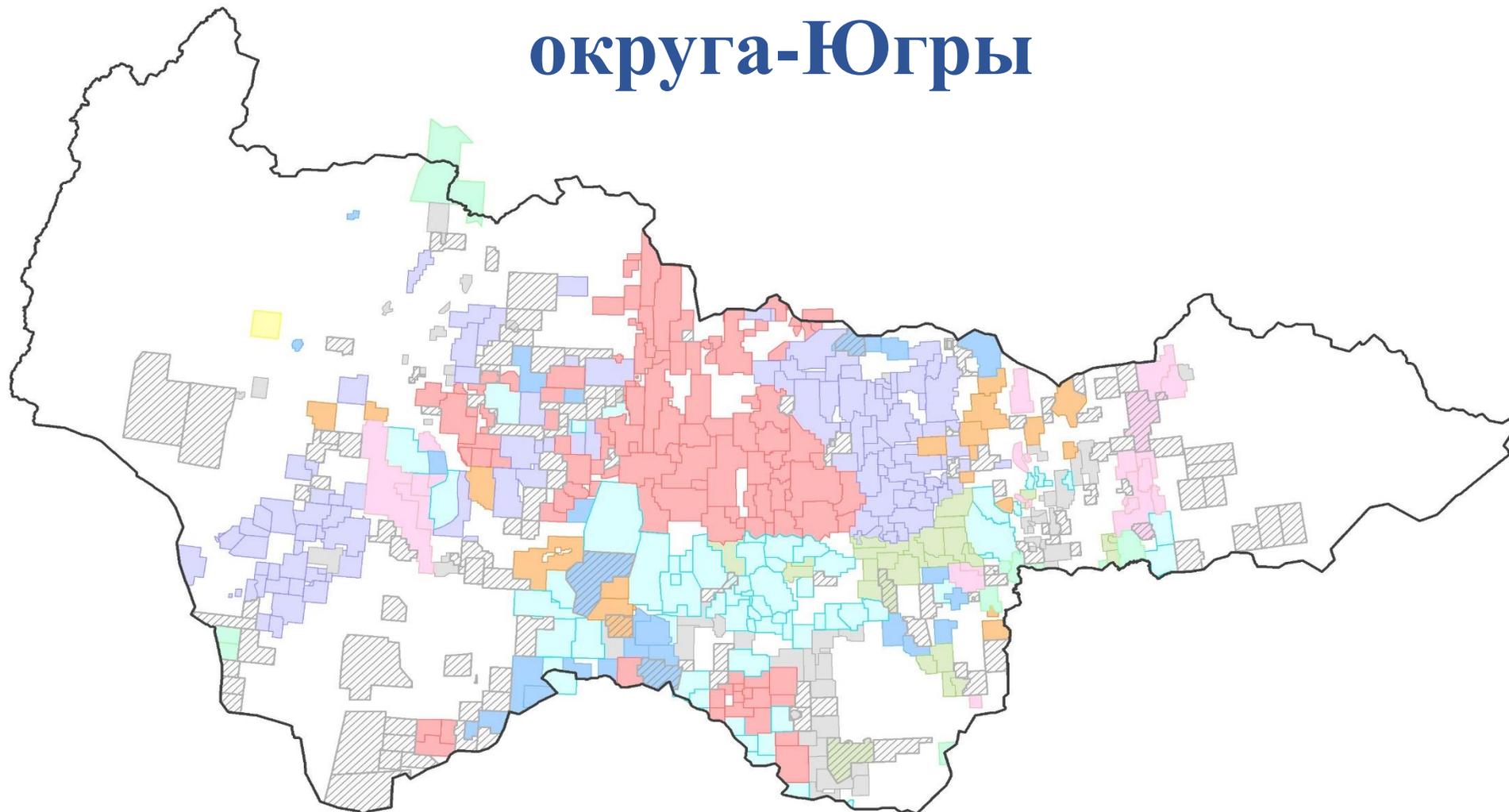
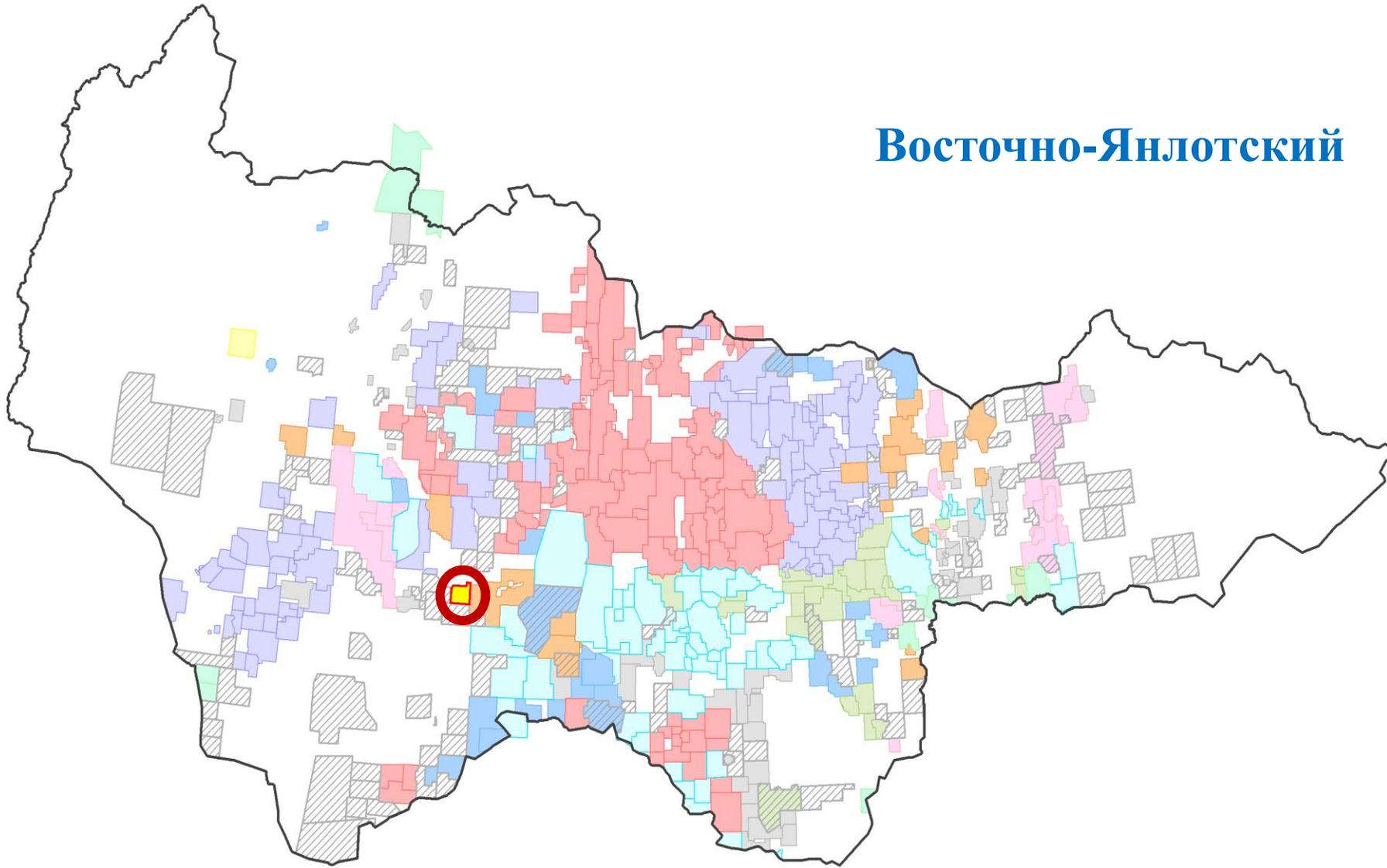


