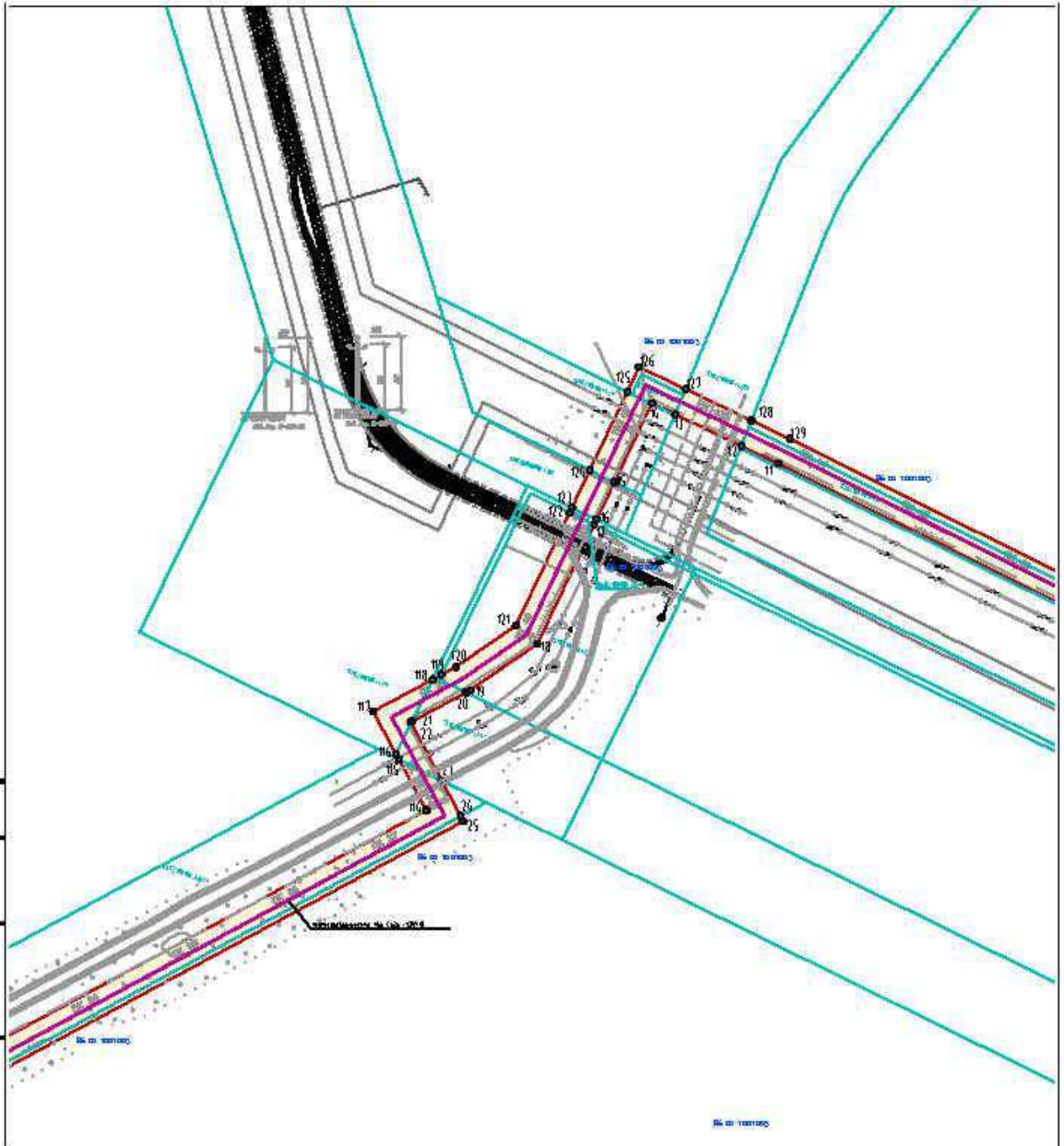
| | | | | | |
|----------|--------|---------------|-------|--------------------|-------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разр. 01 | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.А. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

| | | |
|---|--------|--------------------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221-1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| Проект планировки территории. Графическая часть | Листов | Листов |
| II | IV | 26 |
| Чертеж drawn, for placement of linear objects. Чертеж drawn, for placement of linear objects, reflecting reconstruction in compliance with the requirements Масштаб 1:5000 | | ООО СПД "Газпромнефть-О" |



| | | | |
|-----------------|----------------|--------------|--------------|
| Имя и должность | Подпись и дата | Взам. инв. N | Склад инв. N |
| | Подпись и дата | Взам. инв. N | Склад инв. N |

| | | | | | |
|---|--------------|---------------|-------|---------------------------|----------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221-1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разр. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | | | Листов | Листов |
| | | | | 1 | 26 |
| Через грани: зон планирования размещения линейных объектов. Через грани: зон планирования размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местонахождения | | | | ООО СПД "Газпромнефтегаз" | |
| ГМП | Цыганов Р.П. | | | 12.22 | Масштаб 1:5000 |



Городской район

Всего листов 16

Подпись и дата

Имя и должность

| Изм. | Колуч. | Лист | Изм. | Подпись | Дата |
|-------|--------|---------------|------|---------|-------|
| Разр. | | Войченко С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 |

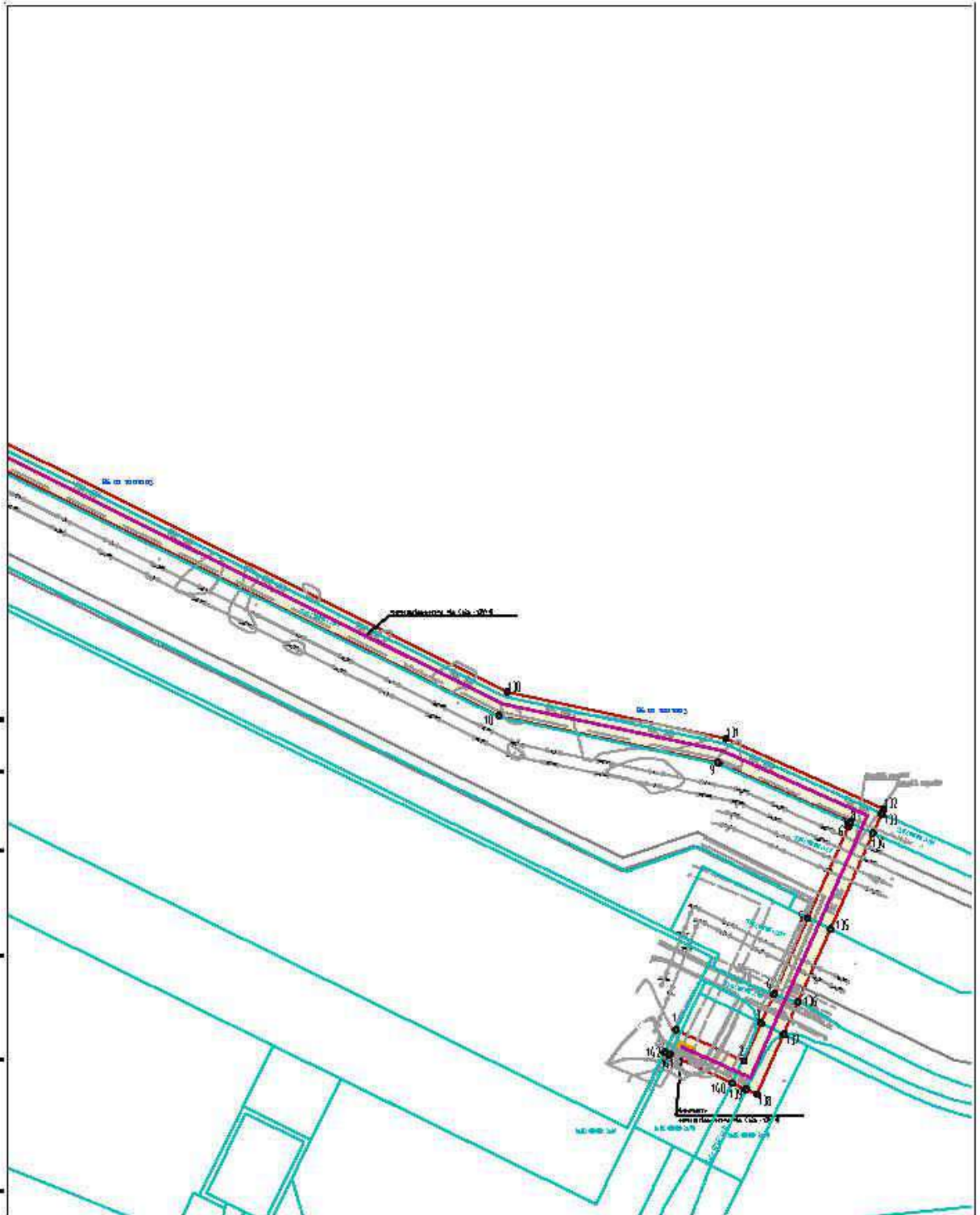
ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221-1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

| | | | |
|---|--------|------|--------|
| Проект планировки территории. Графическая часть | Листов | Лист | Листов |
| | 1 | 16 | 26 |

Чертеж серии: зон планировки разделения земельных объектов
Чертеж серии: зон планировки разделения земельных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их назначения
Высотой 1:5000

ООО СПД "Газпромнефтегаз"



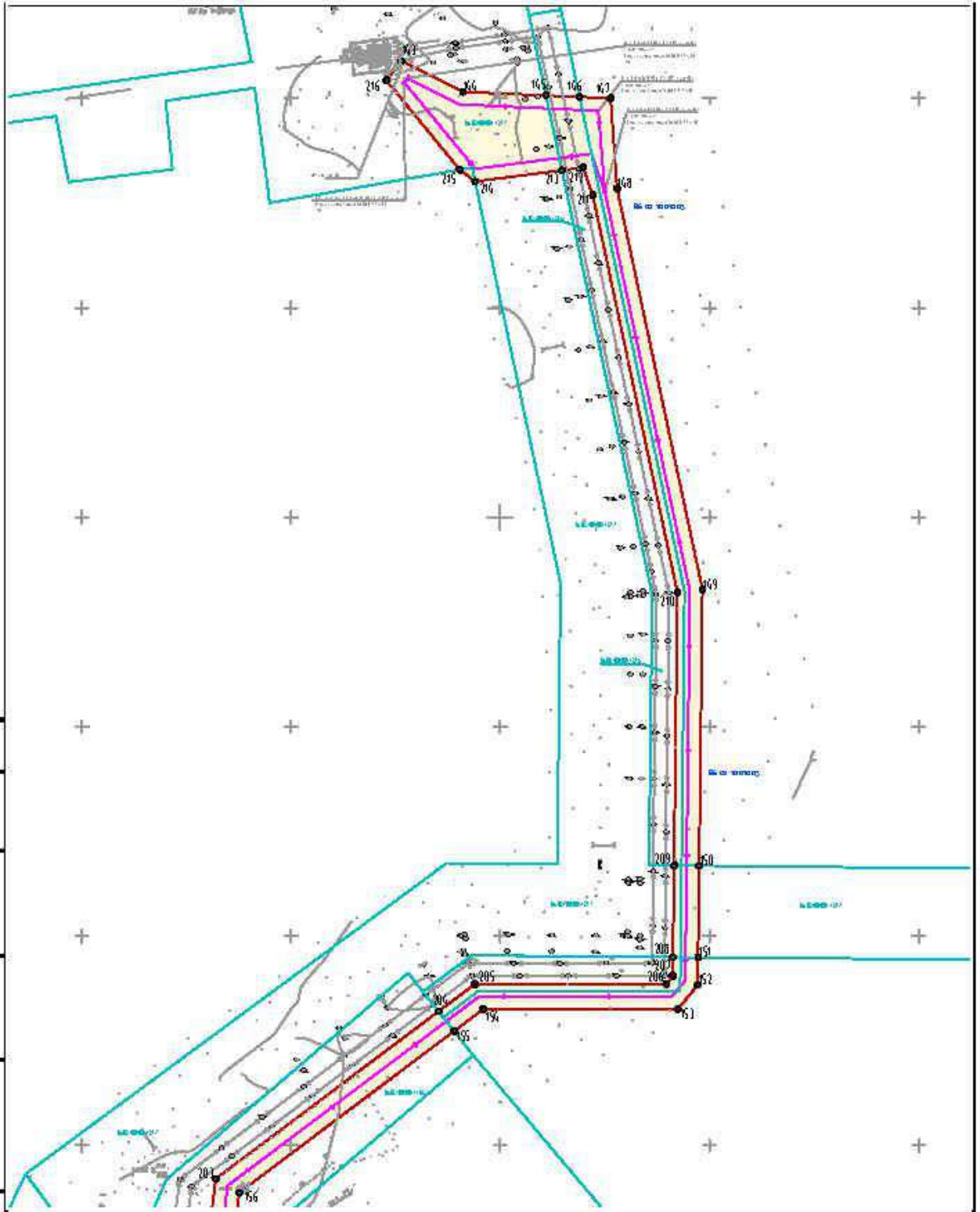
Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|---|--------------|--------------|------|----------------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | | | |
| И.ж. | Колуч. | Лист | № ж. | Подпись | Дата |
| Разр. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | | | Листов | Листов |
| | | | | 1 | 26 |
| <p><small>Через рамки зон планировки разведения линейных объектов. Через рамки зон планировки разведения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:500.</small></p> | | | | | |
| Г.И.П. | Цыганов Р.П. | | | | 12.22 |
| | | | | ООО "СП" "Газпромнефтегаз" | |



| | | |
|--------|----------------|--------------|
| Инв. № | Подпись и дата | Газлобовна |
| | | Взам. инв. № |
| | | |

ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221-1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

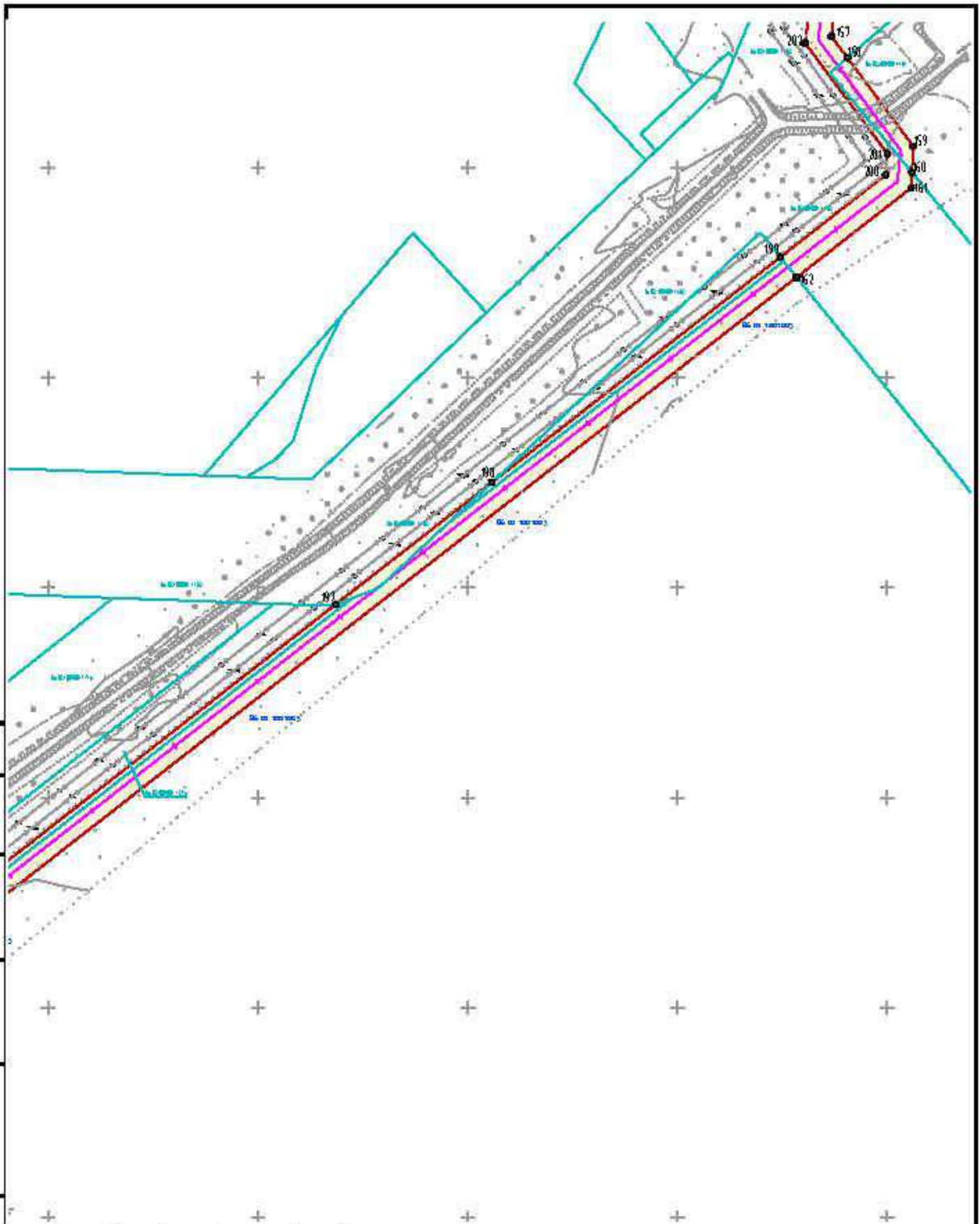
Проект планировки территории. Графическая часть

Чертеж зоны для планирования размещения линейных объектов.
Чертеж зоны для планирования размещения линейных объектов, подвальных реконструкций в связи с изменением их местоположения
Масштаб 1:5000

| Листов | Лист | Листов |
|--------|------|--------|
| 1 | 18 | 26 |

ООО СПЗ "Газпромнефтегаз"

| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|-------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| Разр. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГНП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |



Содержание

| | | | | | |
|------------|----------------|--|--|--|--|
| №№ в разд. | Взам. инв. № | | | | |
| | Подпись и дата | | | | |
| | Инв. № разд. | | | | |

| № эк. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|--------------|-------|---------|-------|
| Разреш. | | Щацкова С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |

ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001

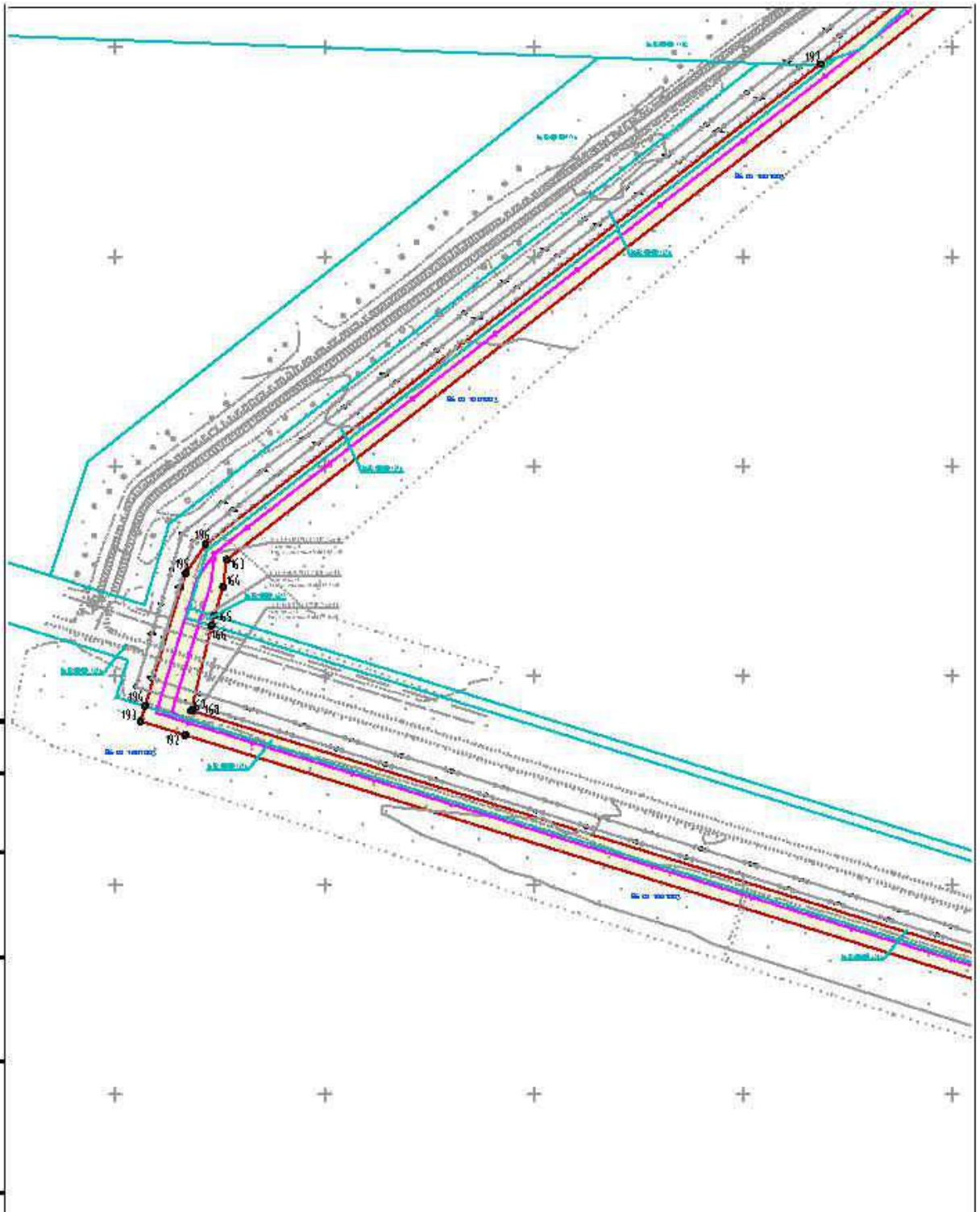
Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

Проект планировки территории. Графическая часть

Через грани инв. размещено размещение линейных объектов.
Чертеж схемы для инвентаризации размещения линейных объектов, подлежащих
реконструкции в связи с изменением их расположения.
Исходный 19100

| | | |
|--------|------|--------|
| Листов | Лист | Листов |
| 1 | 19 | 26 |

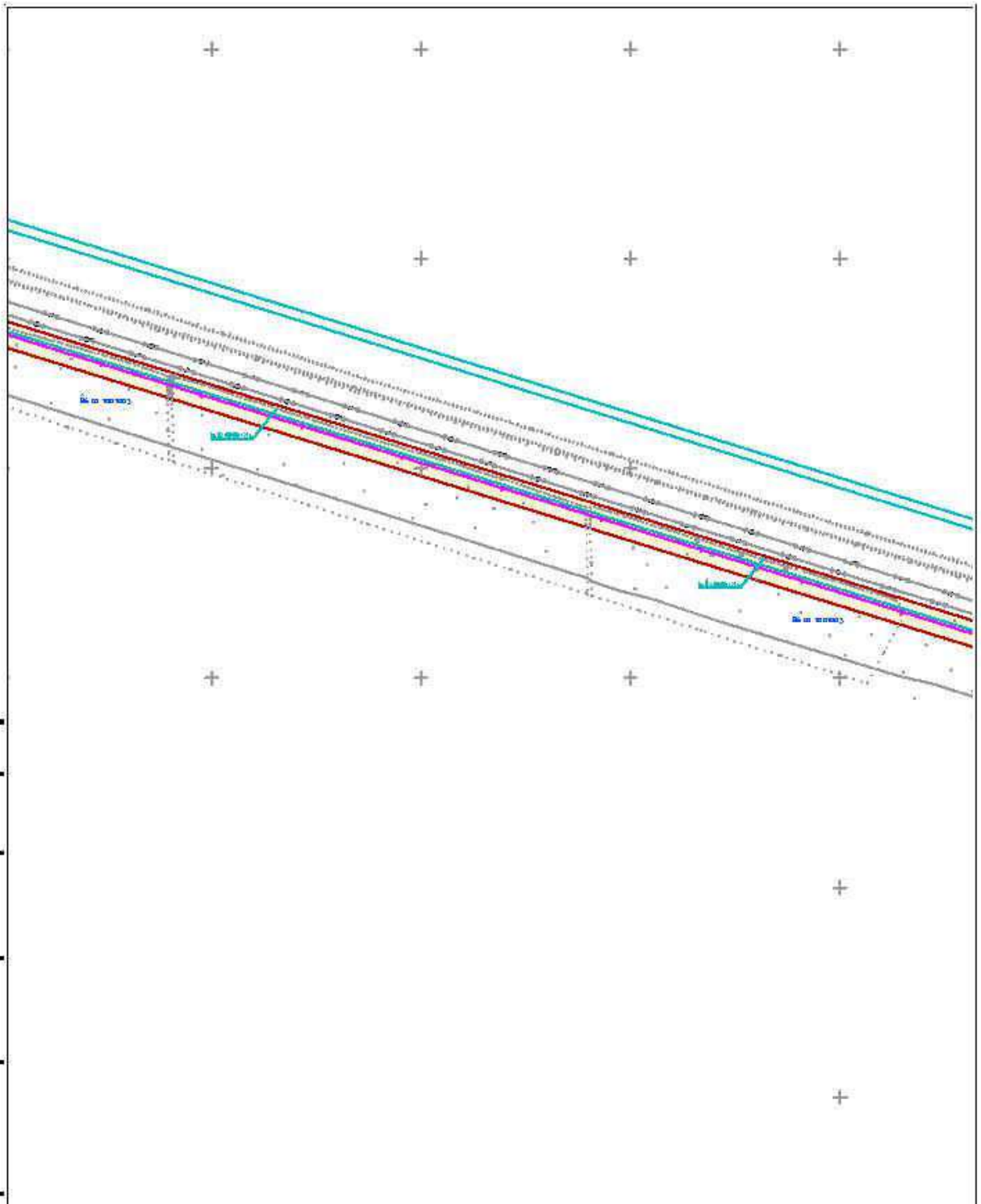
ООО "БТ" (Техноинженеринг)



| | |
|-----------------|----------------|
| Имя и должность | Составлено |
| | |
| Имя и дата | Взам. инв. № |
| | |
| Имя и дата | Подпись и дата |
| | |
| Имя и дата | Имя и дата |
| | |

| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|-------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| Разр. | | Войченко С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 |

| | | |
|--|----|------------------------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | Листов |
| п | 20 | 26 |
| Чертеж эрочи. эл. планировки размещения линейных объектов. Чертеж эрочи. эл. планировки размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000 | | ООО СПД "Газдобизнес-Сервис" |



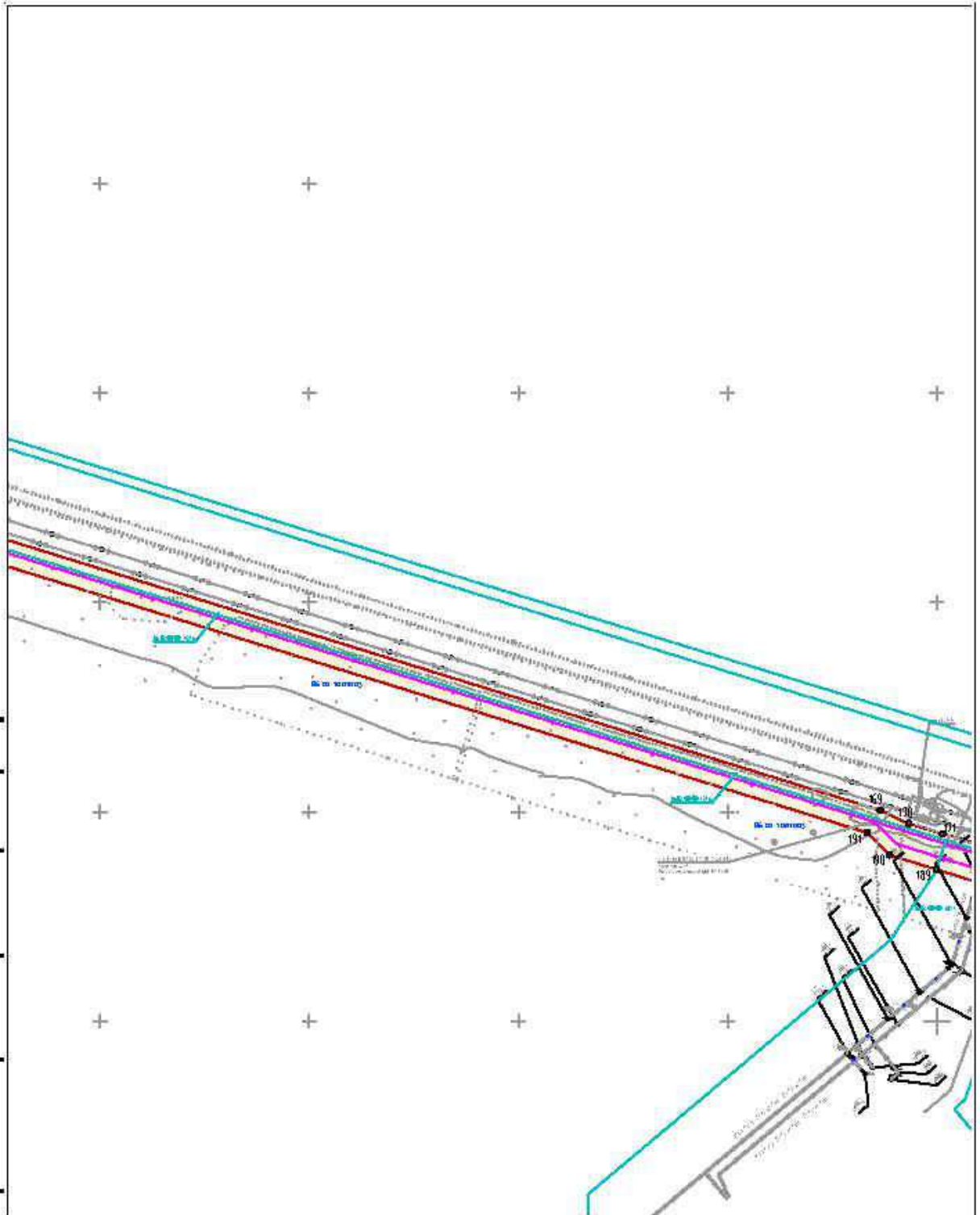
Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | |
|--------|--------|--------------|------|---------|-------|--|------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221.1; дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| И.ж. | Колуч. | Лист | № ж. | Подпись | Дата | Столб | Лист | Листов |
| Разр. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 | II | 21 | 26 |
| | | | | | | Проект планировки территории. Графическая часть | | |
| | | | | | | Через грани: не планируются разделения земельных участков. Через грани: не планируются разделения земельных участков, подлежащих реконструкции в связи с изменением их назначения. Начало 1980 | | |
| Г.И.П. | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 | ООО "СП" "Газпромнефть-Сибирь" | | |