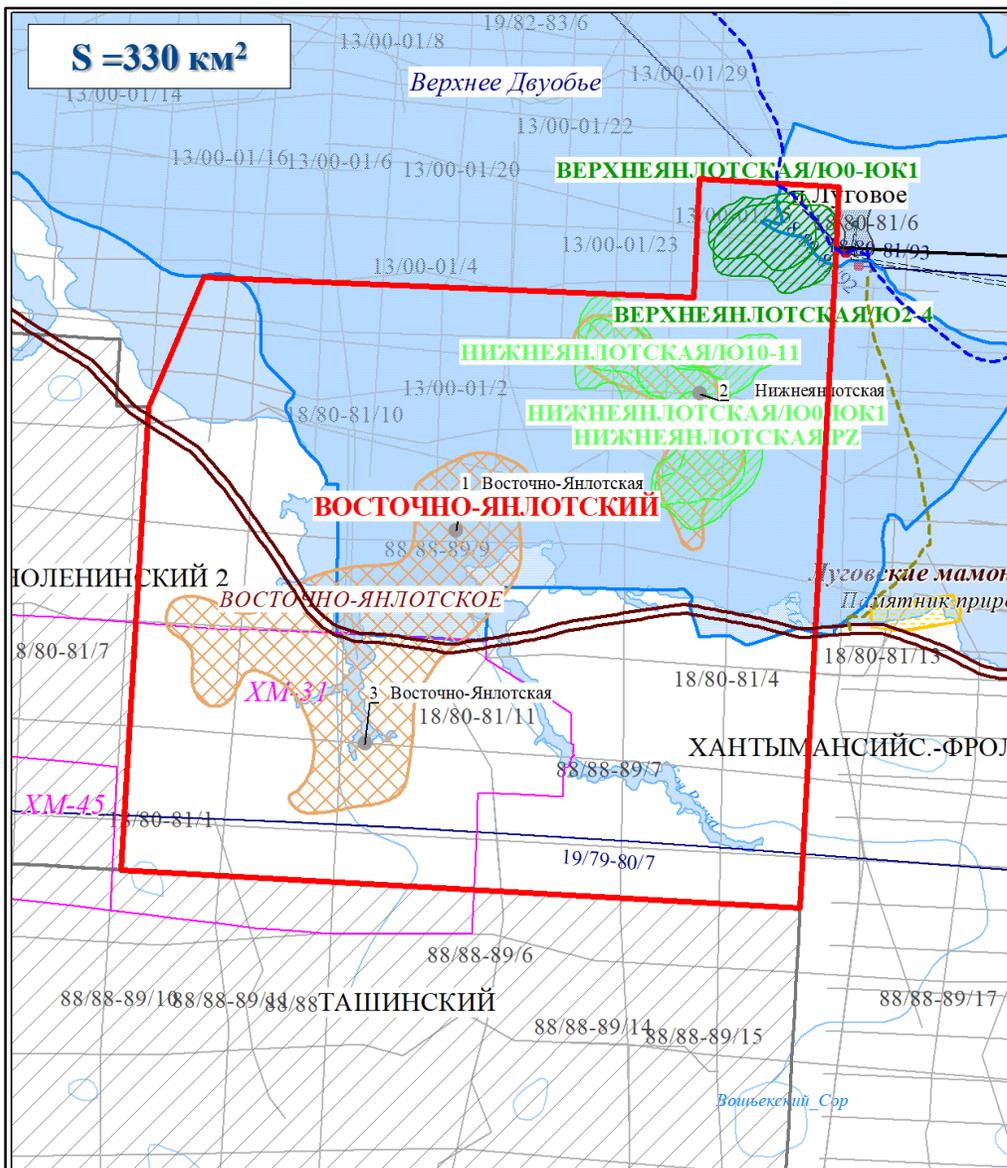
**Перечень участков недр, предлагаемый для
предоставления в пользование в 2024-2025 гг.
на территории Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры**



**Аукционные участки, утвержденные Роснедра
на 2024 г. на территории Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры**

Восточно-Янлотский





Ханты-Мансийский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – 104 км
 Магистральный газопровод – 42 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – 3 поисковые скважины
 Плотность СРР – 1,0 км/км²

Извлекаемые запасы и ресурсы нефти

C1 – 0,731 млн т, C2 – 2,853 млн т
 D0 – 0,814 млн т, Dл – 0,585 млн т
 D1 – 5,2 млн т, D2 – 0,3 млн т