Согласовано

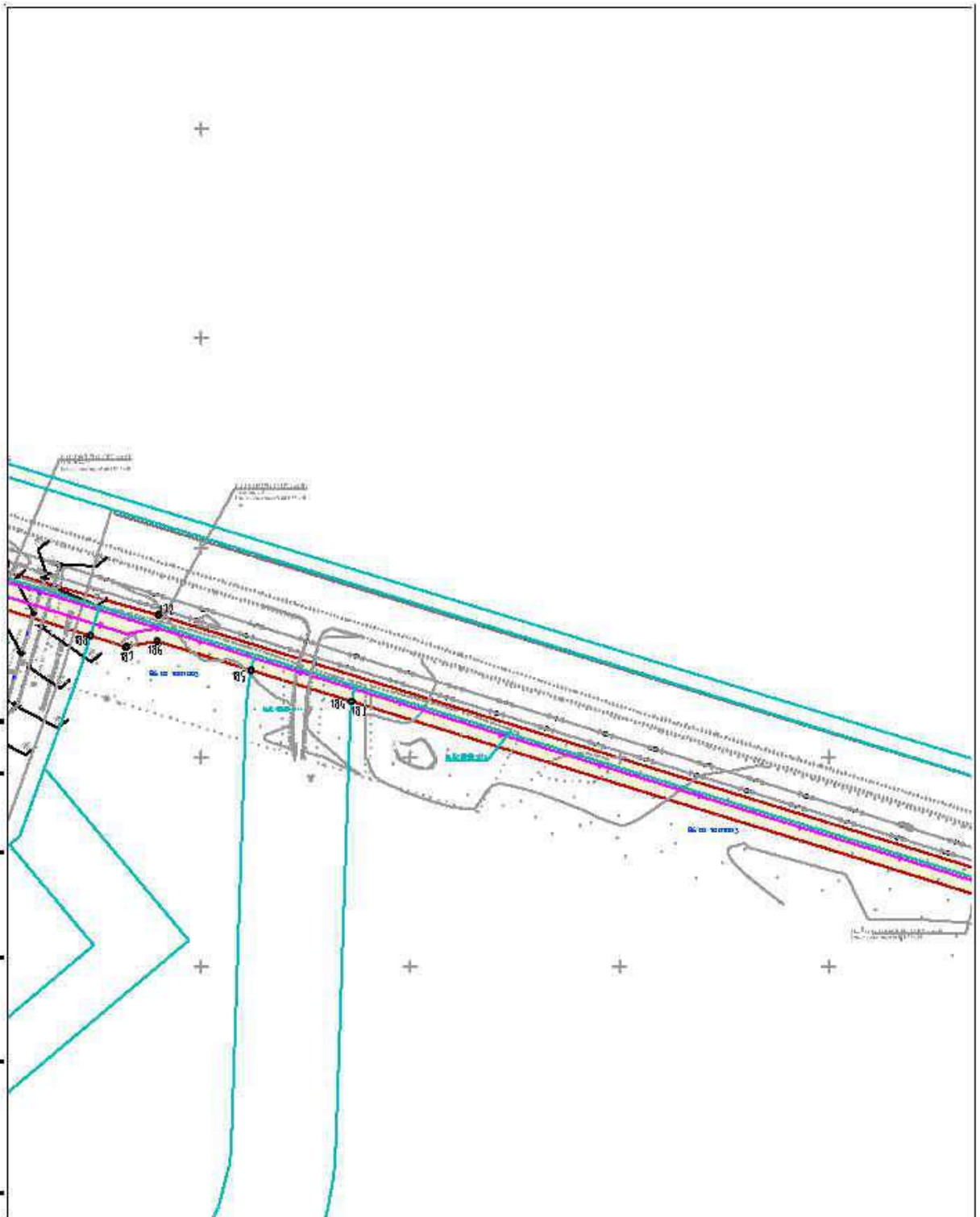
Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|--|--------------|--------------|------|---------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001 | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | | | | |
| И.ж. | Колуч. | Лист | № ж. | Подпись | Дата |
| Разроб. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | | | Листов | Листов |
| | | | | 1 | 26 |
| Чертеж drawn for planimetric layout of well clusters. | | | | | |
| Чертеж drawn for planimetric layout of well clusters, additional wells, reconstruction in connection with their operation. | | | | | |
| Масштаб 1:5000 | | | | | |
| Г.И.П. | Цыганов Р.П. | | | | 12.22 |

ООО "РН-Приобскнефтегаз"



Согласовано

Взам. инв. №

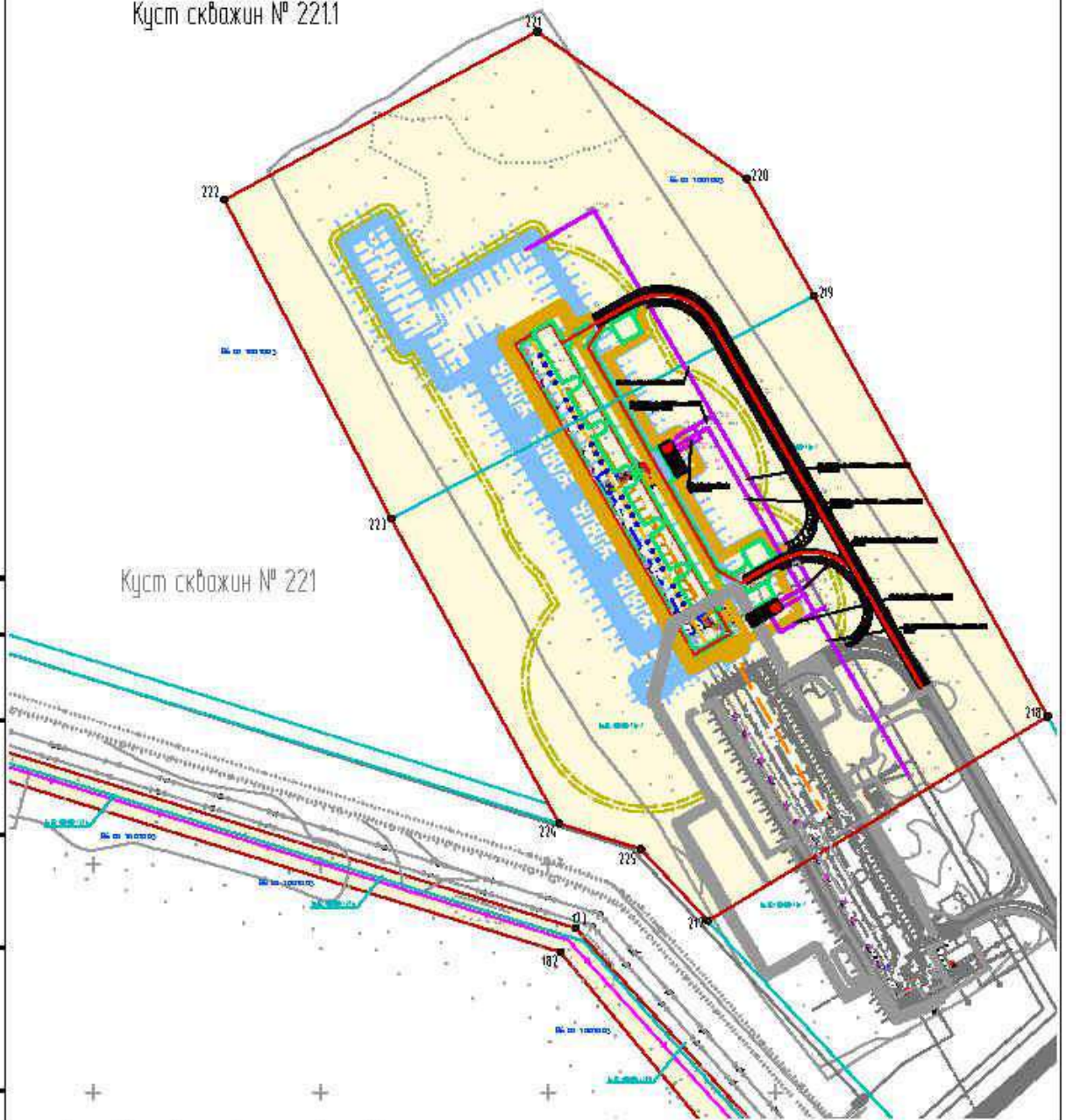
Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | |
|--------|--------|--------------|------|---------|-------|---|------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| И.ж. | Колуч. | Лист | № ж. | Подпись | Дата | Страниц | Лист | Листов |
| Разрб. | | Ващева С.В. | | | 12.22 | II | 23 | 26 |
| | | | | | | Проект планировки территории. Графическая часть | | |
| | | | | | | Через грани. инв. планового разделения линейных объектов. Через грани. инв. планового разделения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их расположения. Исходя №19/00 | | |
| Г.И.П. | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 | ООО СПД "Газдобыча-2010" | | |

Куст скважин № 221.1

Куст скважин № 221



| | |
|-----------------------|--|
| Создано | |
| Изменено | |
| Введен в эксплуатацию | |
| Снят с эксплуатации | |
| Изм. № | |
| Подпись и дата | |
| Изм. № | |

ЮЧПМ-ПКС.2224-ППТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения

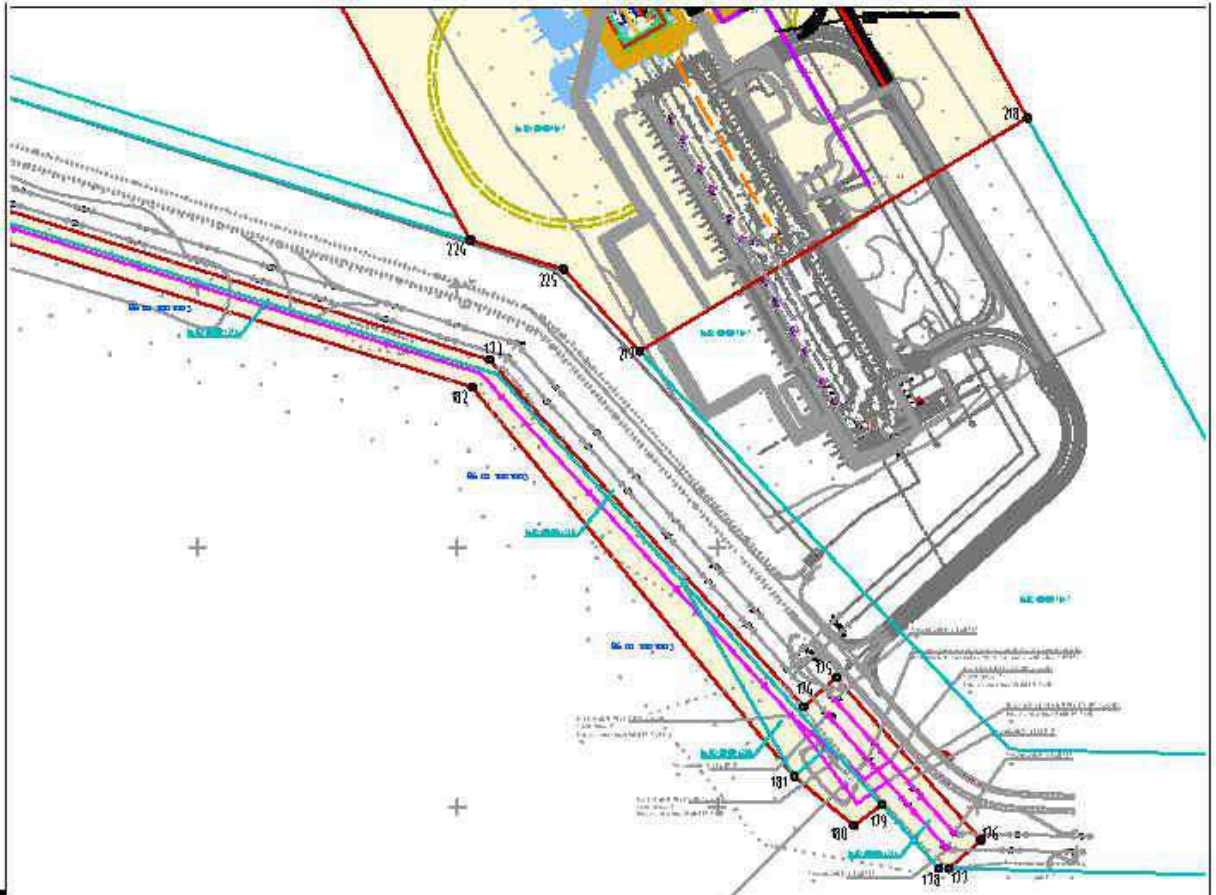
| Изм. | Колуч. | Лист | Изм. | Подпись | Дата |
|--------|--------|--------------|------|--------------------|-------|
| Разрбд | | Войцедо С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.А. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

Проект планировки территории. Графическая часть

| Страниц | Лист | Листов |
|---------|------|--------|
| II | 24 | 26 |

Через грани зон планируются размещения линейных объектов.
Через грани зон планируются размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением местоположения.
Масштаб 1:5000

ООО "РН-Техноинвест"

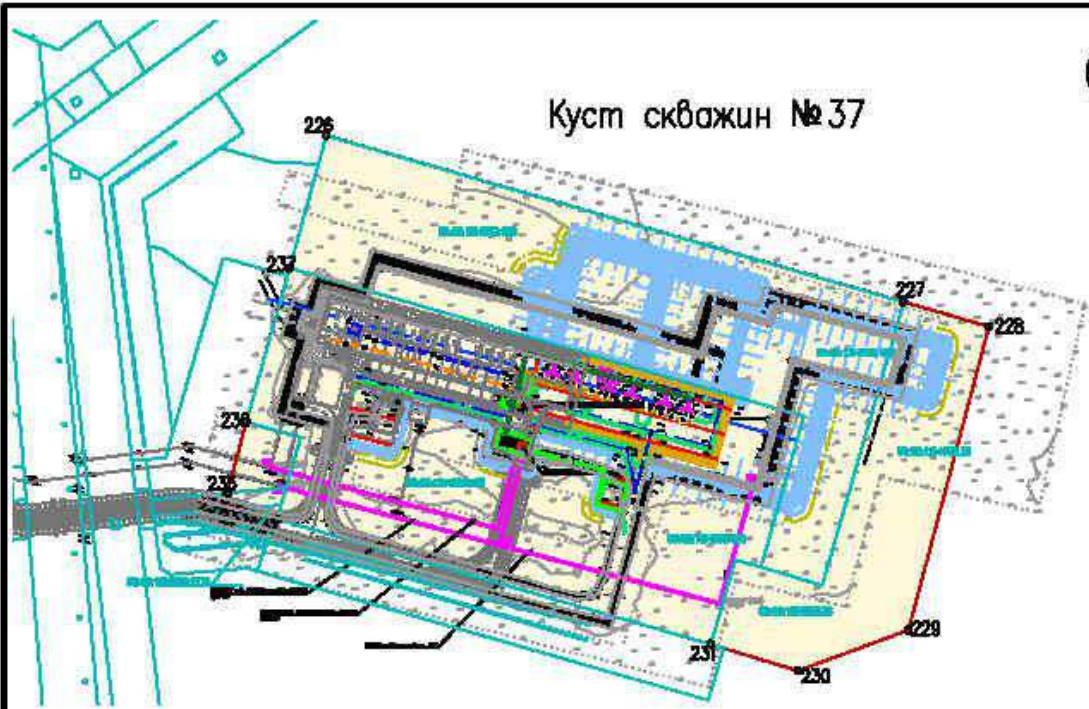


В/бкв №12 т.в.ПС-35/бкв "К-203" - Куст №221
 протяженность линии 7965м
 км.р.

| | |
|-----------------|--|
| Городской район | |
| Восточный район | |
| Подпись и дата | |
| Имя и должность | |

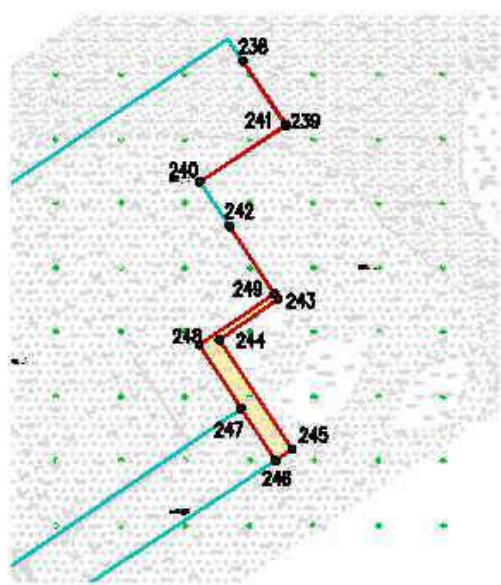
| | | | | | |
|-------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разр. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГМП | | Цыганов Р.П. | | | 12.22 |

| | | |
|---|--------|------------------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| Проект планировки территории. Графическая часть | Листов | Листов |
| п | 25 | 26 |
| Через: транш, для планировочного размещения линейных объектов. Через: транш, для планировочного размещения линейных объектов, подземных коммуникаций в связи с изменением их местоположения. Масштаб 1:5000 | | ООО «ТЭК-ИНТЕР-СЕРВИС» |



Куст скважин № 37

а



б

Инв. N подписанием и датой. инв. N согласовано

| Изм. | Ключ | Лист | № эк | Подпись | Дата |
|---------|------|--------------|------|--------------------|-------|
| Разраб. | | Войцеха Е.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГИП | | Даянов Р.П. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

| | | |
|--|------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПТТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| Стадия | Лист | Листов |
| П | 26 | 26 |
| ООО ЗПЦ "Трубопроводсервис" | | |

Проект планировки территории.
Графическая часть
Чертеж границ зон планировочного размещения линейных объектов.
Чертеж границ зон планировочного размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
Масштаб 1:5000

Основная часть проекта планировки территории. Текстовая часть

1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Объект проектирования «Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» предусматривает строительство следующих объектов:

а) площадные:

- обустройство куста скважин № 626;
- обустройство куста скважин № 221.1;
- обустройство куста скважин № 221.2;
- обустройство куста скважин №37;

б) линейные:

- нефтегазосборные сети «К 626 – т.вр. К 626»;
- нефтегазосборные сети «т.вр. К 626» – УЗ№110;
- электроснабжение объектов;
- подъездная дорога к кусту 626.

Проектируемый объект предназначен для добычи и транспортировки нефтегазоводяной эмульсии с кустов скважин, которая является сырьем для получения товарной нефти на ДНС-3 и ДНС-5 Приобского месторождения.

Данными решениями предусмотрено строительство трубопроводов:

- нефтегазосборные сети К 626 – т.вр. К 626 диаметром 219х6;
- нефтегазосборные сети т.вр. К 626 – УЗ№110 диаметром 219х6;

Продукция от добывающих скважин – нефть, попутный нефтяной газ, пластовая вода – по герметизированной системе под рабочим давлением ($P_{max} = 4,0$ МПа), температурой от 5 °С до 40 °С по индивидуальным трубопроводам поступает в технологический блок автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ-1, 2), где замеряется дебит скважин по жидкости и газу. Организация измерения продукции скважин соответствует ГОСТ Р 8.615-2005, переключение скважин на замер осуществляется по заданной программе или с пульта диспетчера. После технологического блока АГЗУ нефтегазоводяная смесь по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу транспортируется до точки подключения к существующей системе нефтегазосбора Приобского месторождения.

Режим работы промысловых трубопроводов принят круглогодичным, количество часов в году - 8760.

Классификация транспортируемых продуктов по ГОСТ Р55990-2014 (таблица 1): нефть – 7 категория.

Категории участков нефтегазосборных трубопроводов и высоконапорных водоводов назначаются согласно ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 4). Категория участков проектируемых трубопроводов представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Классификация проектируемых трубопроводов по ГОСТ Р 55990-2014

| Наименование | Класс по диаметру | Категория | Категория продукта |
|--|-------------------|-----------|--------------------|
| Нефтегазосборные трубопроводы менее DN 300 | III | H | 7 |

Таблица 1.2 - Категория участков проектируемых трубопроводов

| Наименование участка | Категория участка |
|--|-------------------|
| Пересечения с коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации | C |
| Узлы линейной запорной арматуры и участки трубопроводов по 250 м в каждую сторону от границ монтажного узла | C |
| Переходы через автомобильные дороги общего пользования и подъездные дороги к промышленным предприятиям IV, V категории включая участки по обе стороны дороги длиной 25 м каждый | C |
| Переходы через водные преграды: Судоходные и несудоходные шириной зеркала воды в межень до 25 м в русловой части и прибрежные участки длиной не менее 25 м каждый (от среднемеженного горизонта воды) | C |

Наименование и характеристики проектируемых трубопроводов представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Наименование и характеристики проектируемых трубопроводов

| Наименование трубопровода | Диаметр трубопровода, мм | Протяженность трубопровода, м | Пропускная способность по жидкости тыс.м ³ /год /м ³ /сут |
|--|--------------------------|-------------------------------|---|
| нефтегазосборные сети К 626 – т.вр. К 626 | 219х6 | 3991,74 | 281,1 / 770 |
| Нефтегазосборные сети т.вр. К 626 – УЗ№110 | 219х6 | 5858,61 | 281,1 / 770 |

Проектом предусмотрено электроснабжение объектов:

- установка проектируемой двух комплектных двухтрансформаторных подстанций наружной установки 2КТПНУ-35/0,4 на кусте скважин № 626;

- установка проектируемой двух комплектных двухтрансформаторной подстанции наружной установки 2КТПНУ-6/0,4 кВ и проектируемой комплектной двух однострансформаторных подстанций наружной установки КТПНУ-6/0,4кВ на кусте скважин № 221.1;

- установка проектируемой одной комплектной двухтрансформаторной подстанции наружной установки 2КТПНУ-6/0,4 кВ на кусте скважин № 37;

- расчет электрических нагрузок на кустах скважин №№ 626, 221.1, 37;

- разработка схем электроснабжения технологических площадок кустов скважин №№ 626, 221.1,37;

- проектирование воздушных линий электропередачи на кусты скважин №№ 626, 221.1, 37;

- проектирование системы молниезащиты кустов скважин №№ 626, 221.1, 37;

- проектирование устройств заземления кустов скважин №№ 626, 221.1, 37;
- проектирование наружного освещения площадок кустов скважин №№ 626, 221.1, 37;
- выбор электротехнического оборудования на кустах скважин №№ 626, 221.1, 37;
- строительство электротехнической эстакады до потребителей электрической энергии на кустах скважин №№ 626, 221.1, 37.

Автодорога к кусту скважин №626 соединит площадку с сетью промышленных автодорог Южной части Приобского месторождения.

Выбранная трасса автодороги обеспечивает нормальную эксплуатацию куста скважин и всех сооружений, находящихся на площадке.

Варианты трассы автомобильной дороги не рассматриваются, так как трасса является частью технологического комплекса, обеспечивающего процесс нефтедобычи, и привязана к месторасположению площадки куста скважин к сети существующих автодорог и кустов Южной части Приобского месторождения.

Трасса автодороги отмыкает от существующей автодороги на куст №132 III-н категории с шириной проезжей части 4,5 и шириной обочин 1,0 м и покрытием щебня, владельцем которой является ООО «Газпромнефть-Хантос».

Проектируемая трасса на куст №626 имеет южное направление местности. Протяженность трассы составляет 3808,28 м, протяженность 2 заезда составляет 374,53м. Заезд №2 отмыкает от основной дороги на ПК36+94,78 с радиусом закругления к основной дороге 30м. Радиус на примыканиях принят 30м т.к. движение автопоездов в составе общего потока составляет 42% (общий состав потока 95 авт/сут, количество автопоездов – 40 авт/сут).

Куст имеет 24 скважины, согласно п.6.11.30 СП 231.1311500.2015 на куст необходимо предусмотреть не менее двух заездов.

Абсолютные отметки участка проектирования изменяются в пределах от 40,39 до 43,95 м.

Проектируемая автодорога пересекает ряд существующих и проектируемых коммуникаций (таблица 1.4).

Таблица 1.4 - Ведомость пересекаемых коммуникаций

| Место пересечения | Вид пересекаемых коммуникаций | Мероприятия |
|-------------------|-------------------------------|----------------------------------|
| | Подъезд | |
| ПК 5+50 | Нефтепровод | Проектируемый Защитный футляр |
| ПК 36+51 | ВЛ35кВ | Проектируемая |
| ПК 37+29 | ВЛ35кВ | Проектируемая |
| | Заезд №2 | |
| ПК 1+91 | ВЛ35кВ | Проектируемая |

Автодорога к кусту скважин №221.1 соединит площадку с сетью промышленных автодорог Южной части Приобского месторождения.

Выбранная трасса автодороги обеспечивает нормальную эксплуатацию куста скважин и всех сооружений, находящихся на площадке.

Варианты трассы автомобильной дороги не рассматриваются, так как трасса является частью технологического комплекса, обеспечивающего процесс нефтедобычи, и привязана к месторасположению площадки куста скважин к сети существующих автодорог и кустов Южной части Приобского месторождения.

Трасса автодороги отмыкает от существующей промысловой автодороги III-н категории на куст №121 с шириной проезжей части 4,5 и шириной обочин 1,0 м и покрытием из щебня, владельцем которой является ООО «Газпромнефть-Хантос».

Проектируемая дорога к кусту скважин №121.1 имеет северо-западное направление. Протяженность трассы составляет 223,8 м, протяженность 2 заезда составляет 388,94 м. Заезд №2 отмыкает от основной дороги на ПК0+95,81 с радиусом закругления к основной дороге 30м. Радиус на примыканиях принят 30м т.к. движение автопоездов в составе общего потока составляет 45% (общий состав потока 80 авт/сут, количество автопоездов – 36 авт/сут).

Куст имеет 24 скважины, согласно СП 256.25631.2012 на куст необходимо устройство второго заезда.

Абсолютные отметки участка проектирования изменяются в пределах от 47,15 до 47,30 м.

Проектируемая автодорога пересекает ряд существующих и проектируемых коммуникаций (таблица 1.5).

Таблица 1.5 - Ведомость пересекаемых коммуникаций

| Место пересечения | Вид пересекаемых коммуникаций | Мероприятия |
|-------------------|-------------------------------|---------------|
| | Подъезд | |
| ПК 1+75 | ВЛ35кВ | Проектируемая |
| ПК 1+85 | ВЛ35кВ | Проектируемая |
| | Заезд №2 | |
| ПК 3+41 | ВЛ35кВ | Проектируемая |

Основные технические показатели плана трассы представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Основные технические показатели плана трассы

| № | Наименование | Единица измерения | Количество | |
|---|--|-------------------|---------------|-----------------|
| | | | Куст скв.№626 | Куст скв.№221.1 |
| 1 | Протяженность проектируемой автодороги | км | 3,80828 | 0,2238 |
| | | км | 0,37453 | 0,38894 |
| 2 | Число полос движения | шт | 1 | 1 |
| 3 | Ширина проезжей части | м | 4,5 | 4,5 |
| 4 | Ширина обочин | м | 1,5 | 1,5 |
| 5 | Расчетная скорость движения | км/ч | 30 | 30 |
| 6 | Наибольший продольный уклон | ‰ | 32.58 | 0.18 |
| 7 | Минимальный радиус в плане | м | 50 | 50 |
| 8 | Наименьший радиус кривых в продольном профиле: | выпуклых | 5000 | - |
| | | вогнутых | 5000 | - |
| 9 | Радиус примыкания | м | 30 | 30 |

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

Зона планируемого размещения объекта «Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» устанавливается на территории Южной части Приобского месторождения, в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

3 Соответствие наименований и планируемого местоположения линейных объектов федерального, регионального или местного значения наименованию и планируемому местоположению линейных объектов федерального, регионального или местного значения

Линейные объекты федерального, регионального или местного значения на проектируемой территории – отсутствуют.

4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Таблица 2 - Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта «Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения».

Система координат МСК-86 зона 2

| Куст скважин № 626 | | |
|--------------------|-----------|------------|
| | Х | У |
| 1 | 964948.35 | 2718377.58 |
| 2 | 964921.60 | 2718444.32 |
| 3 | 964958.56 | 2718458.83 |
| 4 | 964986.75 | 2718469.93 |
| 5 | 965060.84 | 2718499.01 |
| 6 | 965149.90 | 2718534.01 |
| 7 | 965153.32 | 2718535.36 |
| 8 | 965154.56 | 2718535.84 |
| 9 | 965205.34 | 2718406.63 |
| 10 | 965240.49 | 2718195.01 |
| 11 | 965553.55 | 2717485.41 |
| 12 | 965567.48 | 2717452.41 |
| 13 | 965592.61 | 2717392.89 |
| 14 | 965601.45 | 2717372.00 |
| 15 | 965530.65 | 2717342.11 |
| 16 | 965497.00 | 2717327.91 |
| 17 | 965492.56 | 2717326.03 |
| 18 | 965385.38 | 2717280.78 |
| 19 | 965341.90 | 2717223.29 |
| 20 | 965339.81 | 2717219.78 |
| 21 | 965312.24 | 2717173.54 |
| 22 | 965311.61 | 2717172.46 |
| 23 | 965261.34 | 2717202.02 |

| | | |
|----|-----------|------------|
| 24 | 965230.76 | 2717220.00 |
| 25 | 965226.46 | 2717222.52 |
| 26 | 964738.68 | 2716407.59 |
| 27 | 964707.80 | 2716359.38 |
| 28 | 964684.15 | 2715846.68 |
| 29 | 964665.34 | 2715782.69 |
| 30 | 964327.33 | 2715188.04 |
| 31 | 964230.09 | 2715016.88 |
| 32 | 963777.16 | 2714220.11 |
| 33 | 963739.66 | 2714173.84 |
| 34 | 963645.36 | 2714105.94 |
| 35 | 963487.89 | 2714006.23 |
| 36 | 963450.05 | 2713982.29 |
| 37 | 963464.41 | 2713960.06 |
| 38 | 963458.45 | 2713956.29 |
| 39 | 963468.87 | 2713939.80 |
| 40 | 963486.91 | 2713951.20 |
| 41 | 963500.90 | 2713929.59 |
| 42 | 963511.51 | 2713913.23 |
| 43 | 963520.13 | 2713899.89 |
| 44 | 963386.76 | 2713813.53 |
| 45 | 963376.82 | 2713827.70 |
| 46 | 963367.29 | 2713841.32 |
| 47 | 963343.41 | 2713875.48 |
| 48 | 963120.53 | 2713731.92 |

| | | |
|----|-----------|------------|
| 49 | 963100.59 | 2713716.26 |
| 50 | 963076.02 | 2713685.21 |
| 51 | 963065.77 | 2713663.21 |
| 52 | 963055.84 | 2713635.82 |
| 53 | 963029.95 | 2713618.73 |
| 54 | 963001.70 | 2713600.07 |
| 55 | 962971.26 | 2713464.42 |
| 56 | 962650.56 | 2713479.30 |
| 57 | 962585.97 | 2713496.22 |
| 58 | 962004.31 | 2713648.69 |
| 59 | 961383.19 | 2713855.00 |
| 60 | 960236.44 | 2714332.87 |
| 61 | 960241.93 | 2714369.81 |
| 62 | 960259.13 | 2714485.25 |
| 63 | 960275.57 | 2714622.51 |
| 64 | 960267.69 | 2714638.78 |
| 65 | 960018.41 | 2715846.48 |
| 66 | 960335.71 | 2719685.43 |
| 67 | 961208.01 | 2720571.75 |
| 68 | 961229.43 | 2720593.52 |
| 69 | 961246.37 | 2720588.38 |
| 70 | 961292.47 | 2720638.20 |
| 71 | 961292.08 | 2720638.94 |
| 72 | 961239.09 | 2720637.68 |
| 73 | 961229.45 | 2720633.48 |

| | | |
|-----|-----------|------------|
| 74 | 961187.71 | 2720591.06 |
| 75 | 960308.61 | 2719697.79 |
| 76 | 959990.16 | 2715844.78 |
| 77 | 960237.50 | 2714641.56 |
| 78 | 960023.87 | 2714672.71 |
| 79 | 959675.56 | 2714817.81 |
| 80 | 959622.71 | 2714698.95 |
| 81 | 959668.43 | 2714552.01 |
| 82 | 959673.13 | 2714528.17 |
| 83 | 959706.04 | 2714422.38 |
| 84 | 959774.83 | 2714392.44 |
| 85 | 959798.68 | 2714381.64 |
| 86 | 960108.23 | 2714254.28 |
| 87 | 960130.86 | 2714308.86 |
| 88 | 961633.82 | 2713685.08 |
| 89 | 961698.28 | 2713666.65 |
| 90 | 962266.32 | 2713515.07 |
| 91 | 962487.65 | 2713456.90 |
| 92 | 962774.75 | 2713384.32 |
| 93 | 962876.98 | 2713356.33 |
| 94 | 962978.17 | 2713327.80 |
| 95 | 963020.17 | 2713443.17 |
| 96 | 963044.23 | 2713444.59 |
| 97 | 963132.58 | 2713620.33 |
| 98 | 963553.32 | 2713892.80 |
| 99 | 963531.62 | 2713925.99 |
| 100 | 963520.73 | 2713942.68 |
| 101 | 963506.89 | 2713963.81 |
| 102 | 963512.91 | 2713967.62 |
| 103 | 963515.77 | 2713969.44 |
| 104 | 963521.09 | 2713999.12 |
| 105 | 963658.79 | 2714086.01 |
| 106 | 963756.31 | 2714156.24 |
| 107 | 963797.04 | 2714206.51 |
| 108 | 964216.71 | 2714944.83 |
| 109 | 964314.08 | 2715116.13 |
| 110 | 964687.60 | 2715773.26 |
| 111 | 964708.01 | 2715842.67 |
| 112 | 964731.49 | 2716351.85 |
| 113 | 964759.09 | 2716394.93 |
| 114 | 965234.72 | 2717189.59 |
| 115 | 965278.09 | 2717163.63 |
| 116 | 965282.94 | 2717160.71 |
| 117 | 965319.44 | 2717138.87 |
| 118 | 965350.00 | 2717190.04 |
| 119 | 965354.41 | 2717197.40 |
| 120 | 965361.84 | 2717209.85 |
| 121 | 965400.65 | 2717261.15 |
| 122 | 965502.14 | 2717304.02 |
| 123 | 965506.52 | 2717305.86 |
| 124 | 965540.29 | 2717320.10 |
| 125 | 965610.50 | 2717349.76 |
| 126 | 965632.91 | 2717359.21 |
| 127 | 965615.21 | 2717401.15 |
| 128 | 965590.23 | 2717460.28 |
| 129 | 965575.59 | 2717494.95 |
| 130 | 965263.70 | 2718201.95 |
| 131 | 965228.61 | 2718413.06 |
| 132 | 965168.13 | 2718566.95 |
| 133 | 965163.48 | 2718565.12 |
| 134 | 965144.55 | 2718557.68 |
| 135 | 965051.24 | 2718521.03 |

| | | |
|--------------------|-----------|------------|
| 136 | 964979.95 | 2718493.02 |
| 137 | 964948.96 | 2718480.84 |
| 138 | 964890.48 | 2718457.88 |
| 139 | 964894.65 | 2718447.46 |
| 140 | 964900.15 | 2718433.79 |
| 141 | 964924.59 | 2718372.80 |
| 142 | 964926.53 | 2718367.98 |
| Куст скважин № 221 | | |
| | X | Y |
| 143 | 951225.13 | 2732105.90 |
| 144 | 951198.35 | 2732165.88 |
| 145 | 951198.55 | 2732245.50 |
| 146 | 951198.63 | 2732277.51 |
| 147 | 951198.70 | 2732307.32 |
| 148 | 951112.90 | 2732317.26 |
| 149 | 950733.54 | 2732416.19 |
| 150 | 950469.91 | 2732424.94 |
| 151 | 950382.44 | 2732427.81 |
| 152 | 950355.91 | 2732428.70 |
| 153 | 950332.04 | 2732410.71 |
| 154 | 950323.70 | 2732224.71 |
| 155 | 950301.49 | 2732197.83 |
| 156 | 950138.18 | 2731999.52 |
| 157 | 950108.19 | 2731997.12 |
| 158 | 950088.43 | 2732013.28 |
| 159 | 950006.98 | 2732079.98 |
| 160 | 949981.99 | 2732079.78 |
| 161 | 949967.14 | 2732079.62 |
| 162 | 949877.22 | 2731974.37 |
| 163 | 949047.15 | 2731002.77 |
| 164 | 949021.18 | 2731000.54 |
| 165 | 948993.29 | 2730993.44 |
| 166 | 948983.65 | 2730991.19 |
| 167 | 948901.67 | 2730975.36 |
| 168 | 948901.33 | 2730976.72 |
| 169 | 948248.04 | 2733482.53 |
| 170 | 948236.65 | 2733509.89 |
| 171 | 948228.50 | 2733542.77 |
| 172 | 948191.80 | 2733698.43 |
| 173 | 947857.48 | 2734980.63 |
| 174 | 947601.65 | 2735234.95 |
| 175 | 947624.94 | 2735258.72 |
| 176 | 947505.10 | 2735376.12 |
| 177 | 947482.00 | 2735352.46 |
| 178 | 947481.82 | 2735344.49 |
| 179 | 947528.75 | 2735298.59 |
| 180 | 947511.89 | 2735277.68 |
| 181 | 947547.36 | 2735230.03 |
| 182 | 947835.90 | 2734968.26 |
| 183 | 948117.80 | 2733886.95 |
| 184 | 948117.80 | 2733886.94 |
| 185 | 948143.23 | 2733789.38 |
| 186 | 948167.02 | 2733698.15 |
| 187 | 948160.16 | 2733668.94 |
| 188 | 948169.22 | 2733634.25 |
| 189 | 948194.16 | 2733538.56 |
| 190 | 948206.06 | 2733492.90 |
| 191 | 948226.33 | 2733470.70 |
| 192 | 948878.10 | 2730970.64 |
| 193 | 948889.40 | 2730927.24 |
| 194 | 948903.95 | 2730931.00 |
| 195 | 949032.41 | 2730964.19 |

| | | |
|---------------------------------|-----------|------------|
| 196 | 949061.04 | 2730981.99 |
| 197 | 949545.91 | 2731548.89 |
| 198 | 949668.95 | 2731692.73 |
| 199 | 949895.73 | 2731957.93 |
| 200 | 949978.58 | 2732054.75 |
| 201 | 949998.83 | 2732055.61 |
| 202 | 950100.45 | 2731972.43 |
| 203 | 950150.24 | 2731976.41 |
| 204 | 950319.64 | 2732182.12 |
| 205 | 950347.27 | 2732215.67 |
| 206 | 950355.49 | 2732398.35 |
| 207 | 950363.58 | 2732404.44 |
| 208 | 950381.55 | 2732403.83 |
| 209 | 950469.10 | 2732400.95 |
| 210 | 950730.04 | 2732392.31 |
| 211 | 951105.32 | 2732294.44 |
| 212 | 951131.37 | 2732283.90 |
| 213 | 951127.86 | 2732263.97 |
| 214 | 951113.35 | 2732181.41 |
| 215 | 951123.96 | 2732166.22 |
| 216 | 951206.24 | 2732092.08 |
| 217 | 947869.16 | 2735096.41 |
| 218 | 948062.15 | 2735386.82 |
| 219 | 948422.09 | 2735164.94 |
| 220 | 948522.24 | 2735101.17 |
| 221 | 948643.42 | 2734911.21 |
| 222 | 948483.35 | 2734643.24 |
| 223 | 948209.72 | 2734802.15 |
| 224 | 947948.69 | 2734962.06 |
| 225 | 947929.72 | 2735034.73 |
| Куст скважин № 37 | | |
| | X | Y |
| 226 | 911746.35 | 2703170.83 |
| 227 | 911637.54 | 2703624.72 |
| 228 | 911621.36 | 2703691.78 |
| 229 | 911383.52 | 2703639.80 |
| 230 | 911348.08 | 2703555.46 |
| 231 | 911365.54 | 2703486.87 |
| 232 | 911447.38 | 2703145.83 |
| 233 | 911454.43 | 2703116.66 |
| 234 | 911457.30 | 2703104.68 |
| 235 | 911466.19 | 2703106.61 |
| 236 | 911521.73 | 2703118.54 |
| 237 | 911642.47 | 2703147.02 |
| Скважина добычная и разведочная | | |
| | X | Y |
| 238 | 949924.19 | 2727145.43 |
| 239 | 949876.45 | 2727181.86 |
| 240 | 949832.33 | 2727120.67 |
| 241 | 949876.24 | 2727180.57 |
| 242 | 949796.06 | 2727140.72 |
| 243 | 949741.32 | 2727181.25 |
| 244 | 949707.62 | 2727137.12 |
| 245 | 949625.53 | 2727197.32 |
| 246 | 949616.00 | 2727184.76 |
| 247 | 949654.98 | 2727156.44 |
| 248 | 949702.92 | 2727121.61 |
| 249 | 949745.12 | 2727178.05 |

5 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

В виду отсутствия необходимости реконструкции в связи с изменением их местоположения на территории проектирования предложения по планируемому размещению линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены.

6 Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий

Территории общего пользования не предусмотрены. Красные линии не устанавливаются.

7 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Размер территории постоянного отвода на период эксплуатации составляет 148,2112 га (граница зоны планируемого размещения линейного объекта).

Граница зоны планируемого размещения линейного объекта определена с учетом охранных зон проектируемых объектов (ВЛ, нефтегазосборные сети).

Согласно Градостроительному Кодексу Российской Федерации красными линиями являются линии, которые обозначают границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов. В настоящем проекте предусмотрено установление красных линий – границ земельных участков, на которых расположен линейный объект – постоянных отвод, предусмотренный на период эксплуатации, который совпадает с границей зон планируемого размещения линейного объекта.

В соответствии с частью 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов или занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки межселенной территории Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Постановление администрации Ханты-Мансийского района от 18.08.2022 № 298), зона планируемого размещения линейного объекта располагается в границах зоны земель лесного фонда (ЛФ).

Минимальный размер земельного участка должен обеспечивать использование расположенного на нем объекта капитального строительства.

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства: минимальные отступы от границы земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства определяются документацией по планировке территории.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков установлению (нормированию) не подлежат, предельные параметры разрешённого строительства

(реконструкции) объектов капитального строительства: минимальные отступы от границы земельного участка в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства определяются документацией по планировке территории.

9 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

Основным критерием выбора трасс служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

При выборе трасс учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительного-монтажных работ, наличие существующих коридоров коммуникаций.

При выборе трасс использованы картографические материалы инженерно-геодезических изысканий и материалы инженерно-геологических изысканий. Трассы проложены в общем коридоре коммуникаций.

При прокладке проектируемого трубопровода параллельно с существующими коммуникациями соблюдены расстояния до существующего трубопровода не менее указанных в таблице 7 ГОСТ Р 55990-2014: для трубопроводов диаметром 159х6 – не менее 5 м, для трубопроводов диаметром 219х6, 273х8 – не менее 8 м. При сближении с автомобильными дорогами расстояние от проектируемого трубопровода до подошвы насыпи принято не менее 10 м, в соответствии с п.10 табл.6 ГОСТ Р 55990-2014.

Перед пуском трубопроводов в эксплуатацию необходимо провести предпусковую внутритрубную диагностику на потенциально опасных участках трубопроводов согласно «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (переходы через коммуникации) с целью выявления, идентификации развивающихся дефектов основного металла и сварных швов.

В случае выявления дефектных участков провести дополнительно контроль одним из неразрушающих методов: ультразвуковым, рентгеновским или др.

В местах сварных соединений захлестов, ввариваемых вставок и в швах приварки арматуры, необходимо предусмотреть двойной контроль сварных соединений неразрушающими методами (п. 5.32 ВСН 005-88, ВСН 006-89).

Проектируемые трубопроводы пересекают действующие подземные коммуникации.

Пересечения трубопроводов выполнены согласно ГОСТ Р 55990-2014.

Производство земляных работ выполнить в соответствии с требованиями СП 86.13330.2014, СП 45.13330.2017, ВСН 005-88.

Описание основных проектных решений по прохождению трассы нефтегазосборного трубопровода:

- подземная прокладка трубопроводов на глубине не менее 0,8 м до верхней образующей трубопроводов, в суглинках при отсутствии проезда автотранспорта и сельскохозяйственных машин;

- повороты трубопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскости упругим изгибом, радиусы кривых вставок предусмотрены не менее 1,5 диаметра трубопроводов.

Прокладку проектируемых трубопроводов рекомендуется производить в зимний период. Дно траншеи под укладку трубопровода должно быть тщательно спланировано, убраны твердые комья земли, камни, ветки деревьев, лед и прочие предметы. Засыпка трубопровода производится одноковшовым экскаватором и бульдозером.

Для уменьшения воздействия морозного пучения на трубопроводы в проекте предусматривается применение противопучинистых устройств: устройство основания под трубопроводы из минерального непучинистого грунта толщиной не менее 20 см и засыпка трубопроводов минеральным непучинистым грунтом на толщину 20 см над верхней образующей трубопроводов.

Согласно п.890 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» в составе проектируемых трубопроводов определены опасные участки. Опасными участками по трассе нефтегазосборного трубопровода являются:

- пересечения с ВЛ в пределах охранной зоны ВЛ – 10 м с каждой стороны для ВЛ 1-20 кВ, 15 м – для ВЛ 35кВ;

- пересечения с автодорогами включая участки по обе стороны дороги длиной 25 м каждый от подошвы насыпи;

- пересечения с водными преградами;

- пересечения с коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации.

Согласно Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» для опасных участков трубопроводов предусмотрены следующие меры безопасности, снижающие риск аварий, инцидента:

- 1) применение труб с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;

- 2) применение труб с наружной трехслойной изоляции усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренней двухслойной изоляцией (для нефтегазосборного трубопровода);

- 3) проведение предпусковой приборной диагностики на опасных участках;

4) 100% радиографический контроль всех сварных соединений.

В связи большой протяженностью опасных участков по трассе нефтегазосборного трубопровода, вышеуказанные пункты 1,2 приняты на всю протяженность трубопровода.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода частично или полностью подготовленной нефти должны быть установлены охранные зоны по аналогии с магистральными трубопроводами в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" вдоль трасс трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

В соответствии с Заключением Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (приложение 3 Материалов по обоснованию), на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

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

11 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

Работа установок на объектах добычи и транспортировки нефтегазоводяной эмульсии с кустов скважин, которая является сырьем для получения товарной нефти на ДНС Приобского месторождения, сопровождается выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

При нормальной эксплуатации проектируемого оборудования кустов скважин загрязнение атмосферы происходит в результате поступления в нее:

утечек вредных веществ через фланцевые соединения обвязки устьев скважин и запорно-регулирующей арматуры на подводящих к ним технологических трубопроводах.

выбросов загрязняющих веществ через дыхательную линию и неплотности фланцевых соединений дренажной емкости;

скважинные установки дозирования ингибитора солеотложения СУДР.

Контроль за содержанием ингибитора коррозии в воздухе осуществляют по метанолу. Заправка реагента в бак производится через заливную горловину.

При аварийном режиме и ремонтных работах источником выбросов паров углеводородов является дренажная емкость. Выбросы осуществляются через дыхательную линию. В период нормальной эксплуатации участок нефтепровода не является источником.

Загрязнение атмосферы происходит как за счет технологических неизбежных выбросов, так и газовой выделений, возникающих вследствие неплотностей разъемных соединений оборудования и арматуры.

В соответствии с компонентным составом попутного нефтяного газа нормирование паров углеводородов производится по смеси предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ и смеси предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂. Компонентный состав нефтяного газа приведен в ЮЧПМ-ПКС.2224-П-ИОС7.1.

Для расчетов количества выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ были использованы действующие нормативные и методические документы.

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источников, работающих в период эксплуатации (нормальный режим) проектируемого оборудования, представлен в Приложении И.

В процессе эксплуатации на нормальный режим работы кустов скважин №№ 626, 221.1, 37 в атмосферный воздух будут выделяться по 4 наименования загрязняющих веществ (метан, смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂ (исключая метан), смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, метанол) и все они жидкие и газообразные. Веществ, обладающих эффектом суммации нет.

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников кустовых площадок на период эксплуатации проектируемого оборудования в штатном режиме составит:

куст скважин № 626 – 0,707541 т/год;

куст скважин № 221.1 – 0,373399 т/год;

куст скважин № 37 – 0,188746 т/год.

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации по проектируемому оборудованию для кустов скважин №№ 626, 221.1, 37 приведен в таблице 11.1-11.3.

Таблица 11.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации по проектируемому и существующему оборудованию куста скважин № 626

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³ | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 1899 год) | |
|-----------------------|--|-------------------------------|---------------------------------------|-----------------|---|----------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0410 | Метан | ОБУВ | 50,00000 | | 0,1209914 | 0,471177 |
| 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 200,00000 50,00000 -- | 4 | 0,0086704 | 0,210591 |
| 0416 | Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 50,00000 5,00000 -- | 3 | 0,0009035 | 0,021945 |
| 1052 | Метанол | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 1,00000 0,50000 0,20000 | 3 | 0,0000026 | 0,003828 |
| | | | | | 0,1305680 | 0,707541 |

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3 | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 1899 год) | |
|------------------------|--------------|---------|---------------------------|-----------------|---|-----------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Всего веществ: 4 | | | | | | |
| в том числе твердых: 0 | | | | | 0,0000000 | 0,0000000 |
| жидких/газообразных: 4 | | | | | 0,1305680 | 0,707541 |

Таблица 11.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации по проектируемому и существующему оборудованию куста скважин № 221.1

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3 | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 1899 год) | |
|-------------------------|---|-------------------------------|-------------------------------|-----------------|---|-----------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0410 | Метан | ОБУВ | 50,00000 | | 0,0050545 | 0,138585 |
| 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 200,00000 50,00000 -- | 4 | 0,0086307 | 0,209338 |
| 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 50,00000 5,00000 -- | 3 | 0,0008993 | 0,021814 |
| 1052 | Метанол | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 1,00000 0,50000 0,20000 | 3 | 0,0000026 | 0,003662 |
| Всего веществ : 4 | | | | | 0,0145872 | 0,373399 |
| в том числе твердых : 0 | | | | | 0,0000000 | 0,0000000 |
| жидких/газообразных : 4 | | | | | 0,0145872 | 0,373399 |

Таблица 11.3 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации по проектируемому оборудованию куста скважин № 37

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3 | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 1899 год) | |
|-------------------------|---|-------------------------------|-------------------------------|-----------------|---|-----------|
| код | наименование | | | | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 0410 | Метан | ОБУВ | 50,00000 | | 0,0025536 | 0,070122 |
| 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 200,00000 50,00000 -- | 4 | 0,0043551 | 0,105922 |
| 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 50,00000 5,00000 -- | 3 | 0,0004538 | 0,011038 |
| 1052 | Метанол | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 1,00000 0,50000 0,20000 | 3 | 0,0000026 | 0,001664 |
| Всего веществ : 4 | | | | | 0,0073651 | 0,188746 |
| в том числе твердых : 0 | | | | | 0,0000000 | 0,0000000 |
| жидких/газообразных : 4 | | | | | 0,0073651 | 0,188746 |

Анализ обеспеченности гигиеническим нормативам выбрасываемых веществ, показывает, что все 3 вещества имеет гигиенический норматив в виде ПДК, что соответствует требованиям п. 2.1 СанПиН 2.1.6.1032-01, ГН 2.1.6.3492-17, ГН 2.1.6.2309-07. Загрязняющие вещества, не

имеющие утвержденных ПДК или ОБУВ, отсутствуют, что соответствует п. 3.1.3 СанПиН 2.1.6.1032-01.

Анализ обеспеченности гигиеническим нормативам выбрасываемых веществ, показывает, что из 4 веществ, 3 имеет гигиенический норматив в виде ПДК, и 1 вещество в виде ОБУВ, что соответствует требованиям п. 2.1 СанПиН 2.1.6.1032-01, ГН 2.1.6.3492-17, ГН 2.1.6.2309-07. Загрязняющие вещества, не имеющие утвержденных ПДК или ОБУВ, отсутствуют, что соответствует п. 3.1.3 СанПиН 2.1.6.1032-01.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации представлены в таблицах 11.4 – 11.6.

Таблица 11.4 – Параметры выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации (куст скважин № 626)

| | Наименование источника выброса загрязняющих веществ | Номер источника выброса | Высота источника выброса (м) | Диаметр устья трубы (м) | Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса | | | Ширина площади источника (м) | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|---------------|---|-------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--------------------------------------|--------------------|------------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|----------|
| | | | | | Скорость (м/с) | Объем на 1 трубу (м ³ /с) | Температура (гр.С) | | код | наименование | г/с | т/год |
| K626 | | | | | | | | | | | | |
| Проектируемое | Воздушник (ЕД1) | 0004 | 5,00 | 0,10 | 17,44 | 0,136973 | 20,0 | 0,00 | 0410 | Метан | 0,0003296 | 2,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,0009957 | 6,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0416 | Углеводороды предельные С6-С10 | 0,0001038 | 1,00e-09 |
| | Воздушник (ЕД2) | 0005 | 5,00 | 0,10 | 17,44 | 0,140000 | 20,0 | 0,00 | 0410 | Метан | 0,0003296 | 2,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,0009957 | 6,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0416 | Углеводороды предельные С6-С10 | 0,0001038 | 1,00e-09 |
| | Фланц. соед. доб. скважин | 6011 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 5,00 | 0410 | Метан | 0,0006049 | 0,019074 |
| | | | | | | | | | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,0009138 | 0,028812 |
| | | | | | | | | | 0416 | Углеводороды предельные С6-С10 | 0,0000952 | 0,003026 |
| | Фланц. соед. (СУДР) | 6012 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 2,00 | 1052 | Метанол | 0,0000026 | 0,003828 |
| | Фланц. соед. и ЗРА (АИУ) | 6013 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 4,00 | 0410 | Метан | 0,0598536 | 0,225735 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|------|------|------|------|--------------|-----|------|----------|---|---------------|--------------|
| | | | | | | | | | 04 15 | Смесь предельн ых углеводор одов С1- С5 | 0,0028 675 | 0,0904 11 |
| | | | | | | | | | 04 16 | Смесь предельн ых углеводор одов С6- С10 | 0,0002 988 | 0,0094 21 |
| | Фланц. соед. и ЗРА (АИУ) | 6014 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 000 | 0,0 | 4,0 | 04 10 | Метан | 0,0598 536 | 0,2257 35 |
| | | | | | | | | | 04 15 | Смесь предельн ых углеводор одов С1- С5 | 0,0028 675 | 0,0904 11 |
| | | | | | | | | | 04 16 | Смесь предельн ых углеводор одов С6- С10 | 0,0002 988 | 0,0094 21 |
| | Фланц. соед. (ЕД1) | 6015 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 000 | 0,0 | 4,00 | 04 10 | Метан | 0,0000 101 | 0,0003 17 |
| | | | | | | | | | 04 15 | Смесь предельн ых углеводор одов С1- С5 | 0,0000 152 | 0,0004 78 |
| | | | | | | | | | 04 16 | Смесь предельн ых углеводор одов С6- С10 | 0,0000 016 | 0,0000 50 |
| | Фланц. соед. (ЕД2) | 6016 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 000 | 0,0 | 4,00 | 04 10 | Метан | 0,0000 101 | 0,0003 17 |
| | | | | | | | | | 04 15 | Смесь предельн ых углеводор одов С1- С5 | 0,0000 152 | 0,0004 78 |
| | | | | | | | | | 04 16 | Смесь предельн ых углеводор одов С6- С10 | 0,0000 016 | 0,0000 50 |

Таблица 11.5 – Параметры выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации (куст скважин № 221.1)

| | Наименование источника выброса загрязняющих веществ | Номер источника выброса | Высота источника выброса (м) | Диаметр устья трубы (м) | Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса | | | Ширина площади источника (м) | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|---------------|---|-------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--------------------------------------|--------------------|------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------------------|----------|
| | | | | | Скорость (м/с) | Объем на 1 трубу (м ³ /с) | Температура (гр.С) | | код | наименование | г/с | т/год |
| | K221.1 | | | | | | | | | | | |
| Проектируемое | Воздушник (ЕД1) | 0002 | 5,00 | 0,10 | 17,44 | 0,136973 | 20,0 | 0,00 | 0410 | Метан | 0,0003296 | 2,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,0009957 | 6,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0416 | Углеводороды предельные С6-С10 | 0,0001038 | 1,00e-09 |
| | Воздушник (ЕД2) | 0003 | 5,00 | 0,10 | 17,44 | 0,140000 | 20,0 | 0,00 | 0410 | Метан | 0,0003296 | 2,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,0009957 | 6,00e-09 |
| | | | | | | | | | 0416 | Углеводороды предельные С6-С10 | 0,0001038 | 1,00e-09 |
| | Фланц. соед. доб. скважин | 6005 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 5,00 | 0410 | Метан | 0,0005786 | 0,018244 |
| | | | | | | | | | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,0008741 | 0,027559 |
| | | | | | | | | | 0416 | Углеводороды предельные С6-С10 | 0,0000911 | 0,002872 |
| | Фланц. соед. (СУДР) | 6006 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 2,00 | 1052 | Метанол | 0,0000026 | 0,003662 |
| | Фланц. соед. и ЗРА (АИУ) | 6007 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 4,00 | 0410 | Метан | 0,0018983 | 0,059854 |
| | | | | | | | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов С1-С5 | 0,0028675 | 0,090411 |
| | | | | | | | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов С6-С10 | 0,0002988 | 0,009421 |
| | Фланц. соед. и ЗРА (АИУ) | 6008 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 4,00 | 0410 | Метан | 0,0018983 | 0,059854 |
| | | | | | | | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов | 0,0028675 | 0,090411 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------|------|------|------|------|--------------|-----|------|----------|---|---------------|--------------|
| | | | | | | | | | | одов С1-С5 | | |
| | | | | | | | | | 04 16 | Смесь предельных углеводородов С6-С10 | 0,0002 988 | 0,009 421 |
| | Фланц. соед. (ЕД1) | 6009 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 000 | 0,0 | 4,00 | 04 10 | Метан | 0,0000 101 | 0,000 317 |
| | | | | | | | | | 04 15 | Смесь предельных углеводородов С1-С5 | 0,0000 152 | 0,000 478 |
| | | | | | | | | | 04 16 | Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 | 0,0000 016 | 0,000 050 |
| | Фланц. соед. (ЕД2) | 6010 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 000 | 0,0 | 4,00 | 04 10 | Метан | 0,0000 101 | 0,000 317 |
| | | | | | | | | | 04 15 | Смесь предельных углеводородов С1-С5 | 0,0000 152 | 0,000 478 |
| | | | | | | | | | 04 16 | Смесь предельных углеводородов С6-С10 | 0,0000 016 | 0,000 050 |

Таблица 111.6 – Параметры выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации (куст скважин № 37)

| Наименование источника выброса загрязняющих веществ | Номер источника выброса | Высота источника выброса (м) | Диаметр устья трубы (м) | Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса | | | Ширина площадного источника (м) | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|---|-------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--------------------------------------|--------------------|---------------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|--------------|
| | | | | скорость (м/с) | Объем на 1 трубу (м ³ /с) | Температура (гр.С) | | код | наименование | г/с | т/год |
| К37 | | | | | | | | | | | |
| Воздушник (ЕД2) | 0001 | 5,00 | 0,10 | 17,44 | 0,1400 00 | 20,0 | 0,00 | 041 0 | Метан | 0,00032 96 | 2,00e- 09 |
| | | | | | | | | 041 5 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,00099 57 | 6,00e- 09 |
| | | | | | | | | 041 6 | Углеводороды предельные С6-С10 | 0,00010 38 | 1,00e- 09 |
| Фланц. соед. доб. скважин | 6001 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 00 | 0,0 | 5,00 | 041 0 | Метан | 0,00031 56 | 0,0099 51 |
| | | | | | | | | 041 5 | Углеводороды предельные С1-С5 | 0,00047 68 | 0,0150 32 |
| | | | | | | | | 041 | Углеводороды | 0,00004 | 0,0015 |

| Наименование источника выброса загрязняющих веществ | Номер источника выброса | Высота источника выброса (м) | Диаметр устья трубы (м) | Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса | | | Ширина площадного источника (м) | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | |
|---|-------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--------------------------------------|--------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------------------|----------|
| | | | | скорость (м/с) | Объем на 1 трубу (м ³ /с) | Температура (гр.С) | | код | наименование | г/с | т/год |
| | | | | | | | | 6 | ды предельные С6-С10 | 97 | 66 |
| Фланц. соед. (СУДР) | 6002 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 2,00 | 1052 | Метанол | 0,0000026 | 0,001664 |
| Фланц. соед. и ЗРА (АИУ) | 6003 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 4,00 | 0410 | Метан | 0,0018983 | 0,059854 |
| | | | | | | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов С1-С5 | 0,0028675 | 0,090411 |
| | | | | | | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов С6-С10 | 0,0002988 | 0,009421 |
| Фланц. соед. (ЕД2) | 6004 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000000 | 0,0 | 4,00 | 0410 | Метан | 0,00000101 | 0,000317 |
| | | | | | | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов С1-С5 | 0,00000152 | 0,000478 |
| | | | | | | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов С6-С10 | 0,00000016 | 0,000050 |

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации

Для оценки зоны влияния проектируемых объектов в период эксплуатации выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы с использованием программы УПРЗА «Эколог» (фирма «Интеграл», версия 4.60), реализующей требования «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утв. приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273».