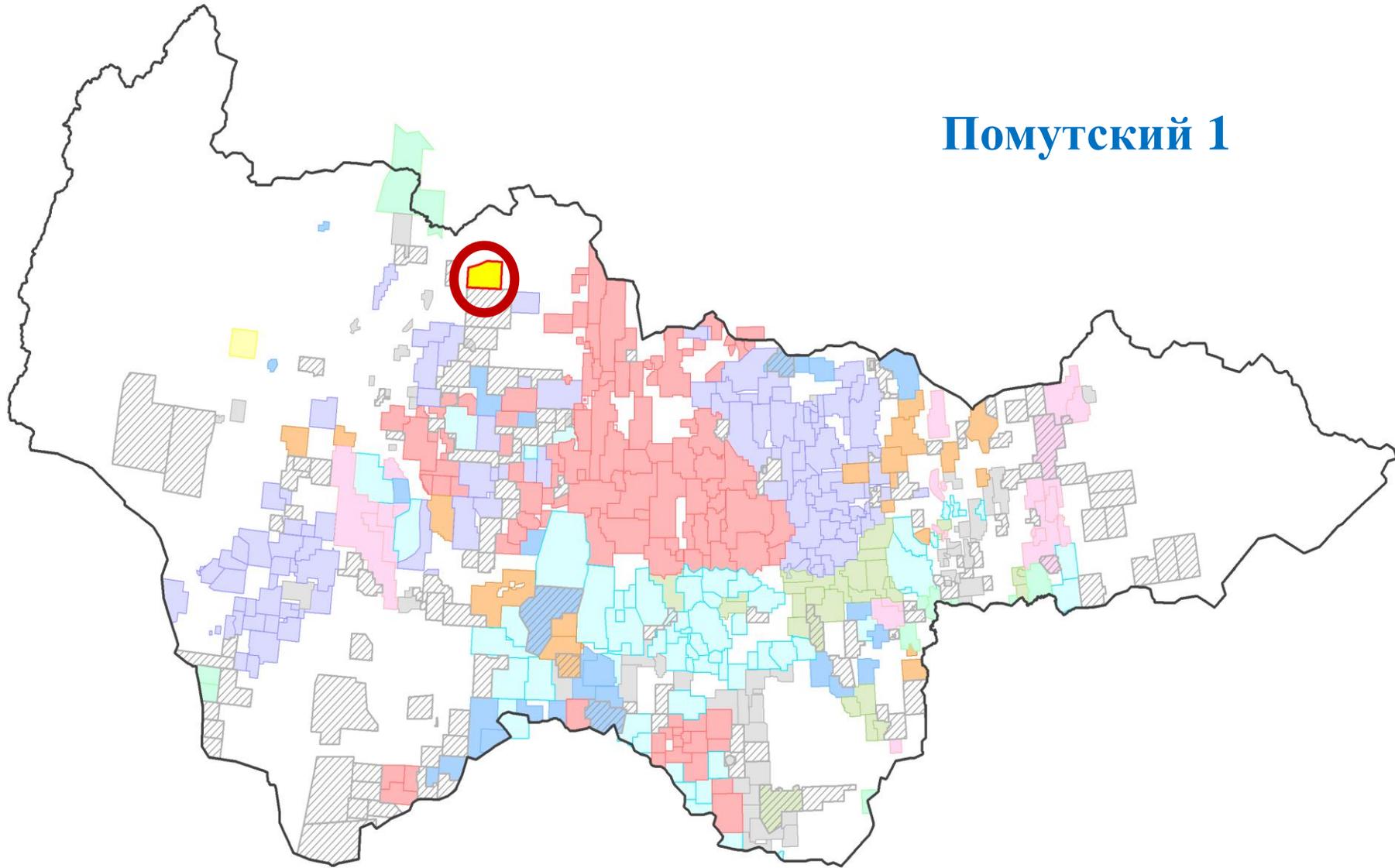
Ограничения и запреты недропользования

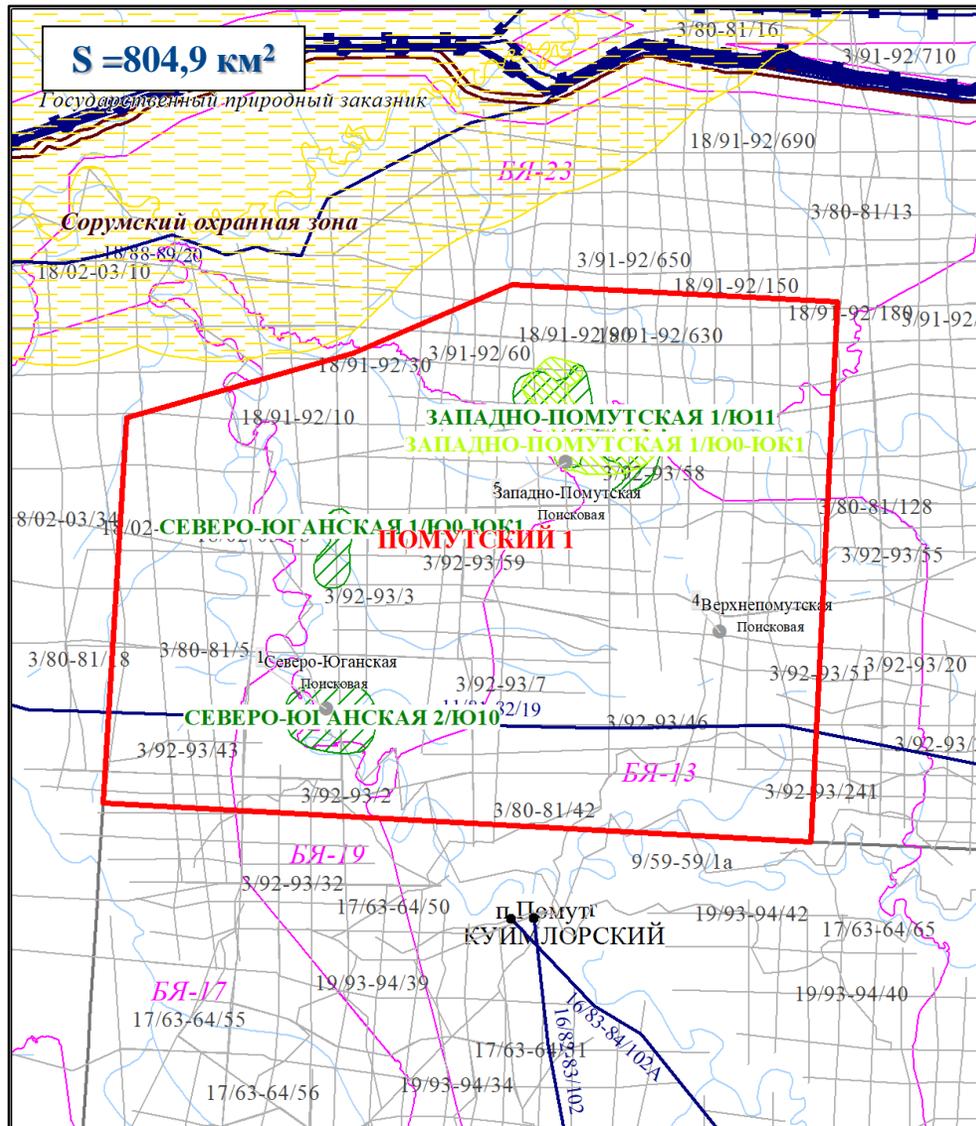
Пойма р.Обь и территория ООПТ «Водно-болотное угодье «Верхнее Двубье»
 Исключается территория поселка Луговской
 ТТП (родовые угодья) - ХМ31
 Лицензия ХМН 02456 ВЭ, срок действия до 01.05.2038
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих ценные леса. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса РФ

**Ориентировочный размер стартового
 разового платежа**

219.968 млн рублей

Помутский 1





Белоярский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 9 км
 Магистральный нефтепровод – 224 км
 Магистральный газопровод – 9 км

**Красноленинская НГО Сергинский НГР
 Фроловская НГО Казымский НГР**

Изученность участка

ПРБ – 3 поисковые скважины
 Плотность СРР – 1,1 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти и газа

D0 – 0,573 млн т, Dл – 0,695 млн т
 D1 – 7,3 млн т, D2 – 5,0 млн т
D2 – 5,0 млрд м³

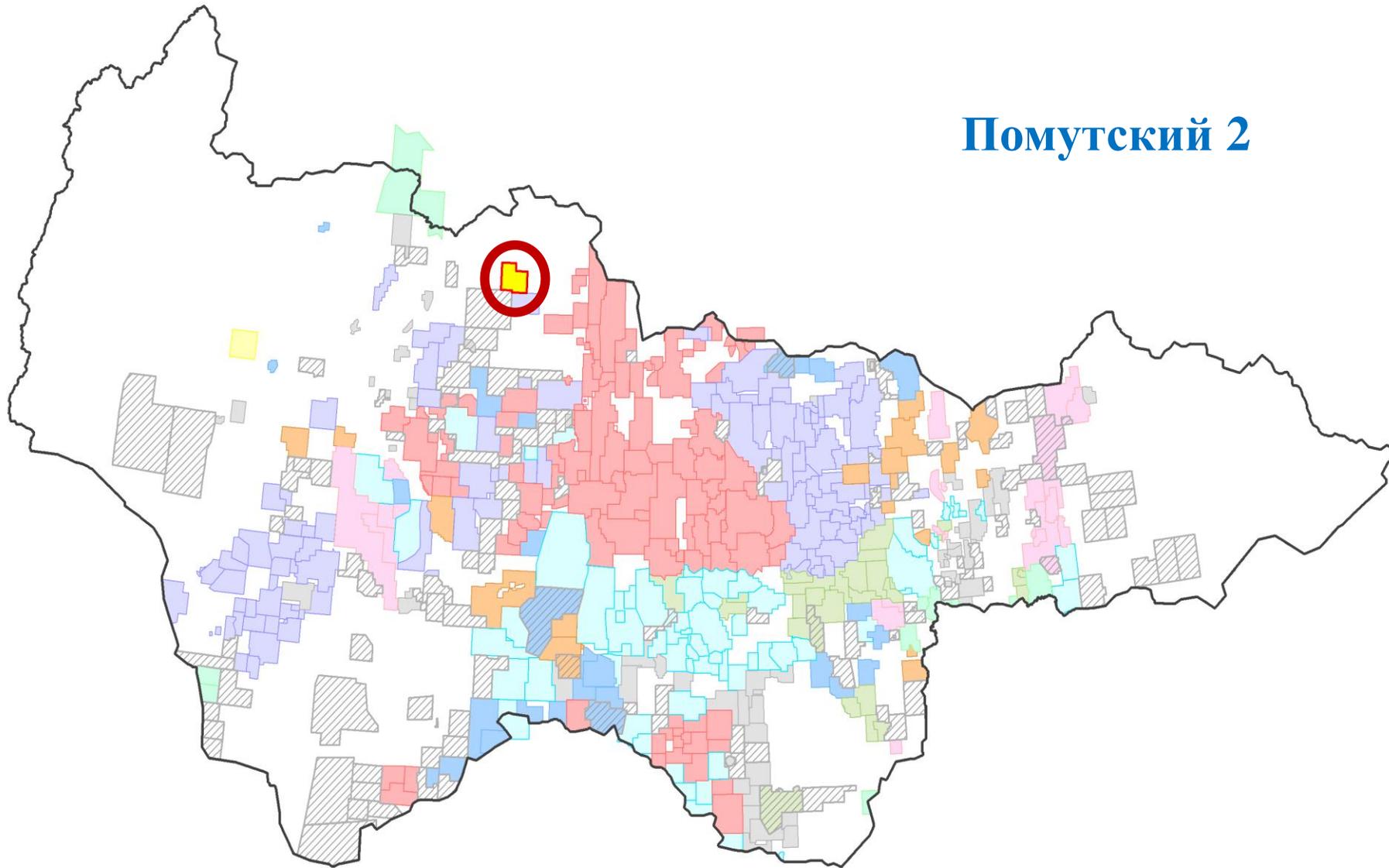
Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – БЯ-13, БЯ-17, БЯ-19, БЯ-23
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов (ценные леса).
 Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111 Лесного кодекса РФ