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция) источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека (загрязнение атмосферного воздуха и неблагоприятное воздействие физических факторов) являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промплощадки превышают 0,1ПДК и/или ПДУ или вклад в загрязнение жилого массива превышает 0,1ПДК.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания примесей в атмосфере, принятые по метеостанции Ханты-Мансийск ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», следующие:

- средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца – плюс 22,5°С;
- средняя температура воздуха самого холодного месяца – минус 23,7°С;
- скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 % – 7 м/с;

- коэффициент стратификации атмосферы А – 200.

Согласно письма, выданного Ханты-Мансийским ЦГМС – филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории Южной части Приобского месторождения Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области проводятся по следующим веществам: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, взвешенные вещества. Данные о фоновых концентрациях метана, метанола, смеси предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смеси предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂ в атмосферном воздухе Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

Поскольку проектируемые кустовые площадки №№ 626, 221.1, 37 находятся на значительном расстоянии друг от друга и взаимного влияния не оказывают, то расчеты рассеивания были проведены отдельно для каждой площадки куста скважин.

На расчет рассеивания в качестве топоосновы были заложены: промзона предприятия (кустовые площадки) и СЗЗ (300 м).

Расчетные точки были заложены на границах ориентировочных СЗЗ (300 м), на границах площадок кустов №№ 626, 221.1, 37 и на границе жилой зоны.

Для определения концентраций на границе СЗЗ и на границе кустов скважин 19 расчетных точек: 8 – на границе ориентировочной СЗЗ площадок (р.т. №№1-8), 8 – на границе площадок кустов (р.т. №№9-16), 3 на границе жилой зоны (р.т. №№17-19).

В расчете рассеивания учитывались выбросы от всех источников, с учетом одновременности работы оборудования на кустовых площадках №№ 626, 221.1, 37.

Расчеты рассеивания проводились по метану, смеси предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смеси предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, метанолу (метиловому спирту).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился по всем 8 загрязняющим веществам.

Максимальные приземные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на границах ориентировочных СЗЗ и на границе площадок кустов представлены в таблицах 11.7 – 11.9.

Таблица 11.7 – Максимальные приземные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на границе ориентировочной СЗЗ и на границе площадки куста 626

| Наименование загрязняющего вещества | Максимальная приземная концентрация, в долях ПДК с учетом фоновых концентраций | |
|---|--|--|
| | на границе ориентировочной СЗЗ | На границе нормируемых объектов – площадка куста |
| Метан | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ (исключая метан) | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ | <0,01ПДК | |
| Метанол | <0,01ПДК | |

Таблица 11.8 – Максимальные приземные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на границе ориентировочной СЗЗ и на границе площадки куста 221.1

| Наименование загрязняющего вещества | Максимальная приземная концентрация, в долях ПДК с учетом фоновых концентраций | |
|---|--|--|
| | на границе ориентировочной СЗЗ | На границе нормируемых объектов – площадка куста |
| Метан | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ (исключая метан) | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ | <0,01ПДК | |
| Метанол | <0,01ПДК | |

Таблица 11.9 – Максимальные приземные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на границе ориентировочной СЗЗ, на границе площадки и на границе жилой зоны куста 37

| Наименование загрязняющего вещества | Максимальная приземная концентрация, в долях ПДК с учетом фоновых концентраций | | |
|--|--|--|-----------------------|
| | на границе ориентировочной СЗЗ | На границе нормируемых объектов – площадка куста | На границе жилой зоны |
| Метан | <0,01ПДК | | |
| Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | <0,01ПДК | | |
| Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ | <0,01ПДК | | |
| Метанол | <0,01ПДК | | |

Долгопериодные средние приземные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился с учетом долгопериодных фоновых концентраций загрязняющих веществ по данным ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Максимальные приземные долгопериодные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на границах ориентировочных СЗЗ и на границе площадки куста представлены в таблице 11.10 – 11.12.

Таблица 11.10 – Максимальные приземные долгопериодные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на период производства работ площадки куста № 626

| Наименование загрязняющего вещества | Максимальная приземная долгопериодная концентрация, в долях ПДК с учетом фоновых концентраций | |
|--|---|--|
| | на границе ориентировочной СЗЗ | На границе нормируемых объектов – площадка куста |
| Метан | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ | <0,01ПДК | |
| Метанол | <0,01ПДК | |

Таблица 11.11 – Максимальные приземные долгопериодные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на период производства работ площадки куста № 221.1

| Наименование загрязняющего вещества | Максимальная приземная долгопериодная концентрация, в долях ПДК с учетом фоновых концентраций | |
|--|---|--|
| | на границе ориентировочной СЗЗ | На границе нормируемых объектов – площадка куста |
| Метан | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | <0,01ПДК | |
| Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ | <0,01ПДК | |
| Метанол | <0,01ПДК | |

Таблица 1.19 – Максимальные приземные долгопериодные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на период производства работ площадки куста № 37

| Наименование загрязняющего вещества | Максимальная приземная долгопериодная концентрация, в долях ПДК с учетом фоновых концентраций | | |
|--|---|--|-----------------------|
| | на границе ориентировочной СЗЗ | На границе нормируемых объектов – площадка куста | На границе жилой зоны |
| Метан | <0,01ПДК | | |
| Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | <0,01ПДК | | |
| Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ | <0,01ПДК | | |
| Метанол | <0,01ПДК | | |

Анализ результатов расчета концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал, что концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ площадок кустов скважин № 626, 221.1, 37 не превышают установленных ПДКс.с. по всем веществам (менее 0,01ПДКс.с.). Согласно СанПиН 2.1.6.1032-01 в жилой зоне должны соблюдаться гигиенические критерии качества атмосферного воздуха 1ПДКм.р. для населенных мест и 0,8 ПДКм.р. для территорий, к которым предъявляются повышенные гигиенические требования (территория охранной зоны).

Согласно новой редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК. Из полученных результатов расчетов можно сделать вывод, что значения приземных концентраций при рабочем режиме по всем веществам не превышают санитарно-гигиенических нормативов для населенных мест на границе санитарно-защитной зоны.

Таким образом, анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ показал, что проектируемые объекты кустов скважин при нормальной эксплуатации не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по химическому воздействию (согласно п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03).

Мероприятия по снижению уровня шумового воздействия

Снижение общего уровня шума производится организационными и организационно-техническими средствами:

- своевременная смазка деталей;

- своевременное качественное проведение технических осмотров, предупредительных и общих ремонтов автотранспорта.

Мероприятия, направленные на рациональное использование водных ресурсов

Основными мероприятиями, направленными на рациональное использование водных ресурсов, являются сокращение непроизводительных расходов и потерь воды, сокращение использования воды питьевого качества в производственных целях.

На период эксплуатации проектируемых объектов водопотребление и водоотведение отсутствует.

Мероприятия по снижению воздействия на водные объекты

Для предотвращения попадания загрязняющих веществ с поверхностным стоком в водные объекты в период строительства рекомендуется строго выполнять следующие правила:

- заправка строительной техники в специально отведенных местах, оборудованных поддонами для улавливания горюче-смазочных материалов;
- запрет мойки машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;
- недопущение разливов ГСМ;
- организованный сбор и своевременный вывоз строительных и бытовых отходов;
- своевременный вывоз промышленных отходов и строительного мусора с площадки производства работ;
- недопущение сброса сточных вод на рельеф и в водные объекты.

Для уменьшения воздействия на близлежащие водные объекты проектом предлагается ряд мероприятий:

- заправка строительной техники в специально отведенных местах, оборудованных поддонами для улавливания горюче-смазочных материалов;
- недопущение разливов ГСМ;
- организованный сбор и своевременный вывоз строительных и бытовых отходов;
- недопущение сброса сточных вод на рельеф и в водные объекты;
- использование трубопроводов повышенной эксплуатационной надежности, выполненных из стали, с наружным антикоррозионным и теплоизоляционным покрытием.
- система сбора нефти герметизирована;
- обеспечено отсутствие постоянных выбросов в атмосферу;
- для защиты от статического электричества оборудование и трубопроводы заземлены;
- прокладка трубопроводов подземная. Проектирование выполнено с соблюдением действующих норм и правил;
- предусмотрено послемонтажное испытание всех участков трубопроводов на прочность и плотность;
- применение наружного антикоррозионного покрытия;

- проведение контроля качества, входного и операционного контроля труб, фасонных деталей трубопроводов и арматуры с целью повышения качества строительства;
- выбор материала труб, арматуры из условий эксплуатации;
- контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений для своевременного обнаружения и ликвидации утечек;
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними.

Для предотвращения аварийных ситуаций:

- полная герметизация всех трубопроводов;
- оснащение всей аппаратуры, в которой может возникнуть давление, превышающее расчетное, предохранительными клапанами;
- своевременное проведение капитального ремонта трубопроводов с заменой изношенных и опасных участков для предотвращения возможных утечек;
- очистка, вывоз и сбор жидких бытовых отходов должны производиться согласно имеющимся договорам со специализированными организациями;
- организация наблюдений за качеством водных ресурсов.

Проектируемые объекты находятся вне зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

Мероприятия по охране водных объектов

В целях охраны подземных и поверхностных вод проектом приняты к использованию технологии обустройства месторождения, учитывающие требования законодательных и нормативных документов в сфере природопользования. Кроме того, водоохранные мероприятия, а период производства строительных работ по обустройству направлены на организационные условия проведения строительно-монтажных работ. Организационные мероприятия направлены на снижение возможности воздействия материалов, сырья, отходов, сточных вод, побочных продуктов технологических операций.

В период строительства проектируемых объектов и сооружений мероприятия по охране водных ресурсов включают в себя:

- выполнение работ в летне-осенний период;
- сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры.

Согласно проектным решениям, трассы линейных объектов не пересекают поверхностные водотоки. Проектируемые площадные объекты не попадают в водоохранные зоны ближайших рек.

Проектируемые объекты расположены за территорией ЗСО и источников питьевого водоснабжения (Приложение А).

Помимо этого, возможно образование техногенного водоносного горизонта вследствие:

- инфильтрации утечек из водонесущих коммуникаций, технологических накопителей и сооружений с «мокрым» технологическим процессом;
- инфильтрации поверхностных вод вследствие нарушения поверхностного стока, задержанного земляными отвалами, проездами, насыпями;
- накопления воды в обратных засыпках котлованов и траншей во время строительства;
- подпора от сооружений с «мокрым» технологическим процессом, различных технологических накопителей, созданных насыпных территорий;
- задержки поверхностных и подземных вод зданиями и сооружениями, т.е. барражный эффект;
- засыпки естественных и искусственных дренажей.

В соответствии с главой 10 СНиП 22-02-2003 в целях защиты проектируемых сооружений от опасного воздействия подземных и поверхностных вод, а также защиты подземных вод от загрязнения при проектировании площадок кустов скважин данным проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- вертикальная планировка территории с организацией поверхностного стока;
- сбор поверхностных стоков в канализационные емкости;
- гидроизоляция подземных конструкций;
- антикоррозионные мероприятия для защиты подземных конструкций от агрессивного воздействия нефти.

Все вышеперечисленные мероприятия обеспечат рациональное использование и охрану водных ресурсов в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Охрана земель от воздействия объекта

На стадии производства работ для уменьшения негативных воздействий строительно-монтажных работ на почвенно-растительный слой предусмотрен ряд мероприятий:

- сокращение площади участка работ, ограничение его минимальными технологически необходимыми размерами;
- устройство технологических проездов с учетом требований по предотвращению повреждений инженерных коммуникаций;
- максимально возможное сохранение естественного рельефа путем применения машин и механизмов с наименьшим удельным давлением на грунт, максимальным использованием для технологических проездов существующих дорог, восстановлением участков нарушенного рельефа;
- проведение работ, связанных с повышенной пожароопасностью (сварка), специалистами с соответствующей квалификацией;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, мойки и ремонта автомобилей в не предусмотренных для этих целей местах;

- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

- завершение строительства качественной уборкой, проведением планировочных работ, благоустройством территории (в соответствии с требованиями Федерального закона от 10 января 2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Земельный кодекс Российской Федерации от 25 октября 2001г. №136-ФЗ).

Мероприятия по охране недр

Основными требованиями по охране недр согласно Закону РФ «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1 являются:

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами;

- обеспечение полноты геологического изучения, охраны недр;

- охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

- предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

- предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных водных объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Мероприятия по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов

Для снижения техногенного воздействия на природную среду проектом предусмотрен комплекс организационно-технических мероприятий, направленных на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды при производстве работ:

- оборудование на строительной площадке места со специальными контейнерами для сбора мусора;

- оснащение ремонтной бригады мусоросборниками для сбора отходов и мусора;

- осуществлять селективный сбор и накопление отдельных разновидностей отходов (условия сбора и накопления должны определяться классом опасности отходов);

- своевременный сбор и вывоз отходов и мусора;

- очистка территории после окончания работ от мусора и отходов, образующихся в период производства работ;

- производить перевозку отходов специально оборудованными транспортными средствами (природопользователя или специализированных транспортных фирм);

- приказом по предприятию назначить лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами;

- разработать соответствующие должностные инструкции;
- организовать учет образующихся отходов и своевременную передачу их на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующие лицензии, а также обеспечить своевременные платежи за размещение отходов;
- не допускать смешивания опасных отходов с твердыми бытовыми отходами и вторичными материальными ресурсами при их вывозе на полигоны для размещения твердых бытовых отходов или передаче на утилизацию;
- подрядной организации организовать взаимодействие с органами охраны окружающей природной среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам безопасного обращения с отходами.

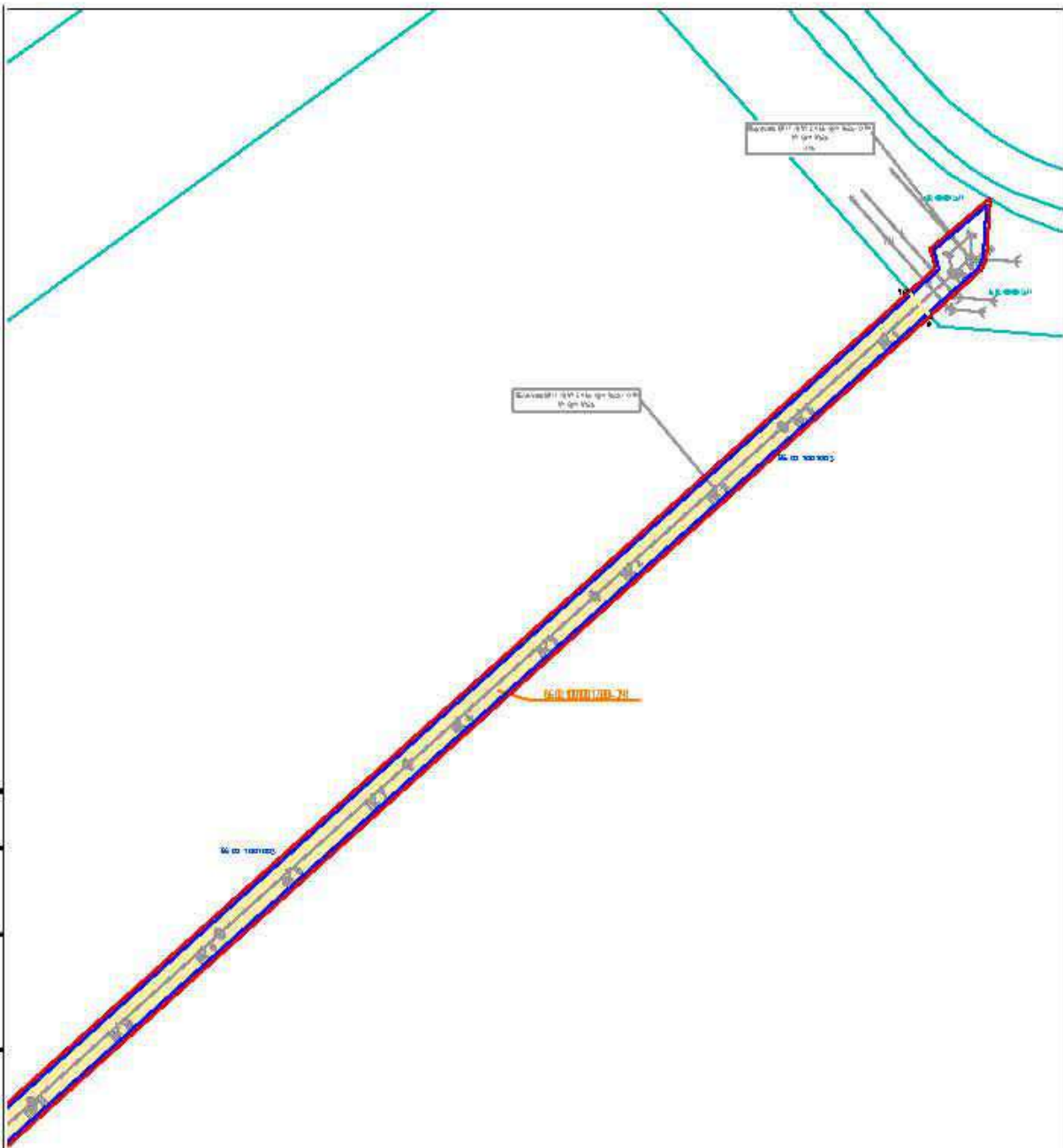
12 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Отнесение организаций и объектов к категориям по гражданской обороне осуществляется в соответствии с «Правилами отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 г. № 804 и на основании приказа МЧС России от 28.11.2016 г. № 632-ДСП «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне».

Согласно исходным данным на разработку специального раздела «ПМ ГОЧС» и исходным данным, предоставленными ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Газпромнефть-Хантос», эксплуатирующее проектируемый объект, отнесено к категории по ГО.

Ближайшие объекты и города, отнесенные к категориям по ГО отсутствуют.





| | |
|------------|--|
| Создано | |
| Изменено | |
| Проверено | |
| Утверждено | |

| | |
|----------------|--------------|
| Имя и дата | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |
| Имя и подпись | |

| № з. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| Разраб. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГЯП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |

| | | |
|---|---------------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Проект нежелезной территории. Графическая часть | Листов | Листов |
| | 1 | 26 |
| Чертеж нежелезной территории. Насчитано 15000 | ООО ЭТЦ "Газпромнефтегаз" | |





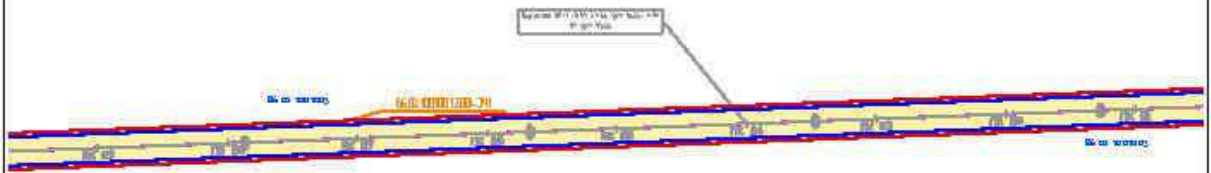
| | |
|-------------|--|
| Согласовано | |
| | |
| | |
| | |

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. N | |
| Подпись и дата | |

| | |
|--------------|--|
| Инв. N подл. | |
| Изм. | |
| Колуч | |
| Лист | |
| № эк. | |
| Подпись | |
| Дата | |
| Разработ. | |
| ГЯП | |

| | | | | | |
|---|--|--------------|--|--------------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | | | |
| Проект недропольной территории. Графическая часть | | | | Листов | Листов |
| | | | | п | 3 |
| Чертеж недропольной территории Масштаб 1:5000 | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | |
| | | Цыганов Р.А. | | 12.22 | |





| | |
|---------|--|
| Создано | |
| | |
| | |
| | |

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| | |

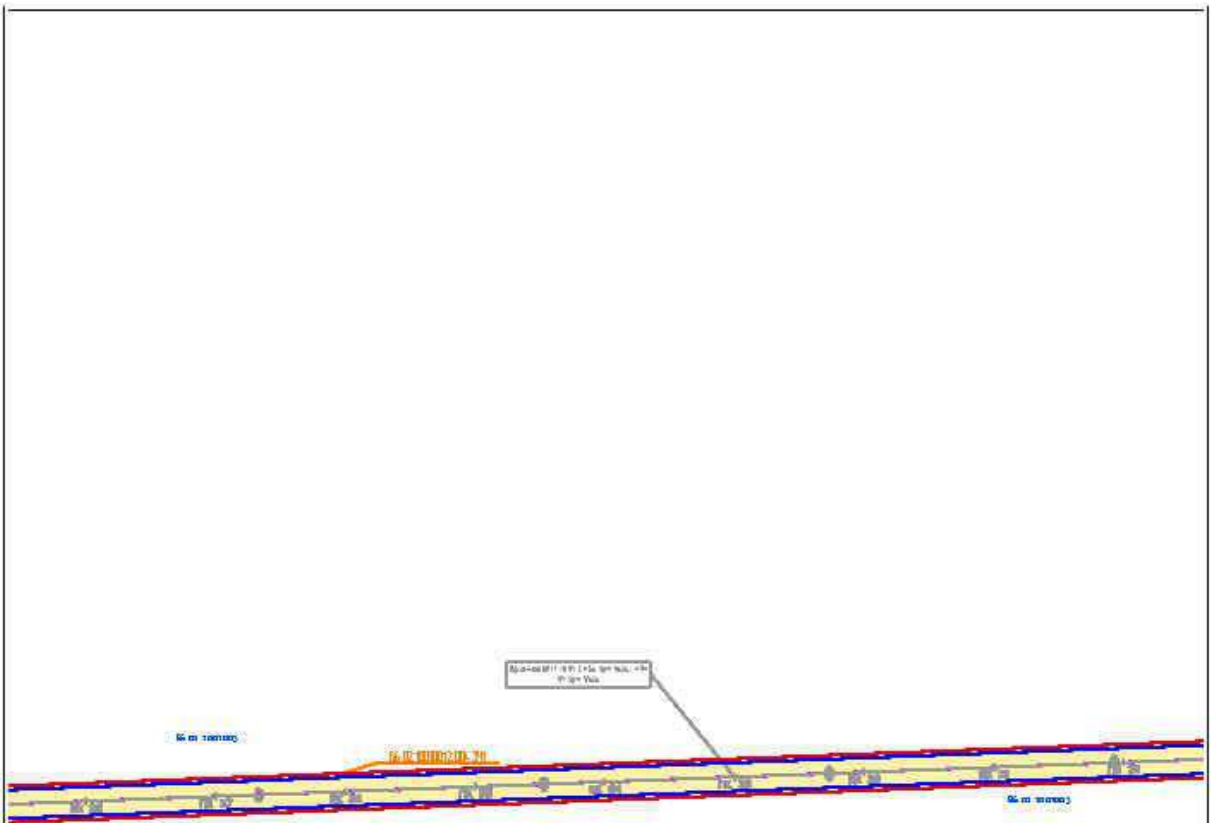
| | |
|----------------|--|
| Подпись и дата | |
| | |

| | |
|--------------|--|
| Инв. № подл. | |
| | |

| № з. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| Разраб. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГЯП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |

| | | |
|---|-----------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Проект нежелезной территории. Графическая часть. | Листов | Листов |
| | 0 | 26 |
| Чертеж нежелезной территории Масштаб 1:50000 | ООО ЭТЦ "Газдобизнес" | |





| | |
|--------------|--|
| Спецификация | |
| | |
| | |
| | |

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| | |

| | |
|----------------|--|
| Подпись и дата | |
| | |

| | |
|--------------|--|
| Инв. № подл. | |
| | |

| № зм. | Кол-во | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| Разраб. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГЯП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |

ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения.

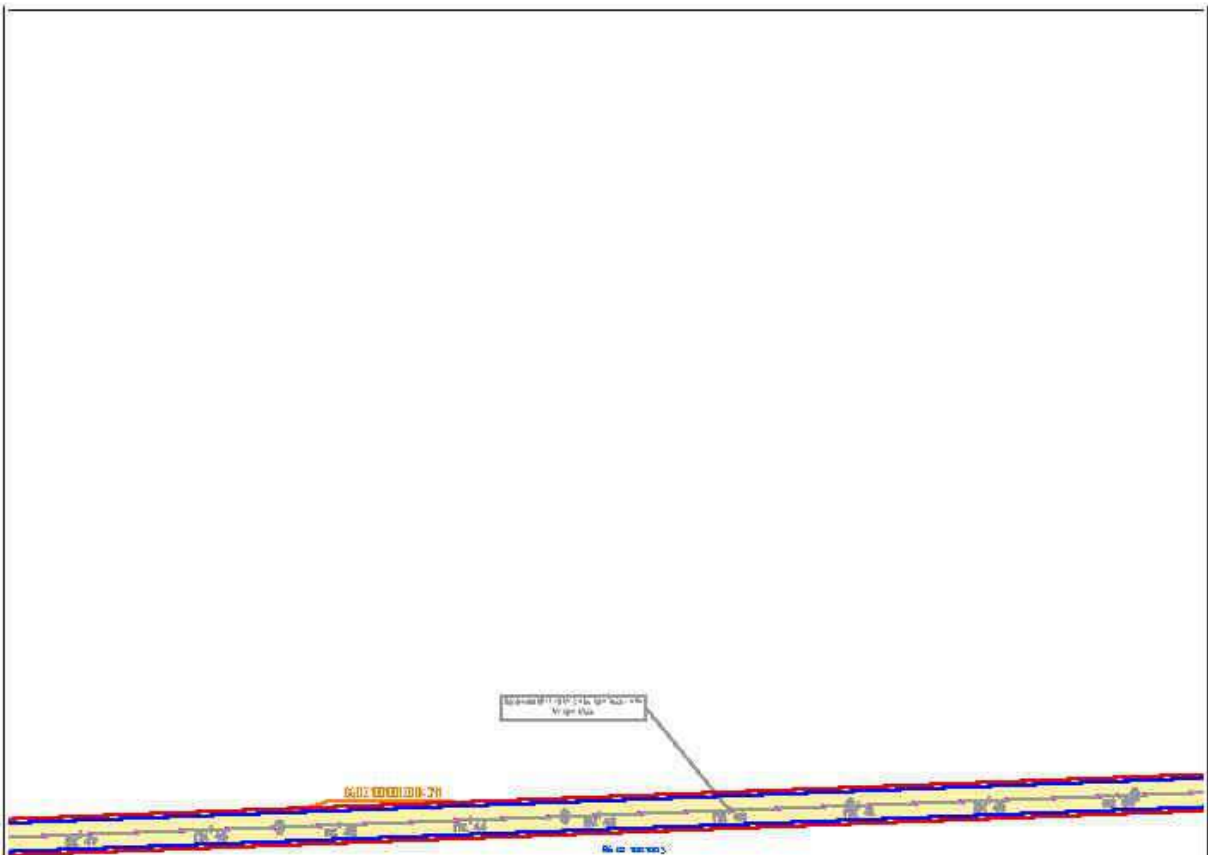
Проект: межевания территории. Графическая часть

| Специал. | Лист | Листов |
|----------|------|--------|
| П | 5 | 26 |

Чертеж: межевания территории
Масштаб: 1:5000

ООО ЭТЦ "Газдобизнес"





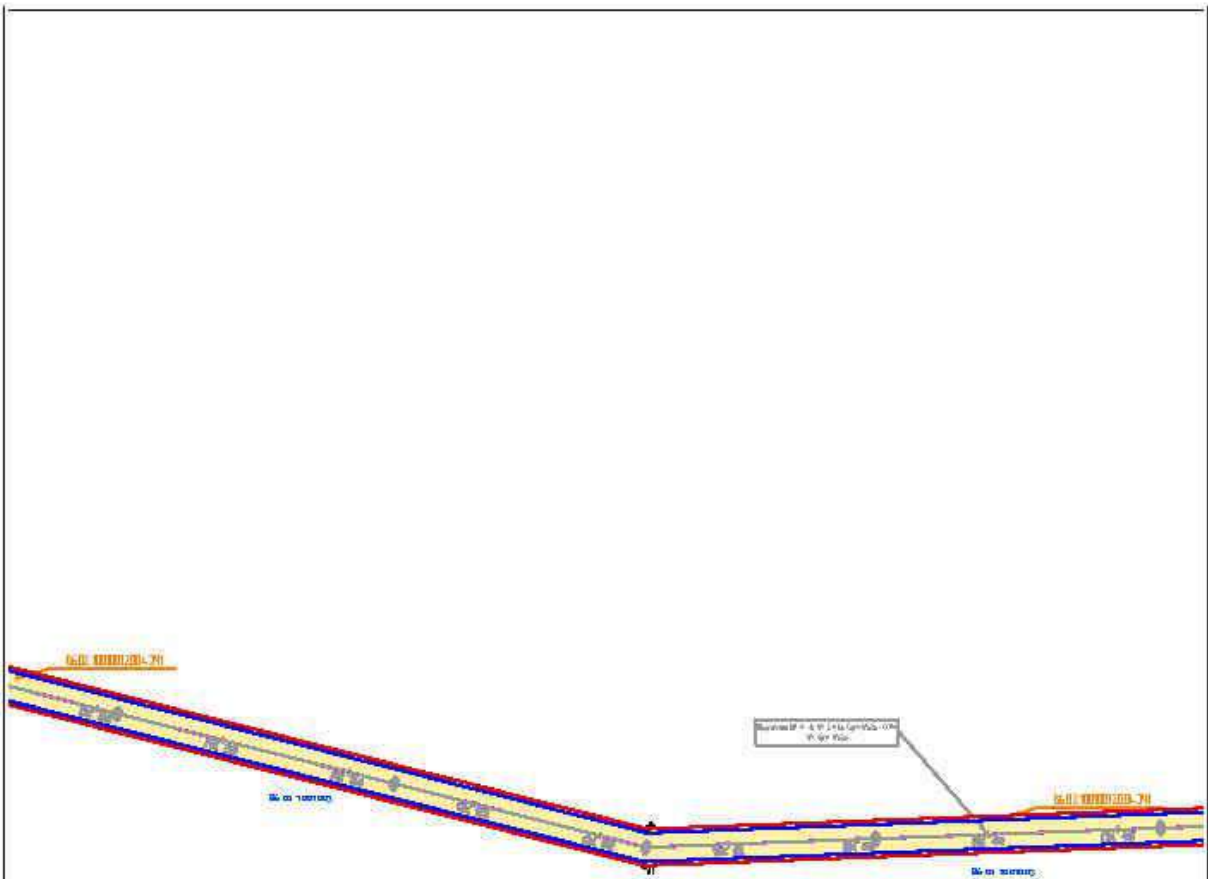
| | |
|------------|--|
| Создано | |
| Изменено | |
| Проверено | |
| Утверждено | |