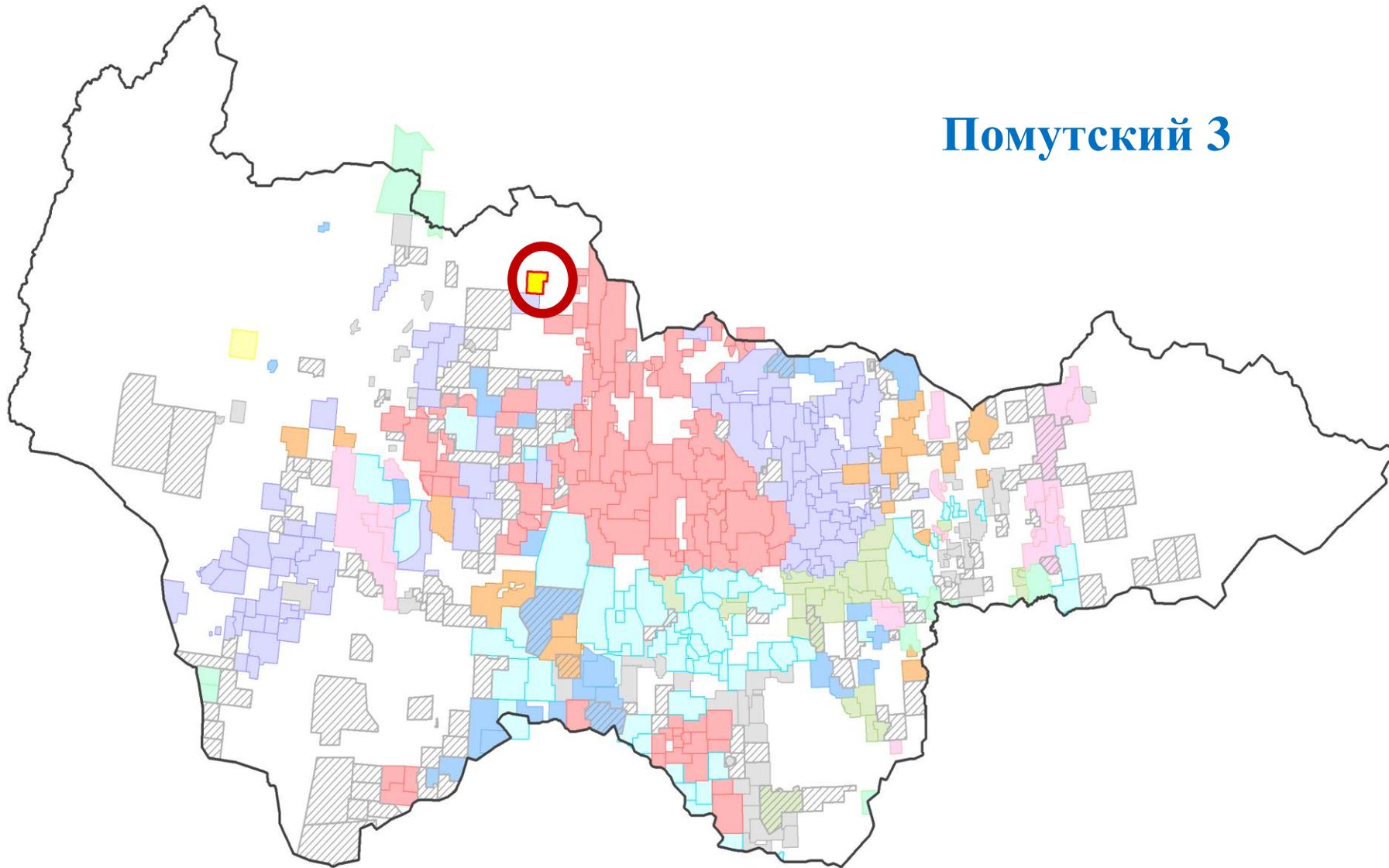
**Ориентировочный размер стартового
 разового платежа**

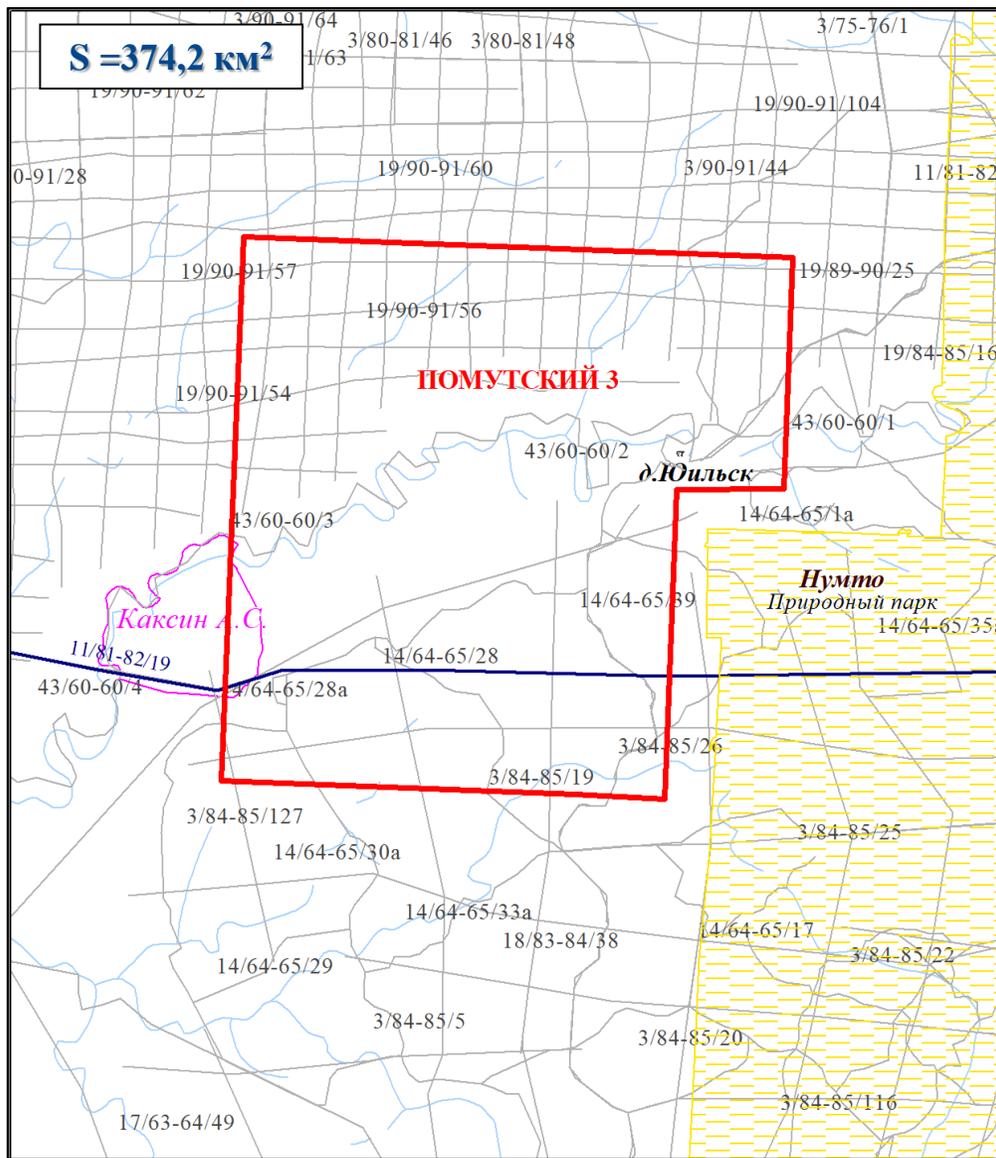
22.008 млн рублей

Помутский 2



Помутский 3





Белоярский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – 104 км
 Магистральный газопровод – 42 км

Фроловская НГО Казымский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
 Плотность СРР – 0,4 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти и газа