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Инв. № | |

| | |
|----------------|--|
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | | | |
|---------|--------|---------------|-------|---------|-------|---|------------------------------|------|--------|
| | | | | | | ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | |
| | | | | | | Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | |
| Изн. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата | Проект нежелезной территории. Графическая часть | Листов | Лист | Листов |
| Разраб. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 | | 0 | 6 | 26 |
| | | | | | | Чертеж нежелезной территории Масштаб 1:5000 | 000 314 12345678901234567890 | | |
| ГЯП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 | | | | |





| | |
|------------|--|
| Создано | |
| Проверено | |
| Утверждено | |
| Исполнено | |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| № з/п | Конт. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|-------|---------|--------------|-------|--------------------|-------|
| 1 | Разраб. | Ващенко С.В. | | | 12.22 |
| 2 | | | | | |
| 3 | | | | | |
| 4 | ГАП | Цыганов Р.А. | | <i>(Signature)</i> | 12.22 |

| | | | |
|---|--|----------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | |
| Проект нежелезной территории. Графическая часть. | | Листов | Листов |
| | | 0 | 7 |
| Чертеж нежелезной территории Насквозь 1:5000 | | 000 014 1224-001-001 | |

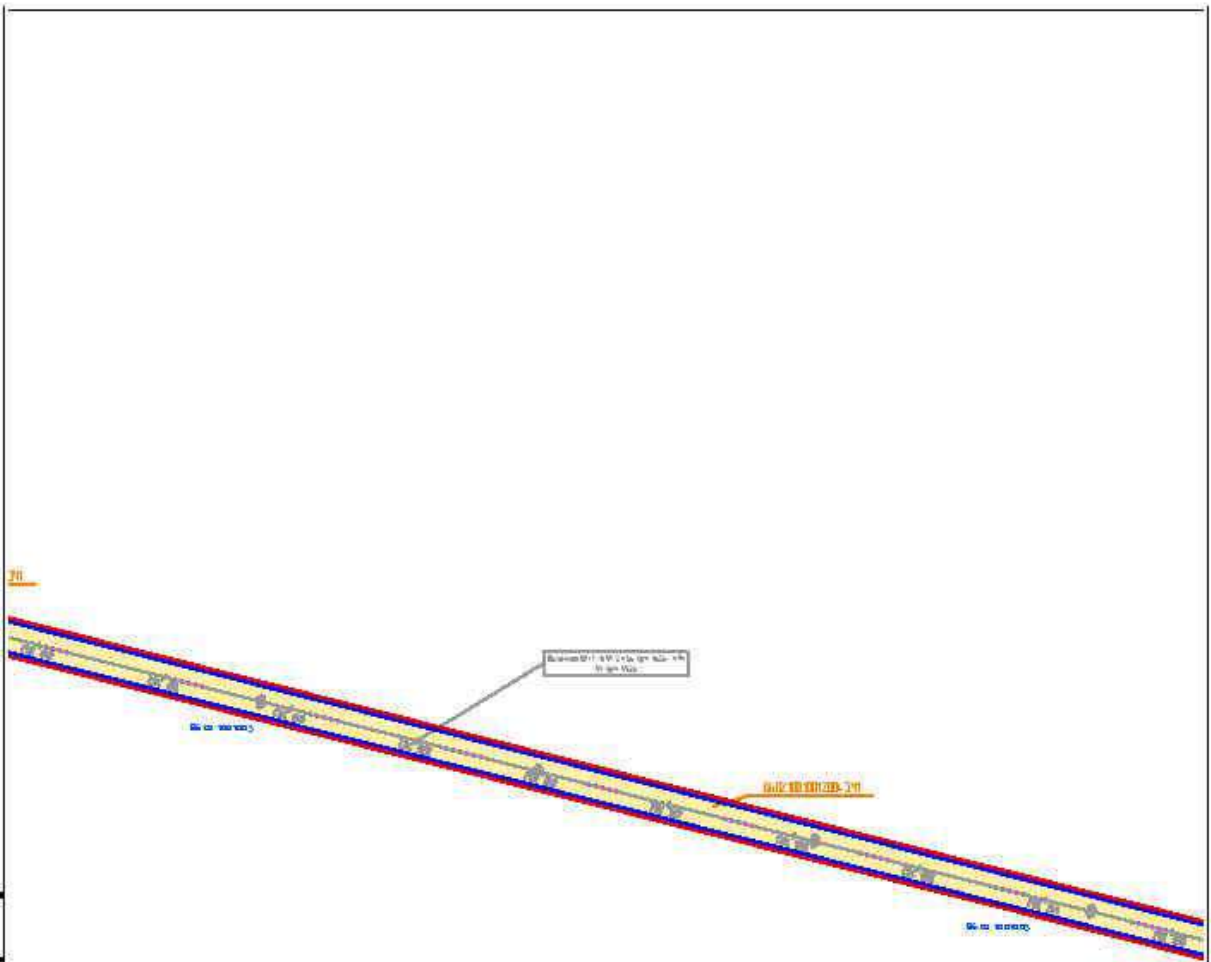


Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

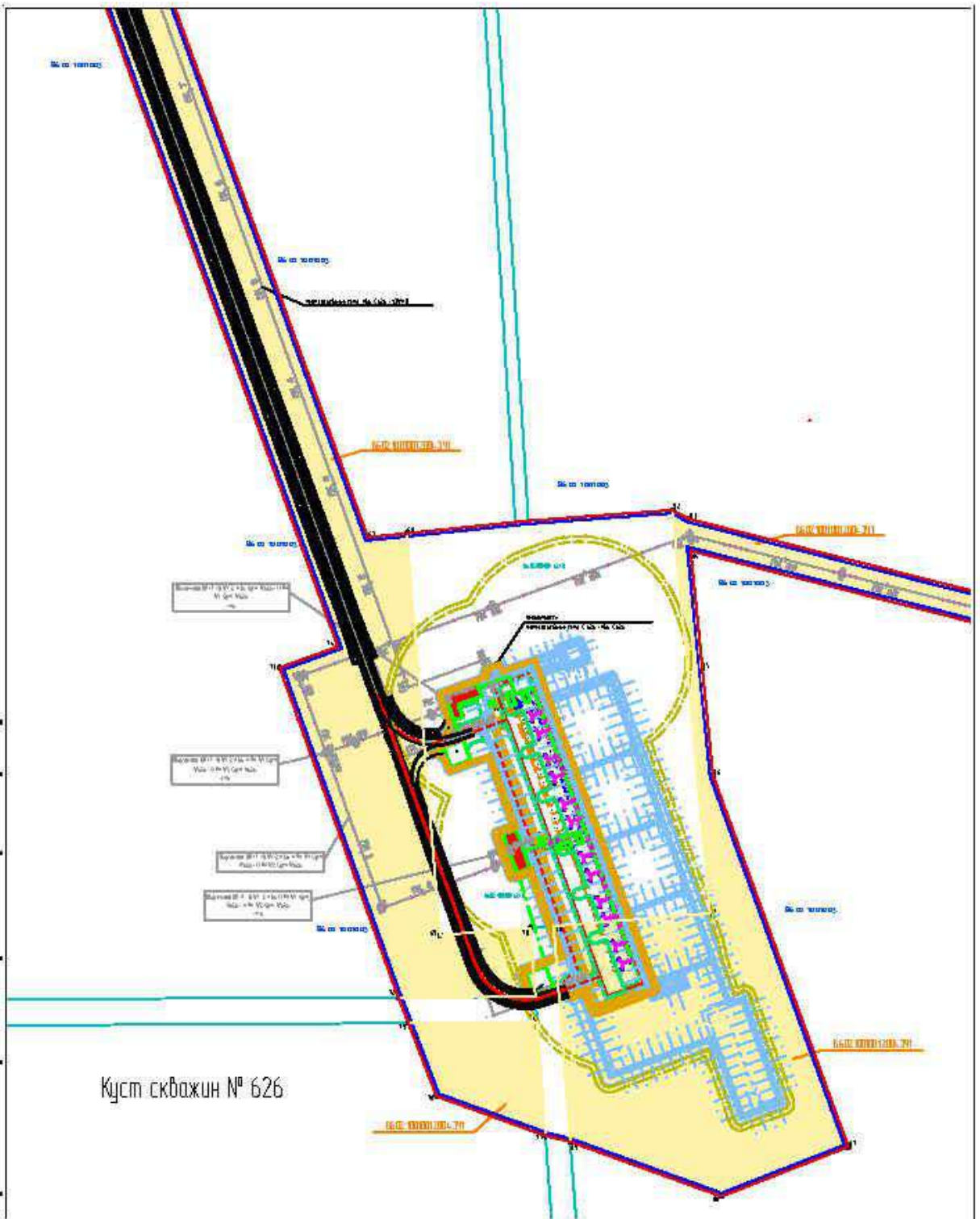
Инв. № подл.



инв. № 37

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---------------|--|---|--|-------|--|---------|--|--------------------------|--|------|--|--------|--|
| Изм. | | Контр. | | Лист | | № ок. | | Подпись | | Дата | | | | | |
| Разработ. | | Войцехов С.В. | | | | | | | | 12.22 | | | | | |
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | | | | | | | | Листов | | Лист | | Листов | |
| | | | | | | | | | | 0 | | 7 | | 26 | |
| Проект недровой территории. Графическая часть. | | | | | | | | | | 000 014 1728133333333333 | | | | | |
| Чертеж: недровая территория Масштаб 1:5000 | | | | | | | | | | | | | | | |
| И.П. | | Цванков Р.Л. | |  | | | | | | 12.22 | | | | | |





Куст скважин № 626

| | | |
|----------------|--------|--|
| Согласовано | | |
| | | |
| Взам. инв. № | | |
| | | |
| Подпись и дата | | |
| | | |
| Инв. № подл. | | |
| | | |
| И. эк. | Инв. № | |
| Разр. | | |
| Г. И. П. | | |

ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37.
Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения.

Проект нежелезной территории. Графическая часть

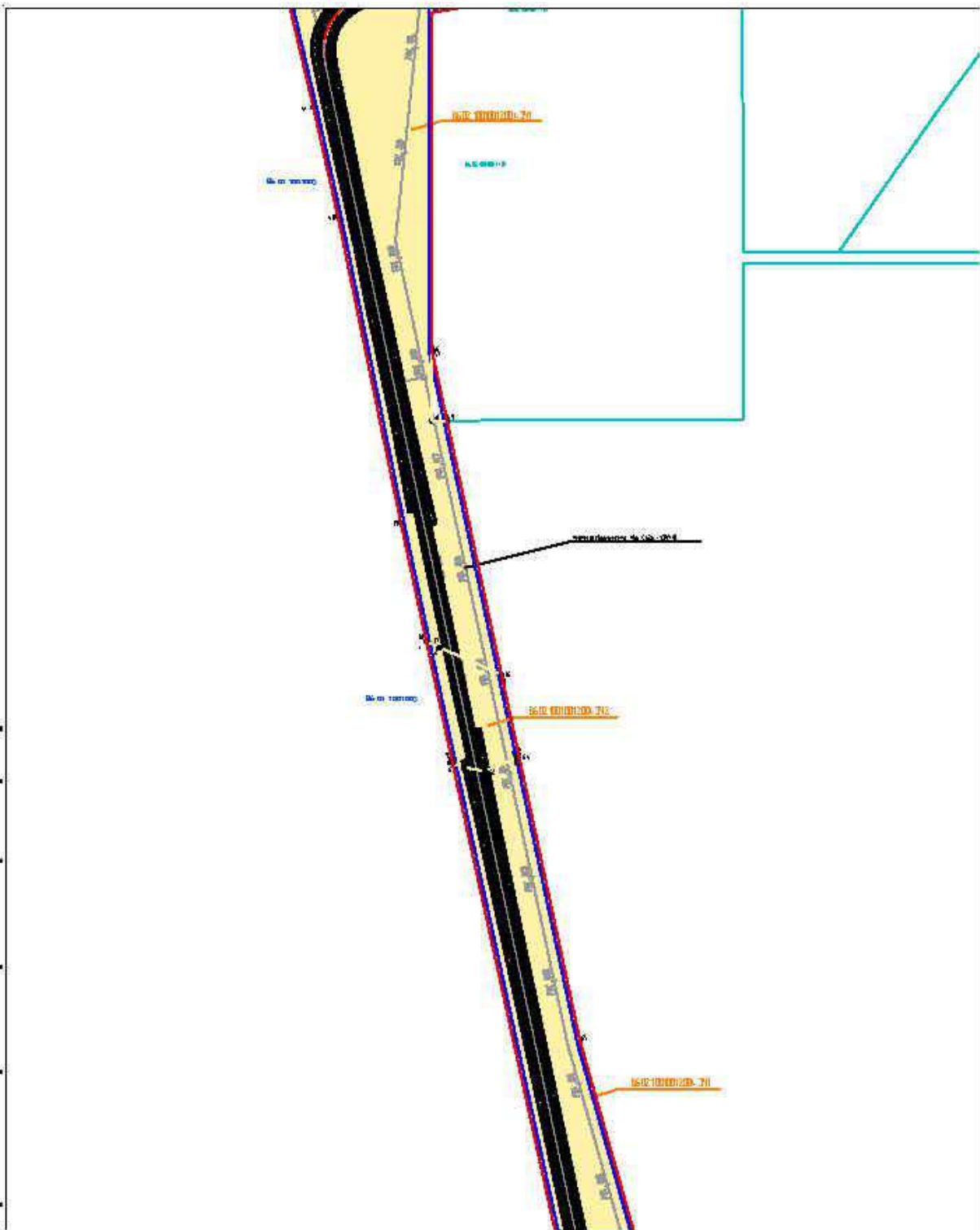
Чертеж нежелезной территории
Масштаб 1:5000

| | | |
|--------|------|--------|
| Листов | Лист | Листов |
| 11 | 9 | 26 |

303 374 Габшзззззззззззззз



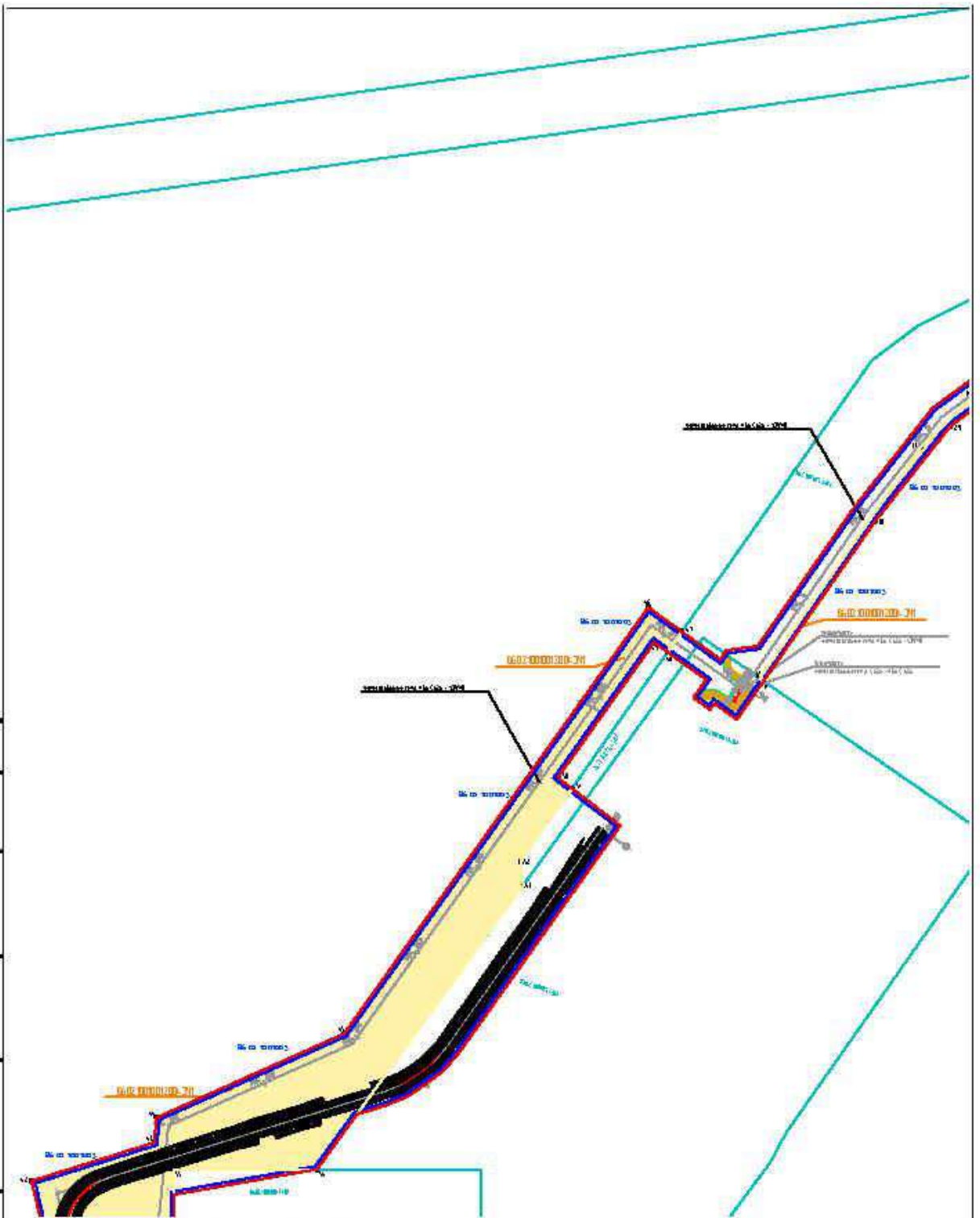




| | | | | | | | |
|-------------|--|--------------|--|----------------|--|--------------|--|
| Согласовано | | Взам. инв. № | | Подпись и дата | | Инв. № подл. | |
| | | | | | | | |

| | | | | | | |
|---|--------------|------|-----|---------|-------|------------------------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | | | | |
| И.ж. | Колуч | Лист | №ж. | Подпись | Дата | Этап Лист Листов |
| Разр. | Ващева С.В. | | | | 12.22 | |
| Проект: межевания территории. Графическая часть | | | | | | |
| Чертеж: межевания территории Наск. №01: 50000 | | | | | | 000 314 11111111111111111111 |
| Г.И.П. | Цыганов Р.А. | | | | 12.22 | |



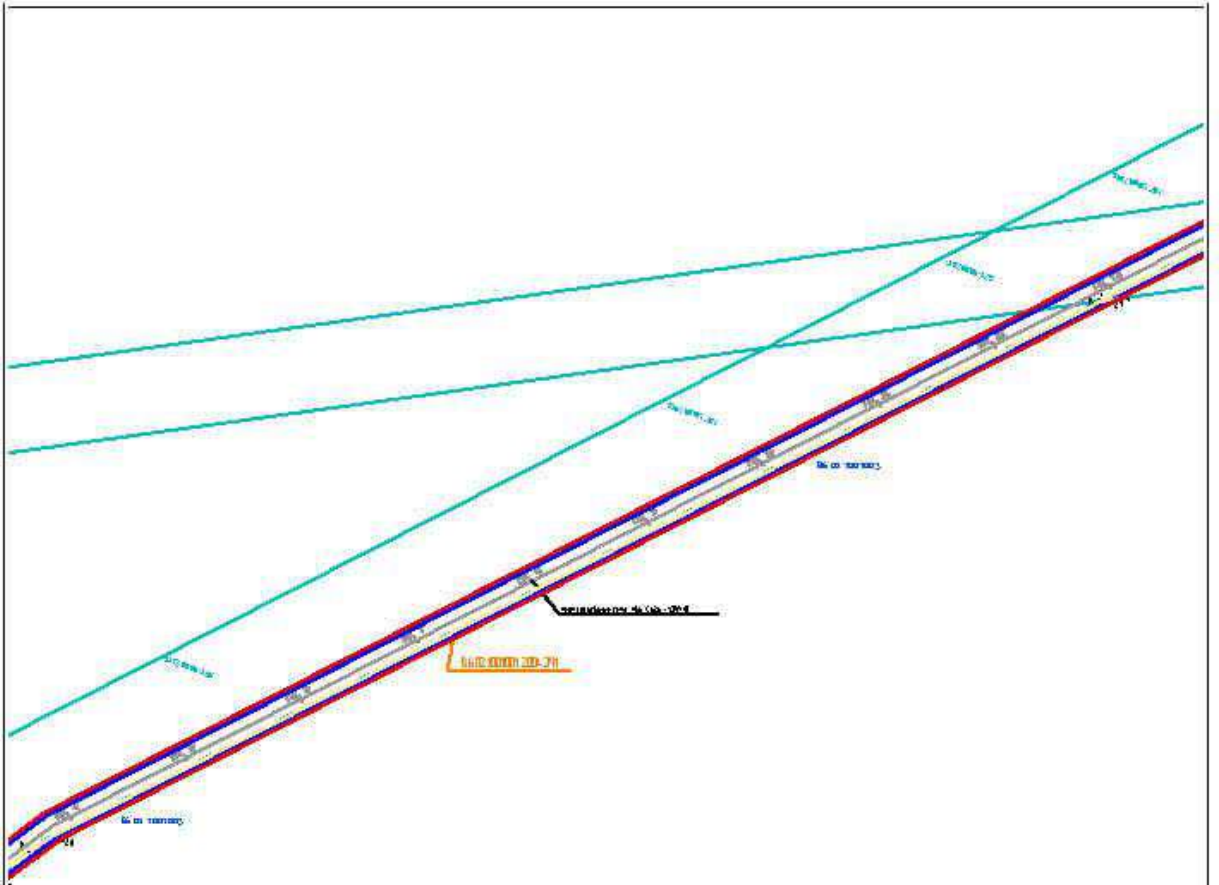


| | |
|-----------------------|--|
| Создано | |
| Изменено | |
| Введен в эксплуатацию | |
| Подпись и дата | |
| Имя и подпись | |

| № | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|--------------|-------|--------------------|-------|
| Разраб. | | Войсено С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГЯП | | Цыганов Р.А. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

| | | |
|---|--|------------------------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Проект нежелезнодорожной территории. Графическая часть | | Листов |
| | | 12 |
| | | 26 |
| Чертеж нежелезнодорожной территории Масштаб 1:5000 | | 333 374 73761111111111111111 |





| | |
|--------------|--|
| Спецификация | |
| | |
| | |
| | |
| | |

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| | |

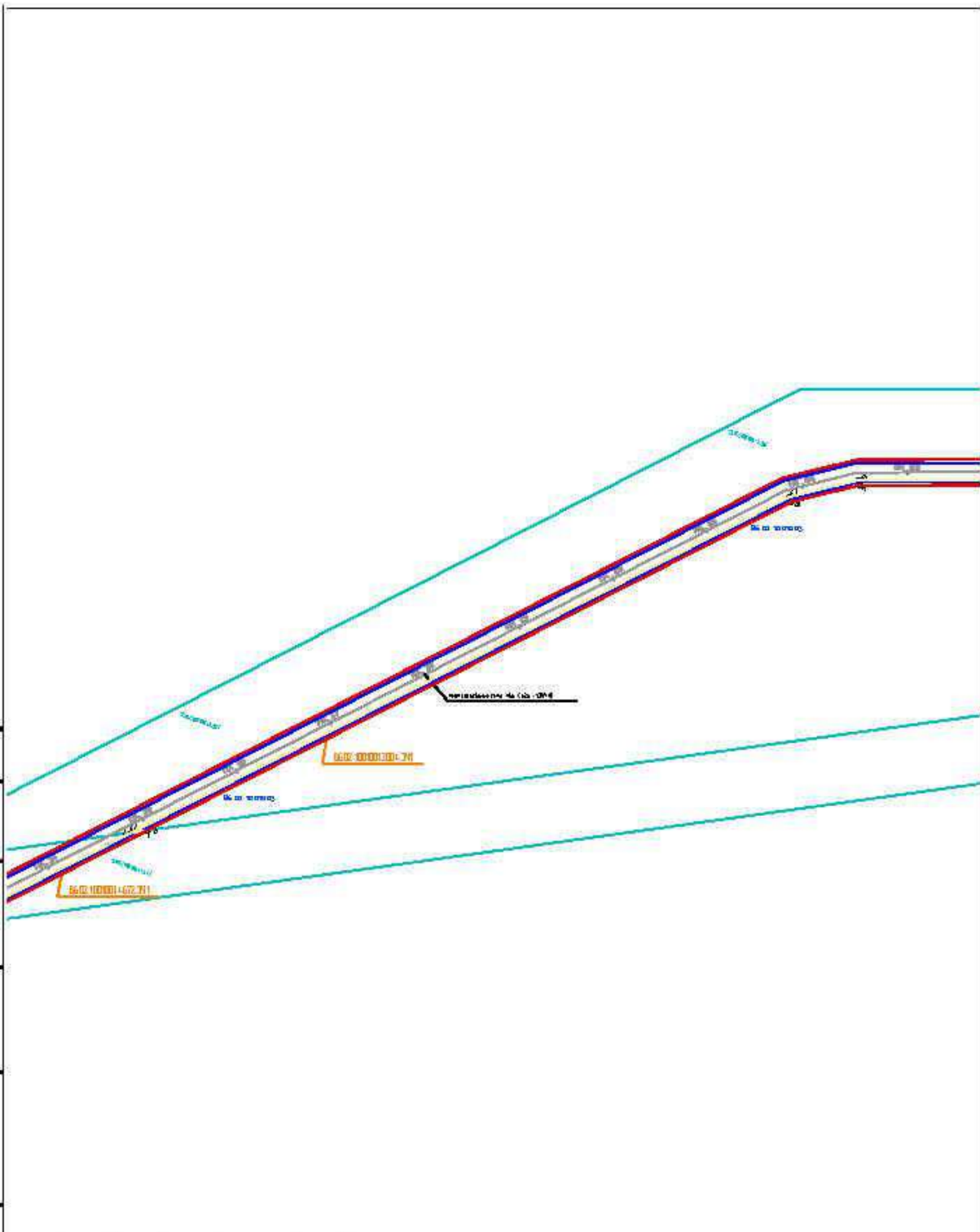
| | |
|----------------|--|
| Подпись и дата | |
| | |
| | |

| | |
|--------------|--|
| Инв. № подл. | |
| | |
| | |

| № з. | Кол. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|-------|------|---------------|-------|---------|-------|
| Разр. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГЯП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |

| | | |
|---|--------|----------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221, 1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| Проект недренной территории. Графическая часть | Листов | Листов |
| II | 13 | 26 |
| Чертеж недренной территории Масштаб 1:5000 | | ООО «ГП» |



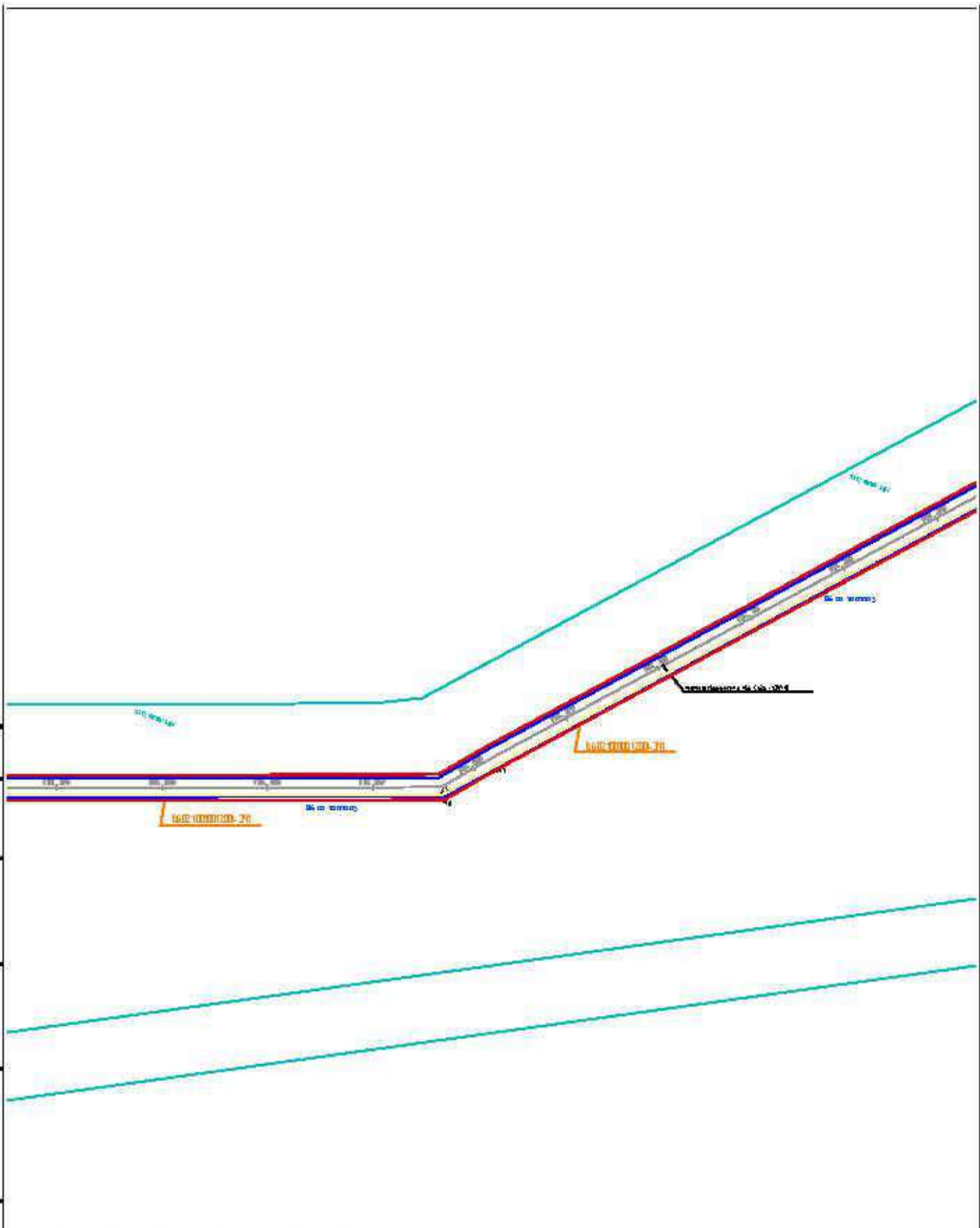


| | |
|----------------|--|
| Специально | |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|---------|--------|---------------|-------|--------------------|-------|
| Изм. | Кол-во | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разраб. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| ГЯП | | Цыганов Р.А. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

| | | |
|--|---------------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№6, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Проект недропольной территории. Графическая часть | Листов | Листов |
| 0 | 14 | 26 |
| Чертеж недропольной территории. Насчитано 15000 | ООО ЭТЦ "Газпромнефтегаз" | |





Согласовано

Взам. инв. №

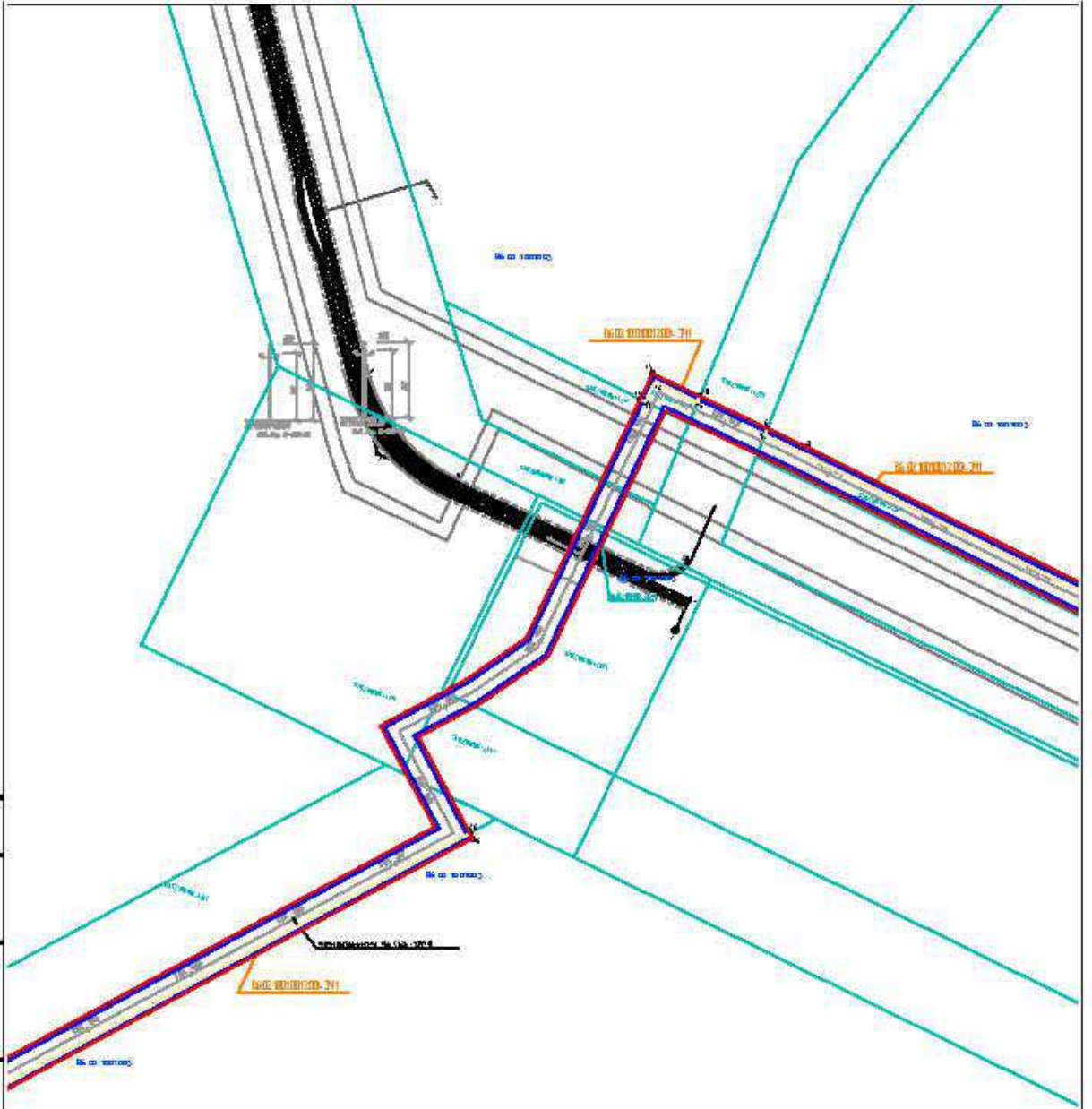
Подпись и дата

Инв. № подл.

| № з. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|---------------|-------|---------|-------|
| Разраб. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГАП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |

| | | |
|---|---------------------------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№626, 221..1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Проект недропольной территории. Графическая часть | Листов | Листов |
| | 1 | 26 |
| Чертеж недропольной территории Масштаб: 1:5000 | ООО ЭТЦ "Газпромнефтегаз" | |



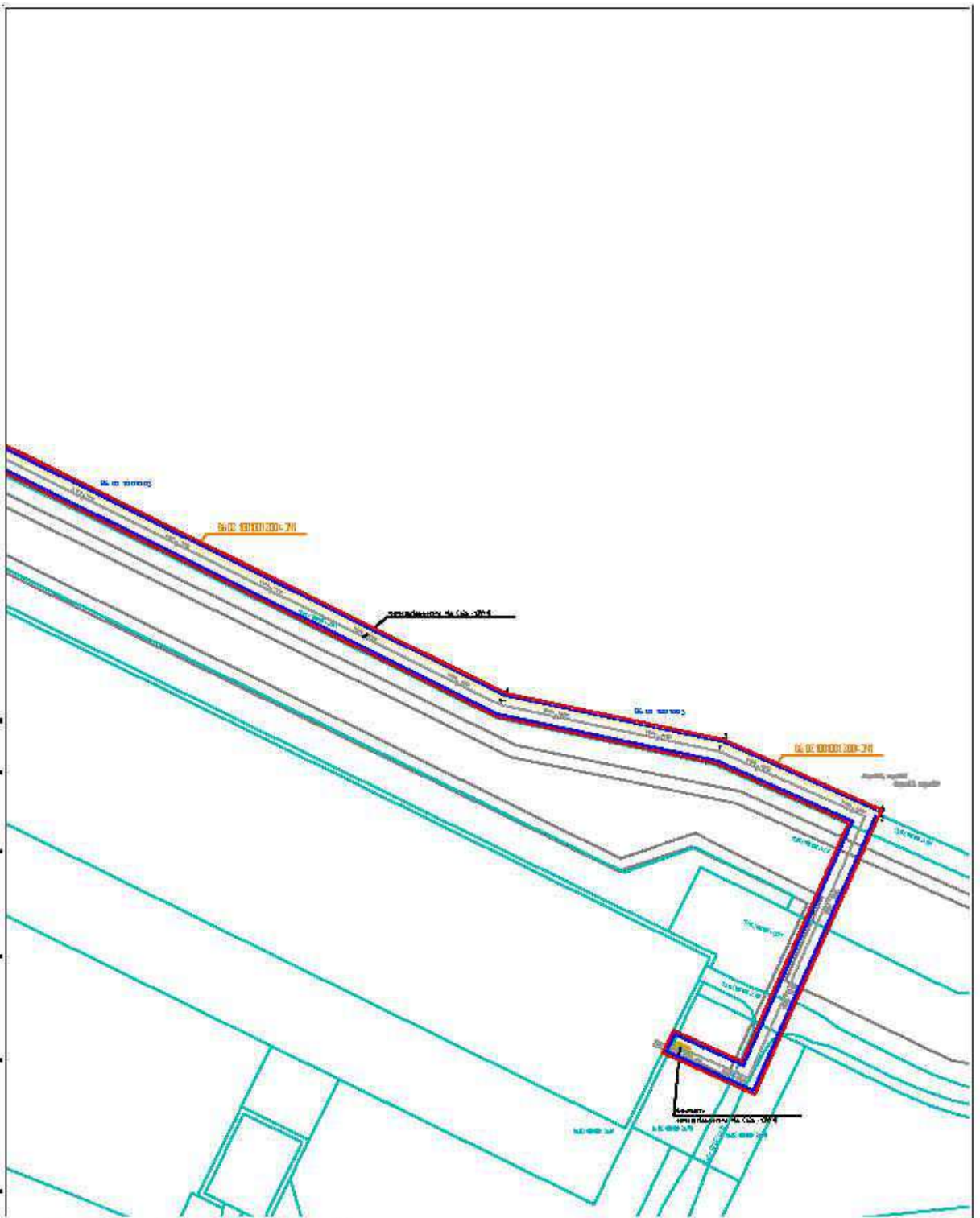


| | | | | |
|------------|--|--|--|--|
| Специально | | | | |
| Изм. № 1 | | | | |
| Изм. № 2 | | | | |
| Изм. № 3 | | | | |
| Изм. № 4 | | | | |
| Изм. № 5 | | | | |
| Изм. № 6 | | | | |
| Изм. № 7 | | | | |
| Изм. № 8 | | | | |
| Изм. № 9 | | | | |
| Изм. № 10 | | | | |
| Изм. № 11 | | | | |
| Изм. № 12 | | | | |
| Изм. № 13 | | | | |
| Изм. № 14 | | | | |
| Изм. № 15 | | | | |
| Изм. № 16 | | | | |
| Изм. № 17 | | | | |
| Изм. № 18 | | | | |
| Изм. № 19 | | | | |
| Изм. № 20 | | | | |
| Изм. № 21 | | | | |
| Изм. № 22 | | | | |
| Изм. № 23 | | | | |
| Изм. № 24 | | | | |
| Изм. № 25 | | | | |
| Изм. № 26 | | | | |
| Изм. № 27 | | | | |
| Изм. № 28 | | | | |
| Изм. № 29 | | | | |
| Изм. № 30 | | | | |
| Изм. № 31 | | | | |
| Изм. № 32 | | | | |
| Изм. № 33 | | | | |
| Изм. № 34 | | | | |
| Изм. № 35 | | | | |
| Изм. № 36 | | | | |
| Изм. № 37 | | | | |
| Изм. № 38 | | | | |
| Изм. № 39 | | | | |
| Изм. № 40 | | | | |
| Изм. № 41 | | | | |
| Изм. № 42 | | | | |
| Изм. № 43 | | | | |
| Изм. № 44 | | | | |
| Изм. № 45 | | | | |
| Изм. № 46 | | | | |
| Изм. № 47 | | | | |
| Изм. № 48 | | | | |
| Изм. № 49 | | | | |
| Изм. № 50 | | | | |
| Изм. № 51 | | | | |
| Изм. № 52 | | | | |
| Изм. № 53 | | | | |
| Изм. № 54 | | | | |
| Изм. № 55 | | | | |
| Изм. № 56 | | | | |
| Изм. № 57 | | | | |
| Изм. № 58 | | | | |
| Изм. № 59 | | | | |
| Изм. № 60 | | | | |
| Изм. № 61 | | | | |
| Изм. № 62 | | | | |
| Изм. № 63 | | | | |
| Изм. № 64 | | | | |
| Изм. № 65 | | | | |
| Изм. № 66 | | | | |
| Изм. № 67 | | | | |
| Изм. № 68 | | | | |
| Изм. № 69 | | | | |
| Изм. № 70 | | | | |
| Изм. № 71 | | | | |
| Изм. № 72 | | | | |
| Изм. № 73 | | | | |
| Изм. № 74 | | | | |
| Изм. № 75 | | | | |
| Изм. № 76 | | | | |
| Изм. № 77 | | | | |
| Изм. № 78 | | | | |
| Изм. № 79 | | | | |
| Изм. № 80 | | | | |
| Изм. № 81 | | | | |
| Изм. № 82 | | | | |
| Изм. № 83 | | | | |
| Изм. № 84 | | | | |
| Изм. № 85 | | | | |
| Изм. № 86 | | | | |
| Изм. № 87 | | | | |
| Изм. № 88 | | | | |
| Изм. № 89 | | | | |
| Изм. № 90 | | | | |
| Изм. № 91 | | | | |
| Изм. № 92 | | | | |
| Изм. № 93 | | | | |
| Изм. № 94 | | | | |
| Изм. № 95 | | | | |
| Изм. № 96 | | | | |
| Изм. № 97 | | | | |
| Изм. № 98 | | | | |
| Изм. № 99 | | | | |
| Изм. № 100 | | | | |

| | | | | | | |
|-------|--------|--------|------|-------|---------------|-------|
| № п/п | Изм. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| 1 | Разраб | | 1 | 1 | Войцехов С.В. | 12.22 |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| 8 | | | | | | |
| 9 | | | | | | |
| 10 | | | | | | |
| 11 | | | | | | |
| 12 | | | | | | |
| 13 | | | | | | |
| 14 | | | | | | |
| 15 | | | | | | |
| 16 | | | | | | |
| 17 | | | | | | |
| 18 | | | | | | |
| 19 | | | | | | |
| 20 | | | | | | |
| 21 | | | | | | |
| 22 | | | | | | |
| 23 | | | | | | |
| 24 | | | | | | |
| 25 | | | | | | |
| 26 | | | | | | |
| 27 | | | | | | |
| 28 | | | | | | |
| 29 | | | | | | |
| 30 | | | | | | |
| 31 | | | | | | |
| 32 | | | | | | |
| 33 | | | | | | |
| 34 | | | | | | |
| 35 | | | | | | |
| 36 | | | | | | |
| 37 | | | | | | |
| 38 | | | | | | |
| 39 | | | | | | |
| 40 | | | | | | |
| 41 | | | | | | |
| 42 | | | | | | |
| 43 | | | | | | |
| 44 | | | | | | |
| 45 | | | | | | |
| 46 | | | | | | |
| 47 | | | | | | |
| 48 | | | | | | |
| 49 | | | | | | |
| 50 | | | | | | |
| 51 | | | | | | |
| 52 | | | | | | |
| 53 | | | | | | |
| 54 | | | | | | |
| 55 | | | | | | |
| 56 | | | | | | |
| 57 | | | | | | |
| 58 | | | | | | |
| 59 | | | | | | |
| 60 | | | | | | |
| 61 | | | | | | |
| 62 | | | | | | |
| 63 | | | | | | |
| 64 | | | | | | |
| 65 | | | | | | |
| 66 | | | | | | |
| 67 | | | | | | |
| 68 | | | | | | |
| 69 | | | | | | |
| 70 | | | | | | |
| 71 | | | | | | |
| 72 | | | | | | |
| 73 | | | | | | |
| 74 | | | | | | |
| 75 | | | | | | |
| 76 | | | | | | |
| 77 | | | | | | |
| 78 | | | | | | |
| 79 | | | | | | |
| 80 | | | | | | |
| 81 | | | | | | |
| 82 | | | | | | |
| 83 | | | | | | |
| 84 | | | | | | |
| 85 | | | | | | |
| 86 | | | | | | |
| 87 | | | | | | |
| 88 | | | | | | |
| 89 | | | | | | |
| 90 | | | | | | |
| 91 | | | | | | |
| 92 | | | | | | |
| 93 | | | | | | |
| 94 | | | | | | |
| 95 | | | | | | |
| 96 | | | | | | |
| 97 | | | | | | |
| 98 | | | | | | |
| 99 | | | | | | |
| 100 | | | | | | |

| | | |
|---|--|----------------------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.Г4-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Проект нежелезной территории. Графическая часть. | | Листов |
| | | 16 |
| Чертеж нежелезной территории Масштаб 1:5000 | | Листов |
| | | 26 |
| | | ООО ЭТЦ "Газпромнефтегазы" |



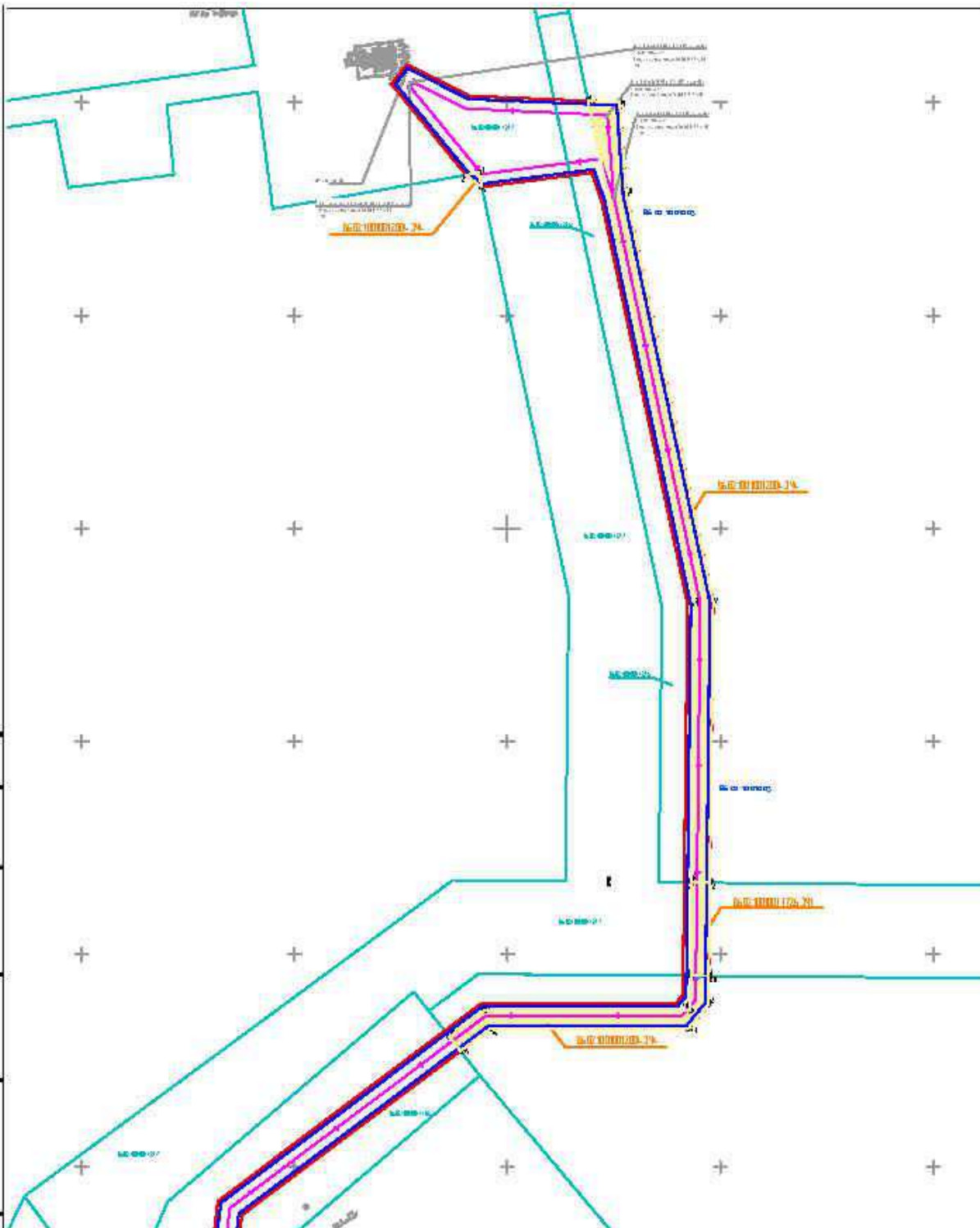


| | |
|----------------|--|
| Согласовано | |
| | |
| Взам. инв. № | |
| | |
| Подпись и дата | |
| | |
| Инв. № подл. | |
| | |

| И.ж. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|--------------|-------|---------|-------|
| Разрбд. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГЯП | | Цыков Р.А. | | | 12.22 |

| | | |
|---|--|---------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | |
| Проект недропольной территории. Графическая часть: | | Листов |
| | | Лист |
| | | Листов |
| Чертеж: недропольной территории Масштаб 1:5000 | | 003 374 17 26 |





| | | | |
|--------------|----------------|--------------|------------|
| Инв. № листа | Подпись и дата | Взам. инв. № | Составлено |
| | | | |
| Инв. № книги | | | |
| | | | |
| | | | |

| № зп. | Контр. | Лист | № ок. | Подпись | Дата |
|---------|--------|--------------|-------|---------|-------|
| Разреш. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГАП | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 |

ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001

Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37.

Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения.

Проект недрования территории Графическая часть

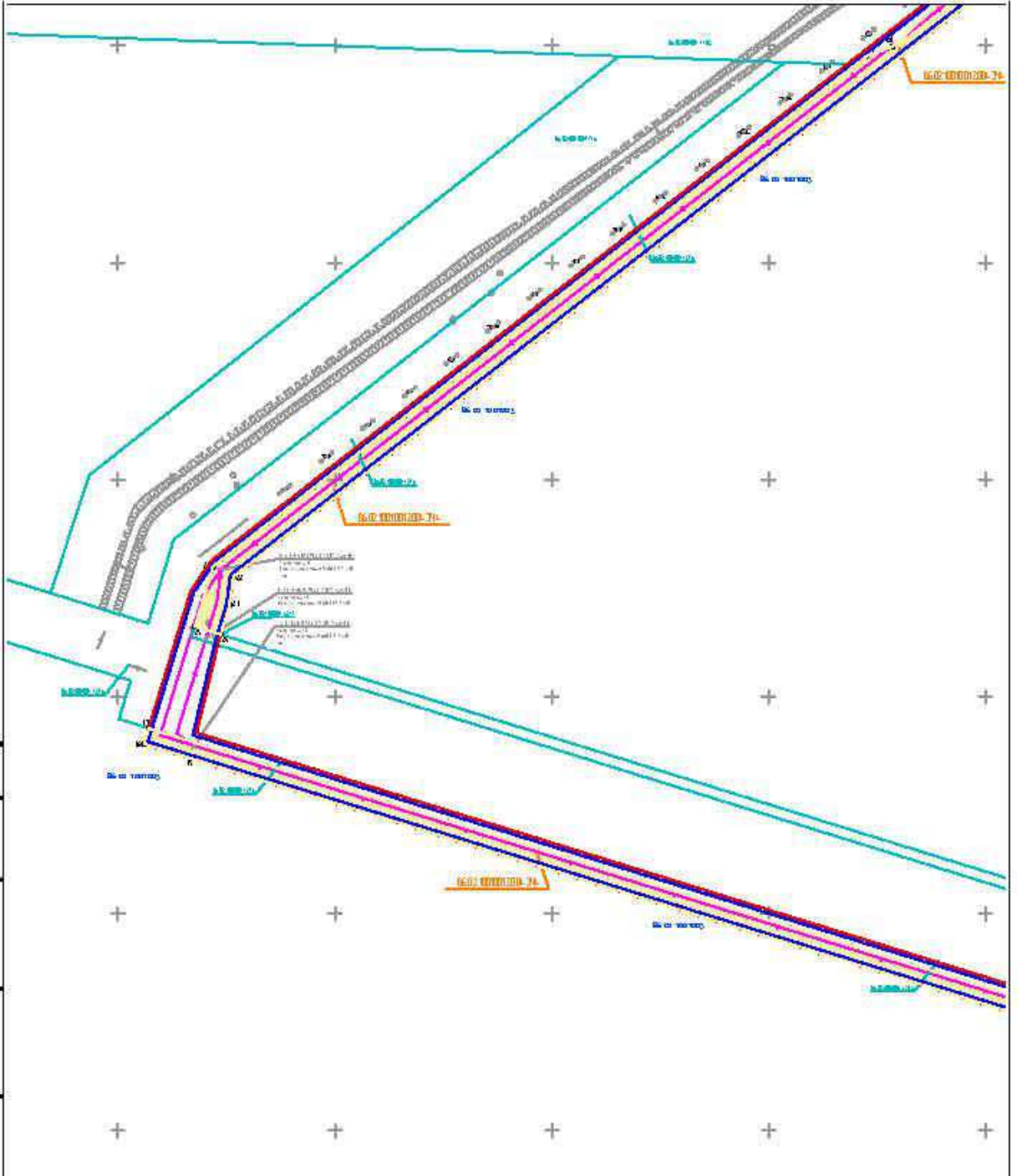
Чертеж недрования территории

Масштаб: 1:5000

| | | |
|--------------------------|------|--------|
| Листов | Лист | Листов |
| 0 | 18 | 26 |
| 333 314 4274122222222222 | | |





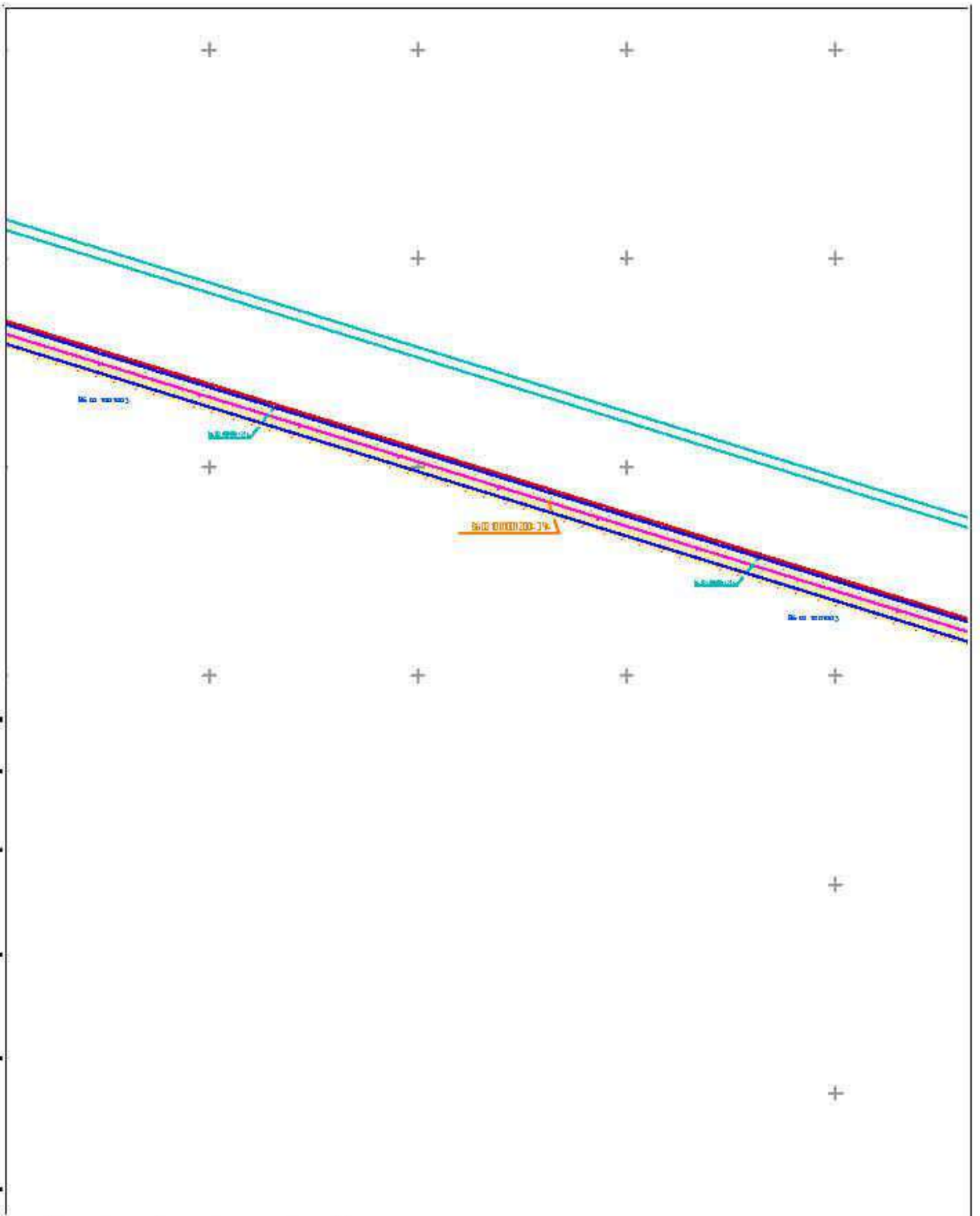


| | | |
|----------------|--|--|
| Специально | | |
| Взам. инв. № | | |
| Подпись и дата | | |
| Инв. № подл. | | |

| | | | | | |
|--------|------|--------------|-------|--------------------|-------|
| К.Э. | К.Э. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разраб | | Ващенко С.В. | | | 12.22 |
| Г.Э. | | Цыганов Р.Л. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

| | | | |
|---|--|------------------------------|------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | |
| Проект нежелезной территории Графическая часть | | Сподви | Лист |
| | | п | 26 |
| Чертеж нежелезной территории Масштаб 1:5000 | | 000 314 78001000000000000000 | |