D1 – 1,5 млн т, D2 – 4,0 млн т
D2 – 3,6 млрд м³

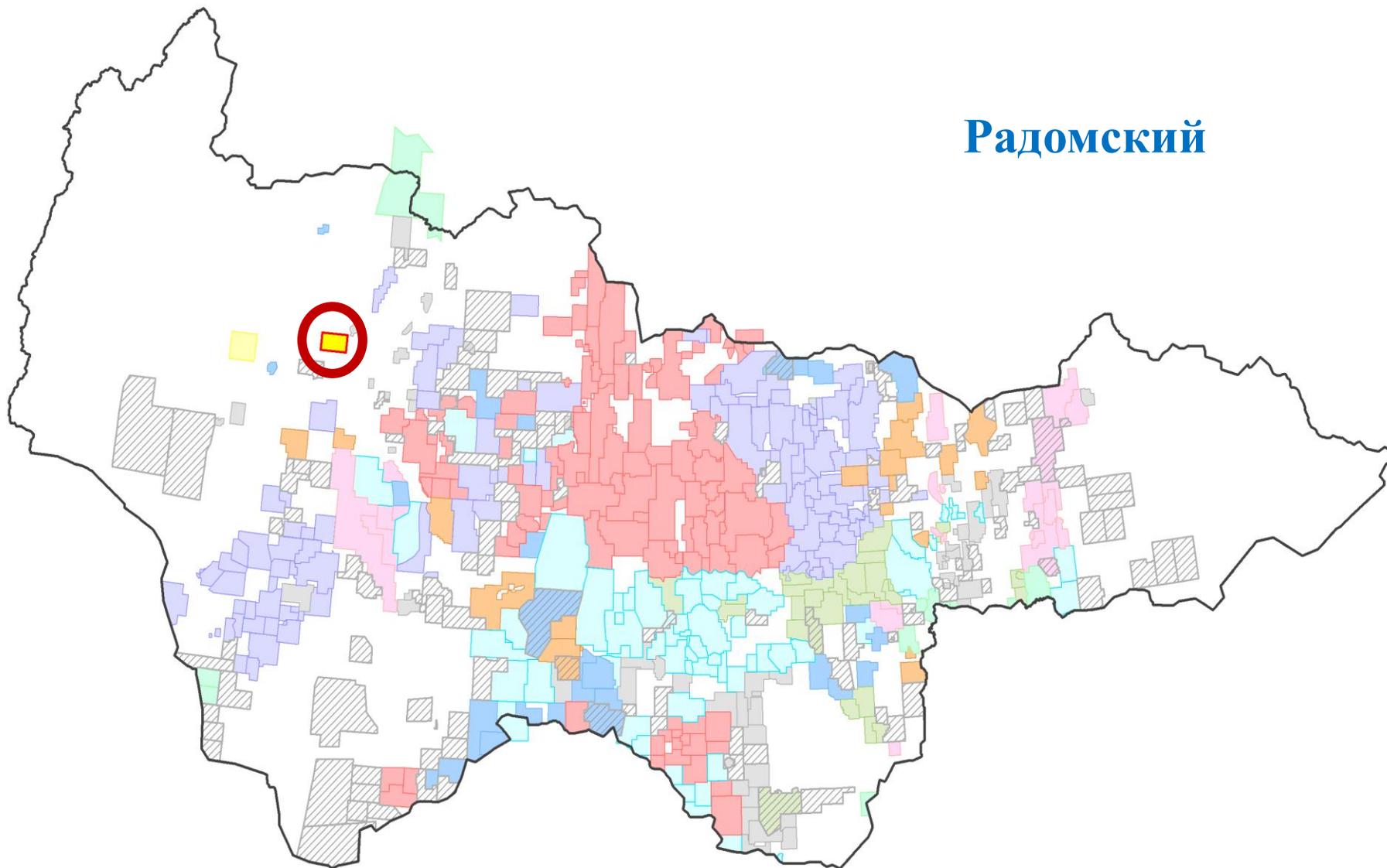
Ограничения и запреты недропользования

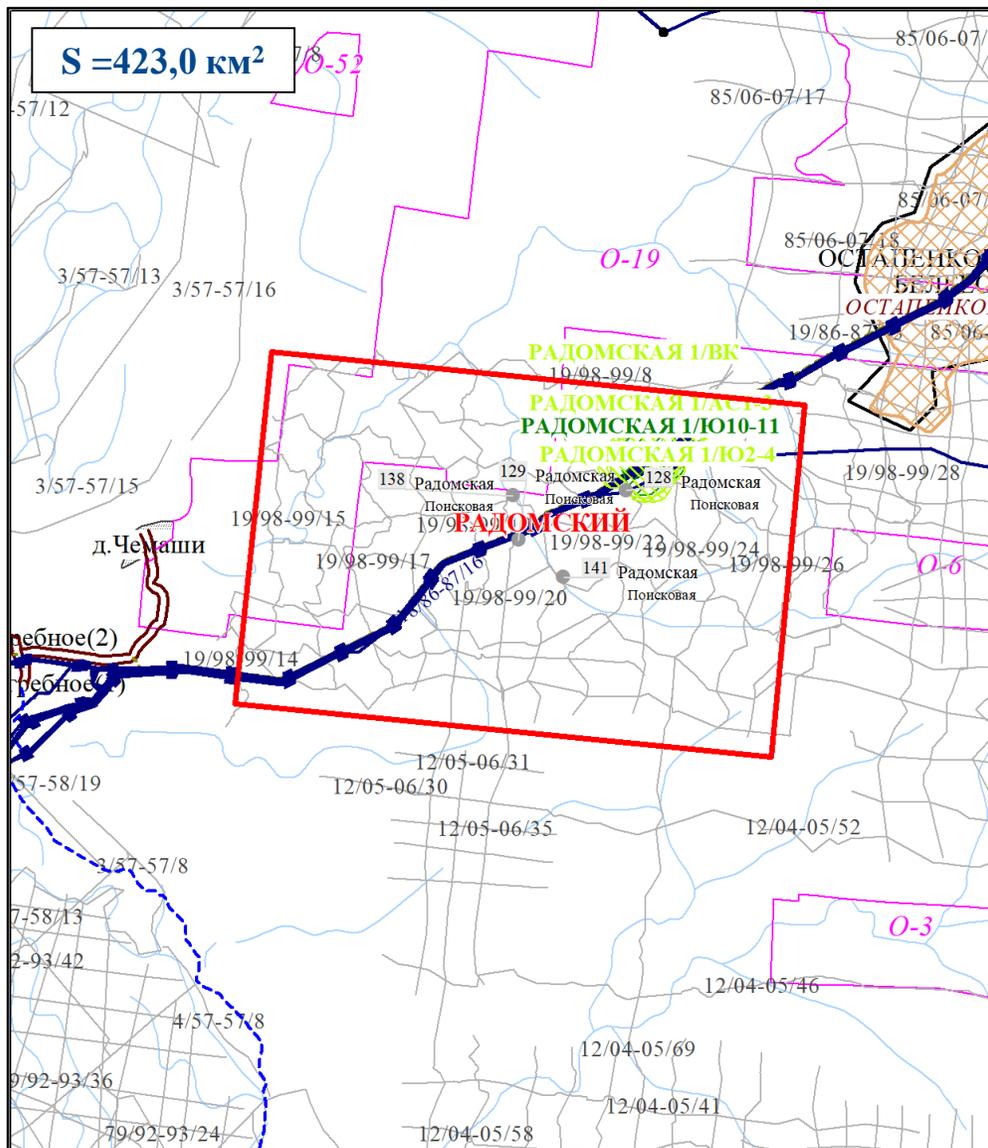
Территория природного парка «Нумто» (ООПТ)
 ТТП (родовые угодья) – БЯ-28
 Исключается территория населенного пункта деревня Юильск
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих ценные леса. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111 Лесного кодекса РФ

**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

68.835 млн рублей

Радомский





**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

39.514 млн рублей

Октябрьский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 19 км

Магистральный нефтепровод – 143 км

Магистральный газопровод – по территории участка

Красноленинская НГО Сергинский НГР

Приуральская НГО Березовский НГР

Изученность участка

ПРБ – 4 поисковые скважины

Плотность СРР – 1,0 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти и газа