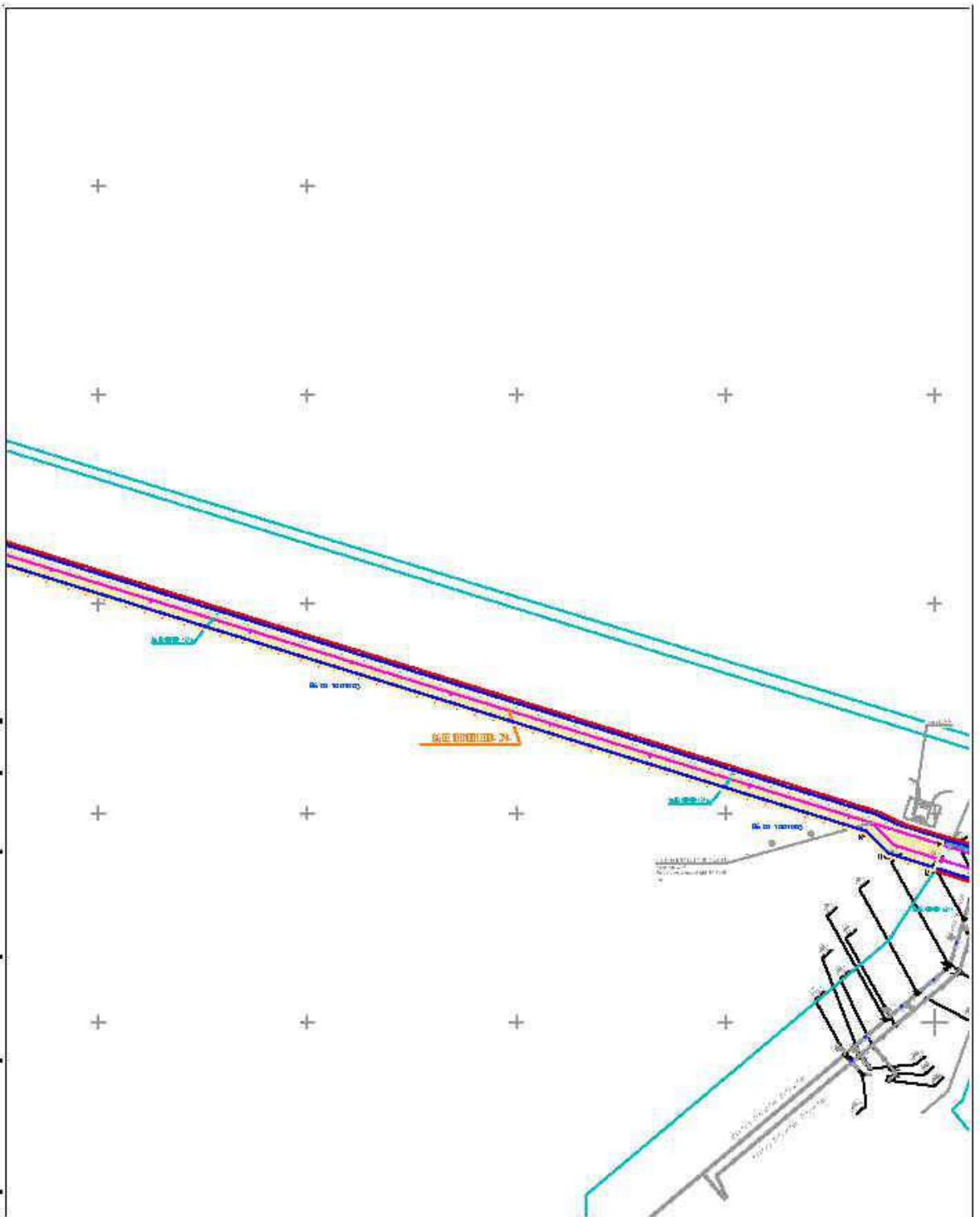


| | |
|-------------|--|
| Согласовано | |
| | |
| | |
| | |
| | |

| | | | |
|--------------|----------------|--------|--------------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Инв. № | Взам. инв. № |
| | | | |
| Генп. | | | |
| | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|--|--------|--------------|-------|---------|-------|--|------|------|--------|---|----|----|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | | | | | | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | | | | | | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата | <table border="1"> <tr> <td>Этап</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>п</td> <td>21</td> <td>26</td> </tr> </table> | Этап | Лист | Листов | п | 21 | 26 |
| Этап | Лист | Листов | | | | | | | | | | |
| п | 21 | 26 | | | | | | | | | | |
| Разрб. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 | Чертеж нежеланной территории. Графическая часть. Масштаб 1:5000. | | | | | | |
| Генп. | | Цыганов Р.А. | | | 12.22 | | | | | | | |





| | | | | | |
|--------------|--------------|----------------|--|--|--|
| Согласовано | | | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | Подпись и дата | | | |
| | | | | | |
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | Подпись и дата | | | |
| | | | | | |

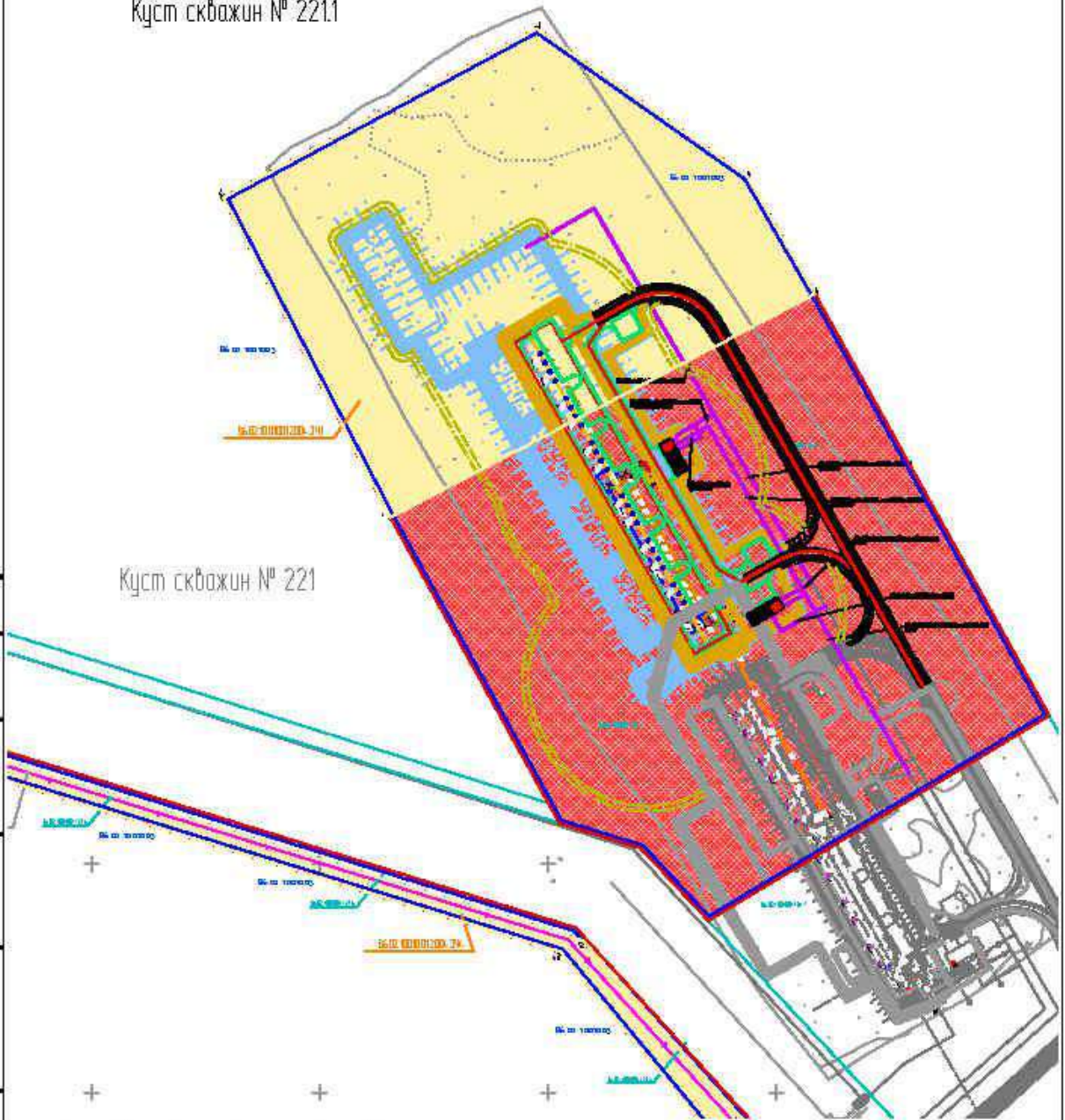
| | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------|---------|--------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПГПТ, ГЧ-001 | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | | | |
| Изм. | Колуч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
| Разроб. | | Ващенко С.В. | | | 12.22 |
| Проект планировки территории. Графическая часть | | | Листов | Лист | Листов |
| | | | п | 22 | 26 |
| Через границу планировочного размещения линейных объектов. Через границу планировочного размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их назначения. Населенный пункт 19000 | | | | | |
| ГАП | Цыганов Р.А. | | | | 12.22 |





Куст скважин № 221

Куст скважин № 221

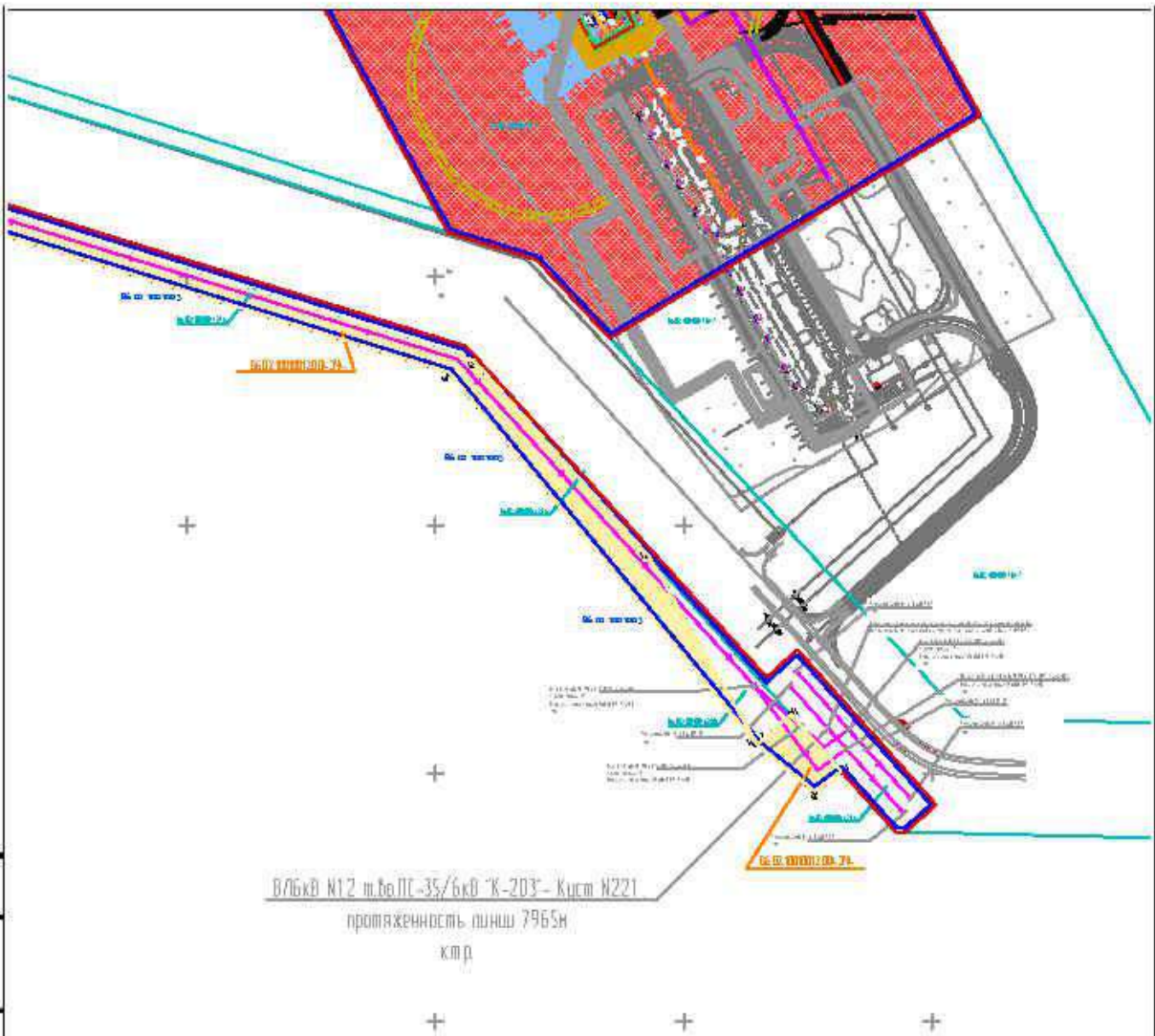


| | |
|----------------|--|
| Создано | |
| | |
| Взам. инв. № | |
| | |
| Подпись и дата | |
| | |
| Инв. № подл. | |
| | |

| № з. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|---------------|-------|--------------------|-------|
| Разраб. | | Войцехов С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГАП | | Цыганов Р.А. | | <i>[Signature]</i> | 12.22 |

| | | | | | | | | |
|--|------|---|---------|------|--------|---|----|----|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | | | | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221., дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | | | | | | |
| Проект недробной территории. Графическая часть | | <table border="1"> <tr> <td>Страниц</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">24</td> <td style="text-align: center;">26</td> </tr> </table> | Страниц | Лист | Листов | 1 | 24 | 26 |
| Страниц | Лист | Листов | | | | | | |
| 1 | 24 | 26 | | | | | | |
| Чертеж: недробная территория Масштаб: 1:5000 | | 333 314 740111111111111111 | | | | | | |





| | | |
|---------|------|--|
| Создано | Дата | |
| | | |

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
|--------------|--|

| | |
|----------------|--|
| Подпись и дата | |
|----------------|--|

| | |
|--------------|--|
| Инв. № подл. | |
|--------------|--|

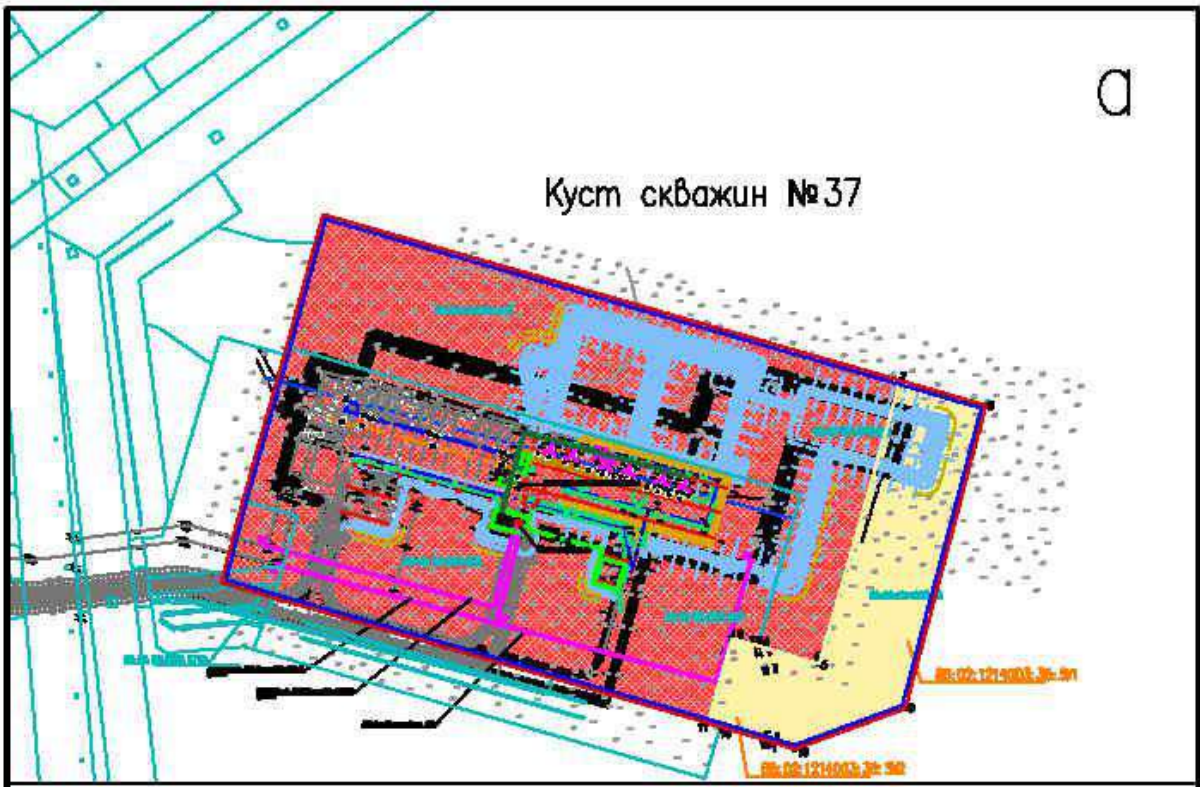
| Конт. | Контр. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|--------|--------------|-------|---------|-------|
| Разраб. | | Воицево С.В. | | | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГЛП | | Цванов Р.Л. | | | 12.22 |

| | | | |
|--|--|-----------------------|----------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | | |
| Кусты скважин №№ 626, 221., дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. | | | |
| Проект недропольной территории. Графическая часть. | | Листов | Листов |
| | | II | 25 26 |
| Чертеж недропольной территории Масштаб 1:5000 | | 000 014 1300101210000 | |

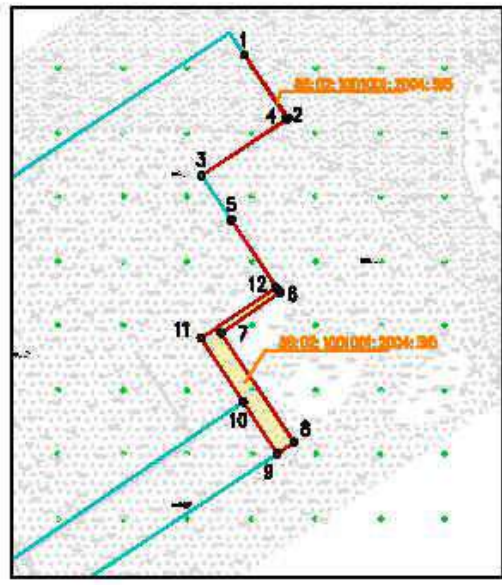


а

Куст скважин №37



б



Согласовано

Инв. N подписание и датой. инв. N

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № эк. | Подпись | Дата |
|---------|---------|------|-------|--------------|-------|
| Разраб. | | | | Васецба Е.В. | 12.22 |
| | | | | | |
| | | | | | |
| ГИП | | | | Даянов Р.Л. | 12.22 |

| | | |
|---|---------------|------------|
| ЮЧПМ-ПКС.2224-ПМТ.ГЧ-001 | | |
| Куст скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения | | |
| Проект межевания территории Графическая часть | Страница П | Лист 26 |
| Чертеж межевания территории Масштаб 1:5000 | Листов 26 | |
| ООО ЭПЦ "Трубопроводсервис" | | |

Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть

1 Перечень образуемых земельных участков

Площадь вновь отводимых земель – 80,2868 га. Перечень образуемых земельных участков представлен в таблице 1.1.

Ширина полосы долгосрочного отвода предусмотрена в соответствии с таблицей 2 СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», ВСН № 14278 тм-1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ», ПУЭ (7-е издание).

Использование земельных участков, образуемых для строительства и эксплуатации объекта «Кусты скважин №№ 626, 221.1, дополнительные скважины куста №37. Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения» неограниченным кругом лиц не предусматривается, изъятие для государственных или муниципальных нужд не требуется.

Участок проектирования находится в эксплуатационных лесах Самаровского лесничества, Ханты-Мансийского участкового лесничества, Самаровского и Нялинского урочищ.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса.

Подготовлена проектная документация лесного участка, в соответствии с которой образованы земельные (лесные) участки:

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У1, площадь 55,4832 га (554832 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесные кварталы №№ 529 (выделы 17, 20), 546 (выделы 1, 8 11, 13, 15, 19, 29.), 563 (выдел 4, 5, 9, 11, 12, 15, 19, 26, 28), 564 (выделы 3, 5, 21, 23), 565 (выделы 2, 4, 13).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых; заготовка древесины.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У2, площадь 0,6547 га (6547 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 546 (выдел 28).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У3, площадь 12,2118 га (122118 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 598, выдел 9.

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У4, площадь 11,4906 га (114906 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесные кварталы №№ 592 (выдел 1), 597 (выделы 23, 32), 598 (выделы 6, 9, 19).

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001003:4672:3У1, площадь 0,0967 га (967 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:4672 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 546, выдел 1.

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001003:3726:3У1, площадь 0,1474 га (1474 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:4672 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал № 592, выдел 1.

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Условный кадастровый номер - 86:02:1001001:2004:3У5, площадь 0,2024 га (2024 кв.м.), образование путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах. Участок расположен по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район, Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, лесной квартал № 78, выдел 10.

В соответствии с пунктом 11 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации вид разрешенного использования – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.

Таблица 1.1 – Сведения об образуемых земельных участках и частях земельных участков

| Условный номер образуемого земельного участка | Номера характерных точек образуемых земельных участков | Кадастровый номер земельного участка, из которого образуются земельные участки | Площадь образуемого земельного участка, га | Способ образования земельного участка | Сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования | Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов | Условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких | Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных | Сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории или сведения о необходимости |
|---|--|--|--|---------------------------------------|---|---|---|---|--|
|---|--|--|--|---------------------------------------|---|---|---|---|--|

| | | | | | | | земельных участках объектов недвижимого имущества | участках объектов недвижимо го имущества | перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую |
|--------------------------------|------|------------------------|-------------|--|---|--|---|--|--|
| 86:02:10010 01:2004:3У 1 | 1-96 | 86:02:1001001 :2004 | 55,4832 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2 004 с сохранением исходного в измененных границах | - | Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты- Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесные кварталы №№ 529, 546, 563, 564, 565. Вид разрешенного использования лесов – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых; заготовка древесины. Особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют. | - | - | Перевод земель из одной категории в другую не требуется |
| 86:02:1001 001:2004:3 У2 | 1-9 | | 0,6547 | | | Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты- Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал №546. Вид разрешенного использования лесов – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых. Имеется водоохранная зона площадью 0,6547 га. | | | |
| 86:02:1001 001:2004:3 У3 | 1-5 | | 12,211 8 | | | Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты- | | | |

| | | | | | | | | | |
|--------------------------------|------|--|-------------|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал №598. Вид разрешенного использования лесов – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых. Особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют. | | | |
| 86:02:1001 001:2004:3 У4 | 1-55 | | 11,490 6 | | | Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесные кварталы №№ 592, 597, 598. Вид разрешенного использования лесов – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых. Особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют. | | | |
| 86:02:1001 001:2004:3 У5 | 1-12 | | 0,2024 | | | Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище, | | | |

| | | | | | | | | | |
|--------------------------------|-----|------------------------|--------|--|---|---|---|---|---|
| | | | | | | лесной квартал №78. Вид разрешенного использования лесов – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых., заготовка древесины. Особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют. | | | |
| 86:02:1001 003:4672:3 У1 | 1-4 | 86:02:10010 03:4672 | 0,0967 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:4672 с сохранением исходного в измененных границах | - | Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал №546. Вид разрешенного использования лесов – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых. Особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют. | - | - | Перевод земель из одной категории в другую не требуется |
| 86:02:1001 003:3726:3 У1 | 1-4 | 86:02:10010 03:3726 | 0,1474 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:3726 с сохранением исходного в измененных границах | - | Эксплуатационные леса. Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище, лесной квартал №592. Вид разрешенного | - | - | Перевод земель из одной категории в другую не требуется |

| | | | | | | | | | |
|------------------------|------|-------------------|--------|---|---|--|---|---|--|
| | | | | | | использования лесов – осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых. Особо защитные участки лесов, особо охраняемые природные территории, зоны с особыми условиями использования территорий отсутствуют. | | | |
| 86:02:1214 003:36:3У 1 | 1-10 | | 2,1395 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1214003:36 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах | - | - | - | - | |
| 86:02:1214 003:36:3У 2 | 1-10 | 86:02:12140 03:36 | 0,2834 | | - | - | - | - | Земли сельскохозяйственного назначения. Необходим перевод земель из одной категории в другую |

Распределение земель отражено в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Распределение земель

| Общая площадь - всего | В том числе | | | | | | | | | |
|-----------------------|-------------------------------------|--|------------------------------|---------------------------------|---------|----------------|---------|---------|--------|---------|
| | лесные земли | | | | | нелесные земли | | | | |
| | занятые лесными насаждениями, всего | в том числе, покрытые лесными культурами | лесные питомники и плантации | не занятые лесными насаждениями | Итого | дороги | просеки | болота | другие | Итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 80.2868 | 35.6857 | -- | -- | -- | 35.6857 | 0.0325 | - | 42.7580 | 1.8106 | 44.6011 |

Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

| Наименование участкового лесничества | Наименование урочища (при наличии) | Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий | Перечень лесных кварталов или их частей | Перечень лесных выделов или их частей | Площадь (га) |
|--------------------------------------|------------------------------------|--|---|---------------------------------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Ханты-Мансийское | Нялинское | водоохранная зона | 546 | 28 | 0.6547 |

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

| Целевое назначение лесов | Участковое лесничество/урочище (при наличии) | Лесной квартал | Лесотаксационный выдел | Преобладающая порода | Площадь(га)/запас древесины (куб.м) | В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м) | | | |
|--|--|----------------|------------------------|----------------------|-------------------------------------|--|-------------------|--------------|----------------------|
| | | | | | | Молодняк | Средне-возрастные | Приспевающие | Спелые и перестойные |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Участок 1: Скважины добычные и разведочные | | | | | | | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Самаровское | 78 | 10 | С | 0.2024 / 20 | - | - | - | 0.2024 /20 |
| Итого по участку 1: | | | | | 0.2024 / 20 | | | | 0.2024 / 20 |
| Участок 2: Дорога автомобильная, сеть нефтегазосборная, линии электропередачи всех видов и классов напряжения | | | | | | | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 529 | 17 | | 0.9494 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 529 | 20 | | 0.0020 / - | Профиль | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 1 | | 1.7507 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 8 | Б | 4.4409 / 622 | - | - | - | 4.4409 /622 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 11 | Б | 2.1329 / 75 | - | - | - | 2.1329 /75 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 13 | Б / Е | 2.0452 / 389 | - | - | - | 2.0452 /389 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 15 | Б | 4.6228 / 462 | - | - | - | 4.6228 /462 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 19 | Б | 2.9842 / 597 | - | - | - | 2.9842 /597 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 29 | | 0.4500 / - | Профиль | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 4 | Б | 6.8062 / 1157 | - | - | - | 6.8062/1157 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 5 | С | 1.1353 / 45 | - | - | - | 1.1353/45 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 9 | С | 3.7321 / 112 | - | - | - | 3.7321/112 |

| | | | | | | | | | |
|---|------------------------------|-----|----|---|-----------------------|---------|---|---|---------------------|
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 11 | Б | 0.7119 / 100 | - | - | - | 0.7119/100 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 12 | Б | 0.6847 / 96 | - | - | - | 0.6847/96 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 15 | Б | 5.1838 / 881 | - | - | - | 5.1838/881 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 19 | | 2.4584 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 26 | | 0.4186 / - | Профиль | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 28 | | 0.0260 / - | Профиль | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 564 | 3 | Б | 0.3486 / 49 | - | - | - | 0.3486/49 |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 564 | 5 | | 4.9342 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 564 | 21 | | 0.0112 / - | Профиль | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 564 | 23 | | 0.0116 / - | Профиль | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 565 | 2 | | 8.7731 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 565 | 4 | | 0.8369 / - | Озеро | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 565 | 13 | | 0.0325 / - | Зимник | | | |
| Итого по участку 2: | | | | | 55.4832 / 4585 | - | - | - | 34.8286/4585 |
| Участок 3: Дорога автомобильная, сеть нефтегазосборная, линии электропередачи всех видов и классов напряжения | | | | | | | | | |
| Эксплуатац. (ОЗУ) | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 28 | Б | 0.6547 / 65 | - | - | - | 0.6547/65 |
| Итого по участку 3: | | | | | 0.6547 / 65 | - | - | - | 0.6547/65 |
| Участок 4: Скважины добычные и разведочные | | | | | | | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 598 | 9 | | 12.2118 / - | Болото | | | |
| Итого по участку 4: | | | | | 12.2118 / - | - | - | - | - |
| Участок 5: Линии электропередачи всех видов и классов напряжения | | | | | | | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 592 | 1 | | 1.3432 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 597 | 23 | | 4.3299 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 597 | 32 | | 0.0282 / - | Профиль | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 598 | 6 | | 3.1751 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 598 | 9 | | 2.5881 / - | Болото | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 598 | 19 | | 0.0261 / - | Профиль | | | |
| Итого по участку 5: | | | | | 11.4906 / - | - | - | - | - |

| Участок 6: Сеть нефтегазосборная | | | | | | | | | |
|--|------------------------------|-----|---|--|-----------------------|--------|---|---|---------------------|
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 1 | | 0.0967 / - | Болото | | | |
| Итого по участку 6: | | | | | 0.0967 / - | - | - | - | - |
| Участок 7: Линии электропередачи всех видов и классов напряжения | | | | | | | | | |
| Эксплуатац. | Ханты-Мансийское / Нялинское | 592 | 1 | | 0.1474 / - | Болото | | | |
| Итого по участку 7: | | | | | 0.1474 / - | - | - | - | - |
| ИТОГО: | | | | | 80.2868 / 4670 | - | - | - | 35.6857/4670 |

Средние таксационные показатели насаждений лесного участка отражены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

| Лесной квартал | Лесотаксационный выдел | Целевое назначение лесов | Преобладающая порода | Состав | Возраст | Бонитет | Полнота | Средний запас древесины лесных насаждений (куб.м / га) | | | |
|--|------------------------|--------------------------|----------------------|-------------|---------|---------|---------|--|-------------------|--------------|----------------------|
| | | | | | | | | молодняки | средне-возрастные | приспевающие | спелые и перестойные |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Ханты-Мансийское участковое лесничество, Самаровское урочище | | | | | | | | | | | |
| 78 | 10 | Эксплуатац. | С | 5С4Б1ОС | 130 | 5А | 0.5 | - | - | - | 100 |
| Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинское урочище | | | | | | | | | | | |
| 546 | 8 | Эксплуатац. | Б | 7Б3ОС | 80 | 3 | 0.8 | - | - | - | 140 |
| 546 | 11 | Эксплуатац. | Б | 10Б | 70 | 5А | 0.7 | - | - | - | 35 |
| 546 | 13 | Эксплуатац. | Б/Е | 10Б/7Е2П1К | 120 | 4 | 0.5 | - | - | - | 120/70 |
| 546 | 15 | Эксплуатац. | Б | 8Б1К1Е | 90 | 4 | 0.7 | - | - | - | 100 |
| 546 | 19 | Эксплуатац. | Б | 8Б1К1Е | 120 | 4 | 0.8 | - | - | - | 200 |
| 546 | 28 | Эксплуатац. | Б | 8Б1К1Е | 90 | 4 | 0.7 | - | - | - | 100 |
| 563 | 4 | Эксплуатац. | Б | 5Б2ОС2К1Е | 130 | 4 | 0.7 | - | - | - | 170 |
| 563 | 5 | Эксплуатац. | С | 10С+Б | 150 | 5Б | 0.4 | - | - | - | 40 |
| 563 | 9 | Эксплуатац. | С | 10С | 150 | 5Б | 0.3 | - | - | - | 30 |
| 563 | 11 | Эксплуатац. | Б | 5Б3ОС1Е1П+С | 130 | 4 | 0.6 | - | - | - | 140 |
| 563 | 12 | Эксплуатац. | Б | 5Б3ОС1Е1П+С | 130 | 4 | 0.6 | - | - | - | 140 |
| 563 | 15 | Эксплуатац. | Б | 4Б2ОС2К1Е1П | 130 | 4 | 0.7 | - | - | - | 170 |
| 564 | 3 | Эксплуатац. | Б | 5Б3ОС1Е1П+С | 130 | 4 | 0.6 | - | - | - | 140 |

Объекты лесной инфраструктуры представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Объекты лесной инфраструктуры

| № п/п | Лесничество | Участковое лесничество/урочище (при наличии) | Лесной квартал | Лесотаксационный выдел | Наименование объекта | Единица измерения | Объем |
|-------|-------------|--|----------------|------------------------|----------------------|-------------------|-------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 565 | 13 | Зимник | - | - |

Объекты лесного семеноводства представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 – Объекты лесного семеноводства

| № п/п | Лесничество | Участковое лесничество/урочище (при наличии) | Лесной квартал | Лесотаксационный выдел | Наименование объекта | Единица измерения | Объем |
|-------|-------------|--|----------------|------------------------|----------------------|-------------------|-------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | - |

Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, представлены в таблице 1.8.

Таблица 1.8 – Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

| № п/п | Лесничество | Участковое лесничество/урочище (при наличии) | Лесной квартал | Лесотаксационный выдел | Наименование объекта | Единица измерения | Объем |
|-------|-------------|--|----------------|------------------------|----------------------|-------------------|-------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 529 | 20 | Профиль | - | - |
| 2 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 546 | 29 | Профиль | - | - |
| 3 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 26 | Профиль | - | - |
| 4 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 563 | 28 | Профиль | - | - |
| 5 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 564 | 21 | Профиль | - | - |
| 6 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 564 | 23 | Профиль | - | - |
| 7 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 597 | 32 | Профиль | - | - |
| 8 | Самаровское | Ханты-Мансийское / Нялинское | 598 | 19 | Профиль | - | - |

2 Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков представлен в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

| Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У1 | | | | | |
|---|---------------|------------|--------------------------------------|---------------|------------|
| Площадь образуемого земельного участка: 554832 кв. м | | | | | |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 965168.13 | 2718566.95 | 49 | 963520.13 | 2713899.89 |
| 2 | 965163.49 | 2718565.12 | 50 | 963386.76 | 2713813.52 |
| 3 | 965223.75 | 2718411.71 | 51 | 963376.83 | 2713827.67 |
| 4 | 965258.85 | 2718200.61 | 52 | 963304.40 | 2713781.68 |
| 5 | 965584.33 | 2717458.23 | 53 | 963282.60 | 2713785.37 |
| 6 | 965590.23 | 2717460.28 | 54 | 963001.67 | 2713600.05 |
| 7 | 965575.59 | 2717494.95 | 55 | 962995.39 | 2713463.30 |
| 8 | 965263.70 | 2718201.94 | 56 | 962650.56 | 2713479.29 |
| 9 | 965228.61 | 2718413.06 | 57 | 962650.53 | 2713479.30 |
| 10 | 965615.23 | 2717401.12 | 58 | 962585.29 | 2713482.32 |
| 11 | 965610.12 | 2717399.26 | 59 | 962585.96 | 2713496.21 |
| 12 | 965626.54 | 2717361.96 | 60 | 962262.12 | 2713516.18 |
| 13 | 965608.43 | 2717354.39 | 61 | 962258.69 | 2713526.63 |
| 14 | 965610.50 | 2717349.77 | 62 | 962256.39 | 2713547.03 |
| 15 | 965632.91 | 2717359.21 | 63 | 962269.88 | 2713576.58 |
| 16 | 965226.46 | 2717222.52 | 64 | 962273.05 | 2713578.24 |
| 17 | 964738.68 | 2716407.58 | 65 | 962004.31 | 2713648.68 |
| 18 | 964707.80 | 2716359.38 | 66 | 961383.19 | 2713855.00 |

| | | | | | |
|----|-----------|------------|----|-----------|------------|
| 19 | 964684.15 | 2715846.67 | 67 | 960236.44 | 2714332.86 |
| 20 | 964665.34 | 2715782.69 | 68 | 960241.92 | 2714369.80 |
| 21 | 964327.35 | 2715188.07 | 69 | 959859.87 | 2714418.77 |
| 22 | 964324.62 | 2715173.26 | 70 | 959870.74 | 2714504.87 |
| 23 | 964669.98 | 2715780.73 | 71 | 959805.13 | 2714512.60 |
| 24 | 964689.11 | 2715845.84 | 72 | 959798.66 | 2714381.66 |
| 25 | 964712.73 | 2716357.57 | 73 | 960108.23 | 2714254.27 |
| 26 | 965230.75 | 2717219.99 | 74 | 960130.86 | 2714308.86 |
| 27 | 964230.06 | 2715016.88 | 75 | 961633.82 | 2713685.08 |
| 28 | 963777.16 | 2714220.11 | 76 | 961698.28 | 2713666.65 |
| 29 | 963739.66 | 2714173.84 | 77 | 959673.14 | 2714528.14 |
| 30 | 963645.36 | 2714105.94 | 78 | 959706.04 | 2714422.38 |
| 31 | 963487.87 | 2714006.21 | 79 | 959774.61 | 2714392.54 |
| 32 | 963490.24 | 2714002.40 | 80 | 959780.97 | 2714515.44 |
| 33 | 963718.20 | 2714145.96 | 81 | 961187.71 | 2720591.05 |
| 34 | 963767.84 | 2714193.96 | 82 | 960308.61 | 2719697.79 |
| 35 | 964227.32 | 2715002.13 | 83 | 959990.16 | 2715844.77 |
| 36 | 962348.26 | 2713558.52 | 84 | 960237.50 | 2714641.55 |
| 37 | 962371.14 | 2713498.88 | 85 | 960125.37 | 2714656.96 |
| 38 | 962375.99 | 2713486.24 | 86 | 960023.87 | 2714672.70 |
| 39 | 962487.65 | 2713456.89 | 87 | 959675.56 | 2714817.81 |
| 40 | 962774.75 | 2713384.32 | 88 | 959622.71 | 2714698.94 |
| 41 | 962876.98 | 2713356.32 | 89 | 959668.43 | 2714552.00 |
| 42 | 962978.17 | 2713327.79 | 90 | 959873.53 | 2714526.94 |
| 43 | 963020.17 | 2713443.17 | 91 | 959892.32 | 2714675.61 |
| 44 | 963044.23 | 2713444.58 | 92 | 960275.57 | 2714622.51 |
| 45 | 963132.58 | 2713620.32 | 93 | 960267.69 | 2714638.77 |
| 46 | 963553.32 | 2713892.79 | 94 | 960018.41 | 2715846.47 |
| 47 | 963531.62 | 2713925.99 | 95 | 960335.71 | 2719685.43 |
| 48 | 963511.52 | 2713913.22 | 96 | 961207.97 | 2720571.70 |

Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У3

Площадь образуемого земельного участка: 122118 кв. м

| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
|--|---------------|------------|--|---------------|------------|
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 948209.72 | 2734802.15 | 4 | 948522.24 | 2735101.17 |
| 2 | 948483.35 | 2734643.24 | 5 | 948422.09 | 2735164.93 |
| 3 | 948643.42 | 2734911.21 | | | |

Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У4

Площадь образуемого земельного участка: 114906 кв. м

| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
|--|---------------|------------|---|---------------|------------|
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 951113.33 | 2732181.38 | 29 | 949626.94 | 2731651.40 |
| 2 | 951123.96 | 2732166.21 | 30 | 949892.04 | 2731961.18 |
| 3 | 951126.56 | 2732177.94 | 31 | 948222.23 | 2733546.23 |
| 4 | 950469.92 | 2732424.93 | 32 | 948194.16 | 2733538.53 |
| 5 | 950469.35 | 2732408.06 | 33 | 948206.06 | 2733492.89 |
| 6 | 950469.36 | 2732408.06 | 34 | 948226.33 | 2733470.70 |
| 7 | 950731.06 | 2732399.14 | 35 | 948878.10 | 2730970.64 |
| 8 | 951198.64 | 2732277.51 | 36 | 948889.40 | 2730927.24 |
| 9 | 951198.70 | 2732307.32 | 37 | 948903.93 | 2730931.00 |
| 10 | 951112.90 | 2732317.26 | 38 | 948158.20 | 2733791.97 |
| 11 | 950733.54 | 2732416.19 | 39 | 948152.83 | 2733790.76 |
| 12 | 950355.91 | 2732428.69 | 40 | 948143.24 | 2733789.37 |
| 13 | 950332.04 | 2732410.70 | 41 | 948167.02 | 2733698.15 |
| 14 | 950323.70 | 2732224.70 | 42 | 948160.16 | 2733668.93 |
| 15 | 950301.49 | 2732197.83 | 43 | 948169.22 | 2733634.26 |
| 16 | 950314.18 | 2732186.84 | 44 | 948197.42 | 2733641.51 |
| 17 | 950340.26 | 2732218.60 | 45 | 947528.68 | 2735298.55 |
| 18 | 950349.02 | 2732412.14 | 46 | 947511.89 | 2735277.68 |
| 19 | 950381.82 | 2732411.02 | 47 | 947547.20 | 2735229.89 |
| 20 | 950382.43 | 2732427.81 | 48 | 947835.90 | 2734968.26 |
| 21 | 949877.22 | 2731974.37 | 49 | 948117.80 | 2733886.93 |
| 22 | 949047.15 | 2731002.77 | 50 | 948119.74 | 2733887.05 |
| 23 | 949021.18 | 2731000.53 | 51 | 948132.95 | 2733888.86 |
| 24 | 948993.29 | 2730993.44 | 52 | 947846.62 | 2734987.38 |
| 25 | 948999.58 | 2730969.30 | 53 | 947695.40 | 2735135.38 |
| 26 | 949055.42 | 2730983.52 | 54 | 947547.36 | 2735229.98 |
| 27 | 949552.66 | 2731564.60 | 55 | 947572.50 | 2735255.71 |
| 28 | 949562.86 | 2731588.34 | | | |

| Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У5 | | | | | |
|--|---------------|------------|---|---------------|------------|
| Площадь образуемого земельного участка 2024 кв. м | | | | | |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 949924.19 | 2727145.43 | 7 | 949707.62 | 2727137.12 |
| 2 | 949876.45 | 2727181.86 | 8 | 949625.53 | 2727197.32 |
| 3 | 949832.33 | 2727120.67 | 9 | 949616.00 | 2727184.76 |
| 4 | 949876.24 | 2727180.57 | 10 | 949654.98 | 2727156.44 |
| 5 | 949796.06 | 2727140.72 | 11 | 949702.92 | 2727121.61 |
| 6 | 949741.32 | 2727181.25 | 12 | 949745.12 | 2727178.05 |
| Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001003:4672:3У1 | | | | | |
| Площадь образуемого земельного участка: 967 кв. м | | | | | |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 964227.35 | 2715002.19 | 3 | 964327.34 | 2715188.06 |
| 2 | 964324.61 | 2715173.27 | 4 | 964230.07 | 2715016.88 |
| Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001003:3726:3У1 | | | | | |
| Площадь образуемого земельного участка: 1474 кв. м | | | | | |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 950469.34 | 2732408.07 | 3 | 950382.44 | 2732427.81 |
| 2 | 950469.92 | 2732424.93 | 4 | 950381.82 | 2732411.02 |
| Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1214003:36:3У1 | | | | | |
| Площадь образуемого земельного участка: 21395 кв. м | | | | | |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 911352.70 | 2703537.34 | 6 | 911415.11 | 2703571.40 |
| 2 | 911353.45 | 2703538.66 | 7 | 911637.56 | 2703624.66 |
| 3 | 911411.29 | 2703533.76 | 8 | 911621.36 | 2703691.77 |
| 4 | 911425.89 | 2703526.91 | 9 | 911383.52 | 2703639.79 |
| 5 | 911415.11 | 2703571.38 | 10 | 911348.08 | 2703555.46 |
| Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1214003:36:3У2 | | | | | |
| Площадь образуемого земельного участка: 2834 кв. м | | | | | |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 911365.54 | 2703486.88 | 6 | 911411.29 | 2703533.76 |
| 2 | 911431.69 | 2703502.82 | 7 | 911353.45 | 2703538.66 |
| 3 | 911427.15 | 2703523.07 | 8 | 911352.70 | 2703537.33 |
| 4 | 911426.20 | 2703526.82 | 9 | 911363.28 | 2703496.98 |
| 5 | 911425.89 | 2703526.91 | 10 | 911411.29 | 2703533.76 |
| Условный номер образуемого земельного участка: 86:02:1001001:2004:3У2 | | | | | |
| Площадь образуемого земельного участка: 6547 кв. м | | | | | |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | | Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 962375.99 | 2713486.24 | 6 | 962256.39 | 2713547.03 |
| 2 | 962371.14 | 2713498.88 | 7 | 962258.69 | 2713526.63 |
| 3 | 962348.26 | 2713558.52 | 8 | 962262.12 | 2713516.18 |
| 4 | 962273.05 | 2713578.24 | 9 | 962266.32 | 2713515.06 |
| 5 | 962269.88 | 2713576.58 | | | |

3 Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Границы территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, располагаются на территории Ханты-Мансийского района, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Российской Федерации (МСК-86 зона 2). Каталог координат характерных точек границы территории представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Перечень координат характерных точек границы территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания

| Куст скважин № 626 | | |
|--------------------|-----------|------------|
| | X | Y |
| 1 | 964948.35 | 2718377.58 |
| 2 | 964921.60 | 2718444.32 |
| 3 | 964958.56 | 2718458.83 |
| 4 | 964986.75 | 2718469.93 |
| 5 | 965060.84 | 2718499.01 |
| 6 | 965149.90 | 2718534.01 |
| 7 | 965153.32 | 2718535.36 |
| 8 | 965154.56 | 2718535.84 |
| 9 | 965205.34 | 2718406.63 |
| 10 | 965240.49 | 2718195.01 |
| 11 | 965553.55 | 2717485.41 |
| 12 | 965567.48 | 2717452.41 |
| 13 | 965592.61 | 2717392.89 |
| 14 | 965601.45 | 2717372.00 |
| 15 | 965530.65 | 2717342.11 |
| 16 | 965497.00 | 2717327.91 |
| 17 | 965492.56 | 2717326.03 |
| 18 | 965385.38 | 2717280.78 |
| 19 | 965341.90 | 2717223.29 |
| 20 | 965339.81 | 2717219.78 |
| 21 | 965312.24 | 2717173.54 |
| 22 | 965311.61 | 2717172.46 |
| 23 | 965261.34 | 2717202.02 |
| 24 | 965230.76 | 2717220.00 |
| 25 | 965226.46 | 2717222.52 |
| 26 | 964738.68 | 2716407.59 |
| 27 | 964707.80 | 2716359.38 |
| 28 | 964684.15 | 2715846.68 |
| 29 | 964665.34 | 2715782.69 |
| 30 | 964327.33 | 2715188.04 |
| 31 | 964230.09 | 2715016.88 |
| 32 | 963777.16 | 2714220.11 |
| 33 | 963739.66 | 2714173.84 |
| 34 | 963645.36 | 2714105.94 |
| 35 | 963487.89 | 2714006.23 |
| 36 | 963450.05 | 2713982.29 |
| 37 | 963464.41 | 2713960.06 |
| 38 | 963458.45 | 2713956.29 |
| 39 | 963468.87 | 2713939.80 |
| 40 | 963486.91 | 2713951.20 |
| 41 | 963500.90 | 2713929.59 |
| 42 | 963511.51 | 2713913.23 |
| 43 | 963520.13 | 2713899.89 |
| 44 | 963386.76 | 2713813.53 |
| 45 | 963376.82 | 2713827.70 |
| 46 | 963367.29 | 2713841.32 |
| 47 | 963343.41 | 2713875.48 |
| 48 | 963120.53 | 2713731.92 |
| 49 | 963100.59 | 2713716.26 |
| 50 | 963076.02 | 2713685.21 |
| 51 | 963065.77 | 2713663.21 |
| 52 | 963055.84 | 2713635.82 |
| 53 | 963029.95 | 2713618.73 |
| 54 | 963001.70 | 2713600.07 |
| 55 | 962971.26 | 2713464.42 |
| 56 | 962650.56 | 2713479.30 |
| 57 | 962585.97 | 2713496.22 |
| 58 | 962004.31 | 2713648.69 |
| 59 | 961383.19 | 2713855.00 |

| | | |
|-----|-----------|------------|
| 60 | 960236.44 | 2714332.87 |
| 61 | 960241.93 | 2714369.81 |
| 62 | 960259.13 | 2714485.25 |
| 63 | 960275.57 | 2714622.51 |
| 64 | 960267.69 | 2714638.78 |
| 65 | 960018.41 | 2715846.48 |
| 66 | 960335.71 | 2719685.43 |
| 67 | 961208.01 | 2720571.75 |
| 68 | 961229.43 | 2720593.52 |
| 69 | 961246.37 | 2720588.38 |
| 70 | 961292.47 | 2720638.20 |
| 71 | 961292.08 | 2720638.94 |
| 72 | 961239.09 | 2720637.68 |
| 73 | 961229.45 | 2720633.48 |
| 74 | 961187.71 | 2720591.06 |
| 75 | 960308.61 | 2719697.79 |
| 76 | 959990.16 | 2715844.78 |
| 77 | 960237.50 | 2714641.56 |
| 78 | 960023.87 | 2714672.71 |
| 79 | 959675.56 | 2714817.81 |
| 80 | 959622.71 | 2714698.95 |
| 81 | 959668.43 | 2714552.01 |
| 82 | 959673.13 | 2714528.17 |
| 83 | 959706.04 | 2714422.38 |
| 84 | 959774.83 | 2714392.44 |
| 85 | 959798.68 | 2714381.64 |
| 86 | 960108.23 | 2714254.28 |
| 87 | 960130.86 | 2714308.86 |
| 88 | 961633.82 | 2713685.08 |
| 89 | 961698.28 | 2713666.65 |
| 90 | 962266.32 | 2713515.07 |
| 91 | 962487.65 | 2713456.90 |
| 92 | 962774.75 | 2713384.32 |
| 93 | 962876.98 | 2713356.33 |
| 94 | 962978.17 | 2713327.80 |
| 95 | 963020.17 | 2713443.17 |
| 96 | 963044.23 | 2713444.59 |
| 97 | 963132.58 | 2713620.33 |
| 98 | 963553.32 | 2713892.80 |
| 99 | 963531.62 | 2713925.99 |
| 100 | 963520.73 | 2713942.68 |
| 101 | 963506.89 | 2713963.81 |
| 102 | 963512.91 | 2713967.62 |
| 103 | 963515.77 | 2713969.44 |
| 104 | 963521.09 | 2713999.12 |
| 105 | 963658.79 | 2714086.01 |
| 106 | 963756.31 | 2714156.24 |
| 107 | 963797.04 | 2714206.51 |
| 108 | 964216.71 | 2714944.83 |
| 109 | 964314.08 | 2715116.13 |
| 110 | 964687.60 | 2715773.26 |
| 111 | 964708.01 | 2715842.67 |
| 112 | 964731.49 | 2716351.85 |
| 113 | 964759.09 | 2716394.93 |
| 114 | 965234.72 | 2717189.59 |
| 115 | 965278.09 | 2717163.63 |
| 116 | 965282.94 | 2717160.71 |
| 117 | 965319.44 | 2717138.87 |
| 118 | 965350.00 | 2717190.04 |
| 119 | 965354.41 | 2717197.40 |
| 120 | 965361.84 | 2717209.85 |

| 121 | 965400.65 | 2717261.15 |
|--------------------|-----------|------------|
| 122 | 965502.14 | 2717304.02 |
| 123 | 965506.52 | 2717305.86 |
| 124 | 965540.29 | 2717320.10 |
| 125 | 965610.50 | 2717349.76 |
| 126 | 965632.91 | 2717359.21 |
| 127 | 965615.21 | 2717401.15 |
| 128 | 965590.23 | 2717460.28 |
| 129 | 965575.59 | 2717494.95 |
| 130 | 965263.70 | 2718201.95 |
| 131 | 965228.61 | 2718413.06 |
| 132 | 965168.13 | 2718566.95 |
| 133 | 965163.48 | 2718565.12 |
| 134 | 965144.55 | 2718557.68 |
| 135 | 965051.24 | 2718521.03 |
| 136 | 964979.95 | 2718493.02 |
| 137 | 964948.96 | 2718480.84 |
| 138 | 964890.48 | 2718457.88 |
| 139 | 964894.65 | 2718447.46 |
| 140 | 964900.15 | 2718433.79 |
| 141 | 964924.59 | 2718372.80 |
| 142 | 964926.53 | 2718367.98 |
| Куст скважин № 221 | | |
| | X | Y |
| 143 | 951225.13 | 2732105.90 |
| 144 | 951198.35 | 2732165.88 |
| 145 | 951198.55 | 2732245.50 |
| 146 | 951198.63 | 2732277.51 |
| 147 | 951198.70 | 2732307.32 |
| 148 | 951112.90 | 2732317.26 |
| 149 | 950733.54 | 2732416.19 |
| 150 | 950469.91 | 2732424.94 |
| 151 | 950382.44 | 2732427.81 |
| 152 | 950355.91 | 2732428.70 |
| 153 | 950332.04 | 2732410.71 |
| 154 | 950323.70 | 2732224.71 |
| 155 | 950301.49 | 2732197.83 |
| 156 | 950138.18 | 2731999.52 |
| 157 | 950108.19 | 2731997.12 |
| 158 | 950088.43 | 2732013.28 |
| 159 | 950006.98 | 2732079.98 |
| 160 | 949981.99 | 2732079.78 |
| 161 | 949967.14 | 2732079.62 |
| 162 | 949877.22 | 2731974.37 |
| 163 | 949047.15 | 2731002.77 |
| 164 | 949021.18 | 2731000.54 |
| 165 | 948993.29 | 2730993.44 |
| 166 | 948983.65 | 2730991.19 |
| 167 | 948901.67 | 2730975.36 |
| 168 | 948901.33 | 2730976.72 |
| 169 | 948248.04 | 2733482.53 |
| 170 | 948236.65 | 2733509.89 |
| 171 | 948228.50 | 2733542.77 |
| 172 | 948191.80 | 2733698.43 |
| 173 | 947857.48 | 2734980.63 |
| 174 | 947601.65 | 2735234.95 |
| 175 | 947624.94 | 2735258.72 |
| 176 | 947505.10 | 2735376.12 |
| 177 | 947482.00 | 2735352.46 |
| 178 | 947481.82 | 2735344.49 |
| 179 | 947528.75 | 2735298.59 |

| | | |
|-----|-----------|------------|
| 180 | 947511.89 | 2735277.68 |
| 181 | 947547.36 | 2735230.03 |
| 182 | 947835.90 | 2734968.26 |
| 183 | 948117.80 | 2733886.95 |
| 184 | 948117.80 | 2733886.94 |
| 185 | 948143.23 | 2733789.38 |
| 186 | 948167.02 | 2733698.15 |
| 187 | 948160.16 | 2733668.94 |
| 188 | 948169.22 | 2733634.25 |
| 189 | 948194.16 | 2733538.56 |
| 190 | 948206.06 | 2733492.90 |
| 191 | 948226.33 | 2733470.70 |
| 192 | 948878.10 | 2730970.64 |
| 193 | 948889.40 | 2730927.24 |
| 194 | 948903.95 | 2730931.00 |
| 195 | 949032.41 | 2730964.19 |
| 196 | 949061.04 | 2730981.99 |
| 197 | 949545.91 | 2731548.89 |
| 198 | 949668.95 | 2731692.73 |
| 199 | 949895.73 | 2731957.93 |
| 200 | 949978.58 | 2732054.75 |
| 201 | 949998.83 | 2732055.61 |
| 202 | 950100.45 | 2731972.43 |
| 203 | 950150.24 | 2731976.41 |
| 204 | 950319.64 | 2732182.12 |

| | | |
|-------------------|-----------|------------|
| 205 | 950347.27 | 2732215.67 |
| 206 | 950355.49 | 2732398.35 |
| 207 | 950363.58 | 2732404.44 |
| 208 | 950381.55 | 2732403.83 |
| 209 | 950469.10 | 2732400.95 |
| 210 | 950730.04 | 2732392.31 |
| 211 | 951105.32 | 2732294.44 |
| 212 | 951131.37 | 2732283.90 |
| 213 | 951127.86 | 2732263.97 |
| 214 | 951113.35 | 2732181.41 |
| 215 | 951123.96 | 2732166.22 |
| 216 | 951206.24 | 2732092.08 |
| 217 | 947869.16 | 2735096.41 |
| 218 | 948062.15 | 2735386.82 |
| 219 | 948422.09 | 2735164.94 |
| 220 | 948522.24 | 2735101.17 |
| 221 | 948643.42 | 2734911.21 |
| 222 | 948483.35 | 2734643.24 |
| 223 | 948209.72 | 2734802.15 |
| 224 | 947948.69 | 2734962.06 |
| 225 | 947929.72 | 2735034.73 |
| Куст скважин № 37 | | |
| | X | Y |
| 226 | 911746.35 | 2703170.83 |
| 227 | 911637.54 | 2703624.72 |

| | | |
|---------------------------------|-----------|------------|
| 228 | 911621.36 | 2703691.78 |
| 229 | 911383.52 | 2703639.80 |
| 230 | 911348.08 | 2703555.46 |
| 231 | 911365.54 | 2703486.87 |
| 232 | 911447.38 | 2703145.83 |
| 233 | 911454.43 | 2703116.66 |
| 234 | 911457.30 | 2703104.68 |
| 235 | 911466.19 | 2703106.61 |
| 236 | 911521.73 | 2703118.54 |
| 237 | 911642.47 | 2703147.02 |
| Скважина добычная и разведочная | | |
| 238 | 949924.19 | 2727145.43 |
| 239 | 949876.45 | 2727181.86 |
| 240 | 949832.33 | 2727120.67 |
| 241 | 949876.24 | 2727180.57 |
| 242 | 949796.06 | 2727140.72 |
| 243 | 949741.32 | 2727181.25 |
| 244 | 949707.62 | 2727137.12 |
| 245 | 949625.53 | 2727197.32 |
| 246 | 949616.00 | 2727184.76 |
| 247 | 949654.98 | 2727156.44 |
| 248 | 949702.92 | 2727121.61 |
| 249 | 949745.12 | 2727178.05 |

4 Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории

Информация о видах разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории, представлена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Сведения об образуемых земельных участках

| Условный номер образуемого земельного участка | Кадастровый номер земельного участка | Площадь образуемого земельного участка, га | Способ образования земельного участка | Категория земель | Разрешенное использование | Сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую |
|---|--------------------------------------|--|--|---------------------|---|--|
| 86:02:1001001:2004:ЗУ1 | 86:02:1001001:2004 | 55,4832 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001001:2004 с сохранением исходного в измененных границах | земли лесного фонда | осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых; заготовка древесины. | Перевод земель из одной категории в другую не требуется |
| 86:02:1001001:2004:ЗУ5 | | 0,2024 | | | | |
| 86:02:1001001:2004:ЗУ2 | | 0,6547 | | | | |
| 86:02:1001301:2004:ЗУ3 | | 12,2118 | | | | |
| 86:02:1001001:2004:ЗУ4 | | 11,4906 | | | | |
| 86:02:1001003:4672:ЗУ1 | 86:02:1001003:4672 | 0,0967 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:4672 с сохранением исходного в измененных границах | земли лесного фонда | осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых | Перевод земель из одной категории в другую не требуется |
| 86:02:1001003:3726:ЗУ1 | 86:02:1001003:3726 | 0,1474 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1001003:3726 с сохранением исходного в измененных границах | земли лесного фонда | осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых | Перевод земель из одной категории в другую не требуется |

| | | | | | | |
|--------------------------|----------------------|--------|---|---|----------------------|---|
| | | | 726 с сохранением исходного в измененных границах | | | |
| 86:02:1214003:36:3 У1 | | 2,1395 | образование земельного участка путем раздела земельного участка с кадастровым номером 86:02:1214003:3 6 с сохранением исходного земельного участка в измененных границах | Земли сельскохозяйствен ного назначения | Недропользова ние | Земли сельскохозяйствен ного назначения. Необходим перевод земель из одной категории в другую |
| 86:02:1214003:36:3 У2 | 86:02:1214003:3 6 | 0,2834 | | | | |

Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

В административном отношении район работ находится в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, в Ханты-Мансийском районе.

Проектируемый объект расположен в границах кадастрового квартала 86:02:1214003, 86:01:0703001.

Проект выполнен в местной системе координат МСК-86 (зона 2).

Земельные участки под объекты строительства отводятся в постоянное пользование (долгосрочная аренда земли).

Места проведения работ согласовываются с районными администрациями и землепользователями в соответствии с действующим законодательством.

Основой для отвода земель являются следующие нормативные документы:

- ПУЭ (7-е издание);
- основы земельного законодательства Российской Федерации;
- исходные данные заказчика;
- проектные решения.

Обоснование способа образования земельного участка

Участки сформированы из земельных участков, находящихся в муниципальной и государственной собственности, земельных участков, находящихся в частной собственности, с учётом категории земель, кадастрового деления и возможности размещения объекта проектирования с целью дальнейшего предоставления во временное и постоянное пользование.

Проектом не предусматривается образование земельных участков, отнесенных к территориям общего пользования или имуществу общего пользования. Резервирование и изъятие для государственных или муниципальных нужд проектом не предусмотрено. Сервитуты проектом не устанавливаются.

Возможный способ образования, площадь и сведения об образуемых земельных участках временного отвода и его частей представлены в «Перечне образуемых и изменяемых земельных участков и их частей» (Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть).

Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

Проектом межевания определены площадь и границы образуемых земельных участков. Образование земельных участков выполнено по границам размещения линейного объекта в соответствии с нормами отвода земельных участков («Перечень образуемых и изменяемых земельных участков и их частей» Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть).

Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

Границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством РФ

Российской Федерации, в данном проекте не предусмотрены для установления.