D0 – 2,003 млн т, Dл – 1,620 млн т

D1 – 8,0 млн т, D2 – 0,3 млн т

D1 – 0,3 млрд м³, D2 – 0,7 млрд м³

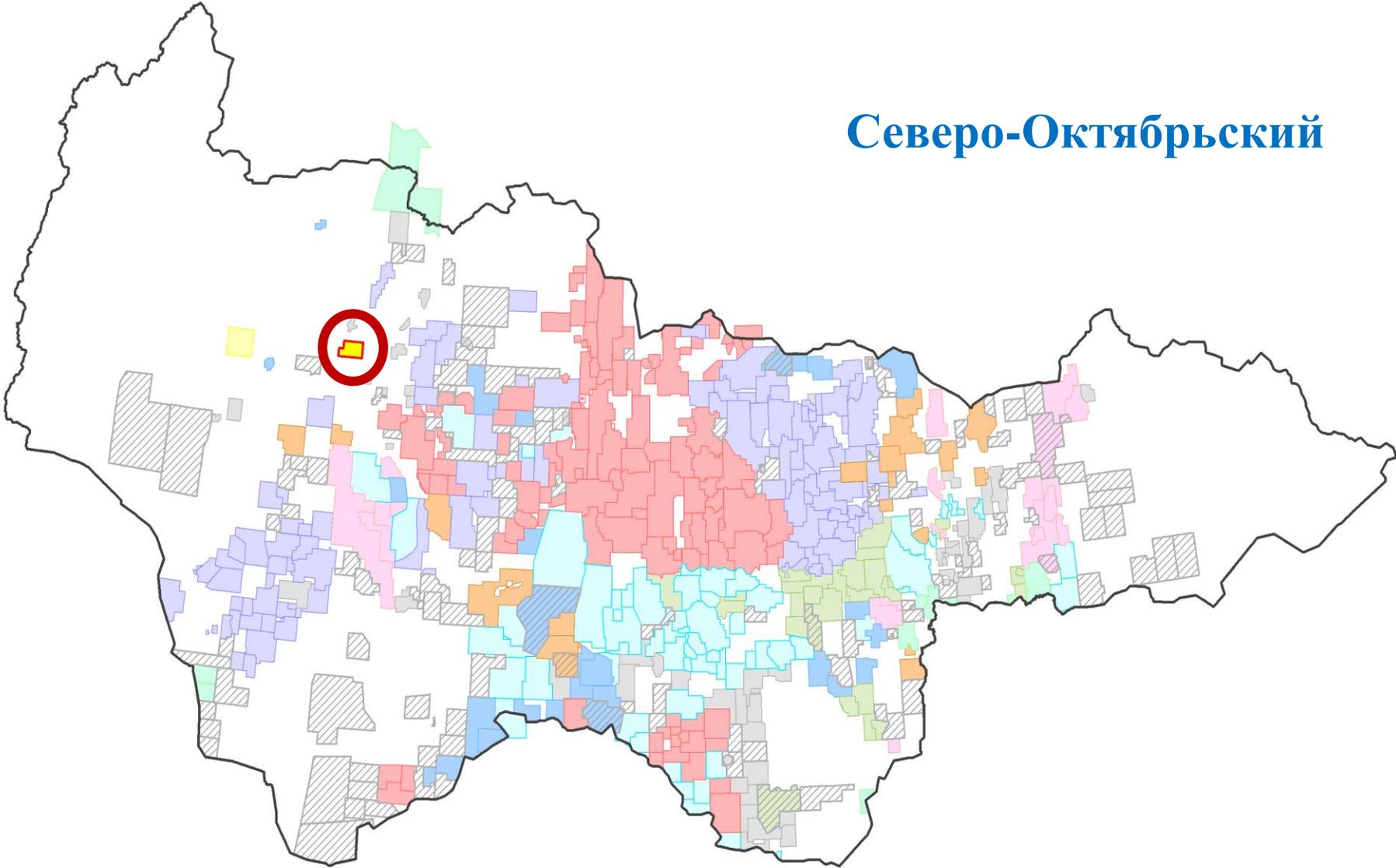
Ограничения и запреты недропользования

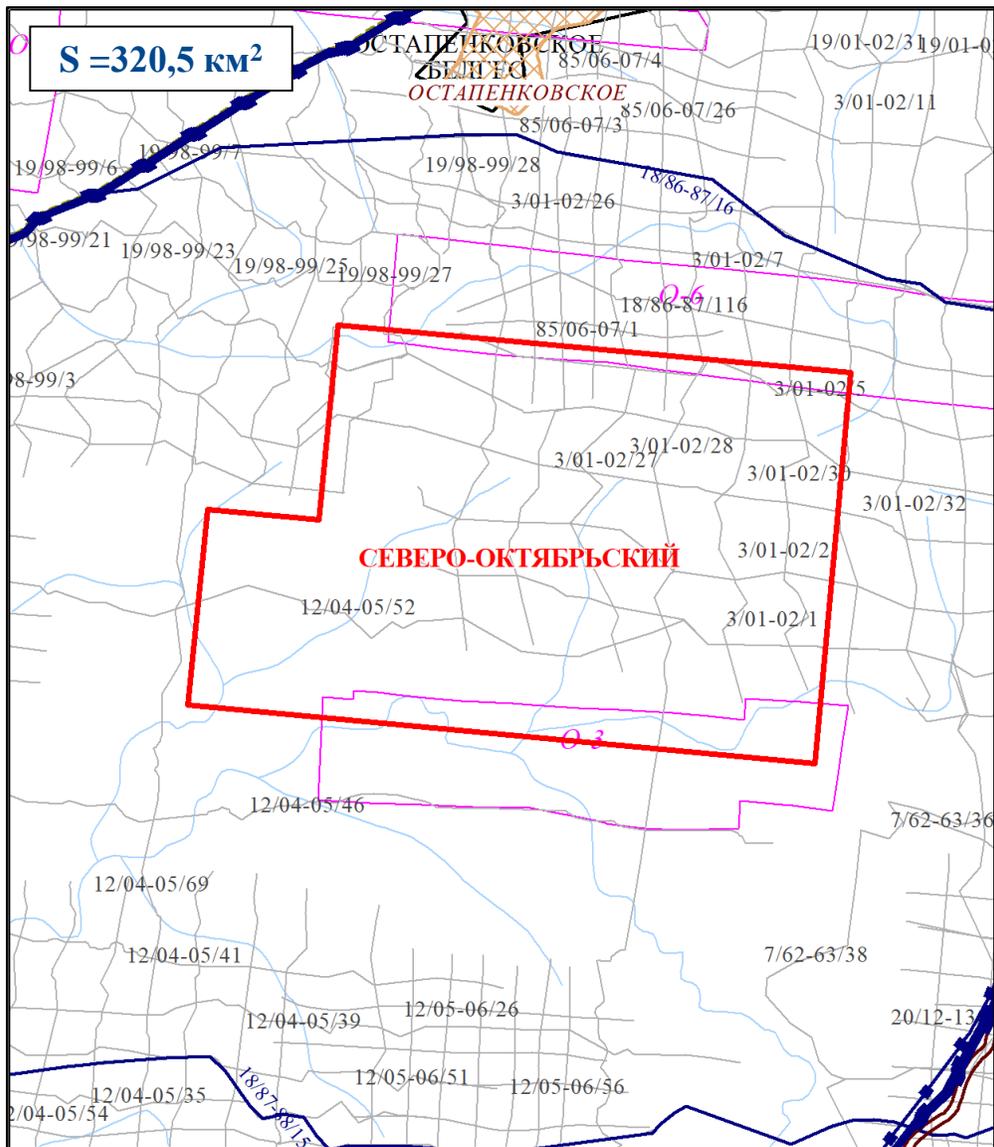
ТТП (родовые угодья) – О-19

Лицензия ХМН 20281 ВЭ, срок действия до 23.01.2042 г

Участок расположен на землях лесного фонда, включающих ценные леса. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111 Лесного кодекса РФ

Северо-Октябрьский





Октябрьский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 11 км
 Магистральный нефтепровод – 132 км
 Магистральный газопровод – 132 км

Красноленинская НГО Сергинский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
 Плотность СРР – 0,7 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти и газа

D1 – 7,4 млн т, D2 – 0,5 млн т
 D1 – 0,2 млрд м³, D2 – 0,5 млрд м³

Ограничения и запреты недропользования

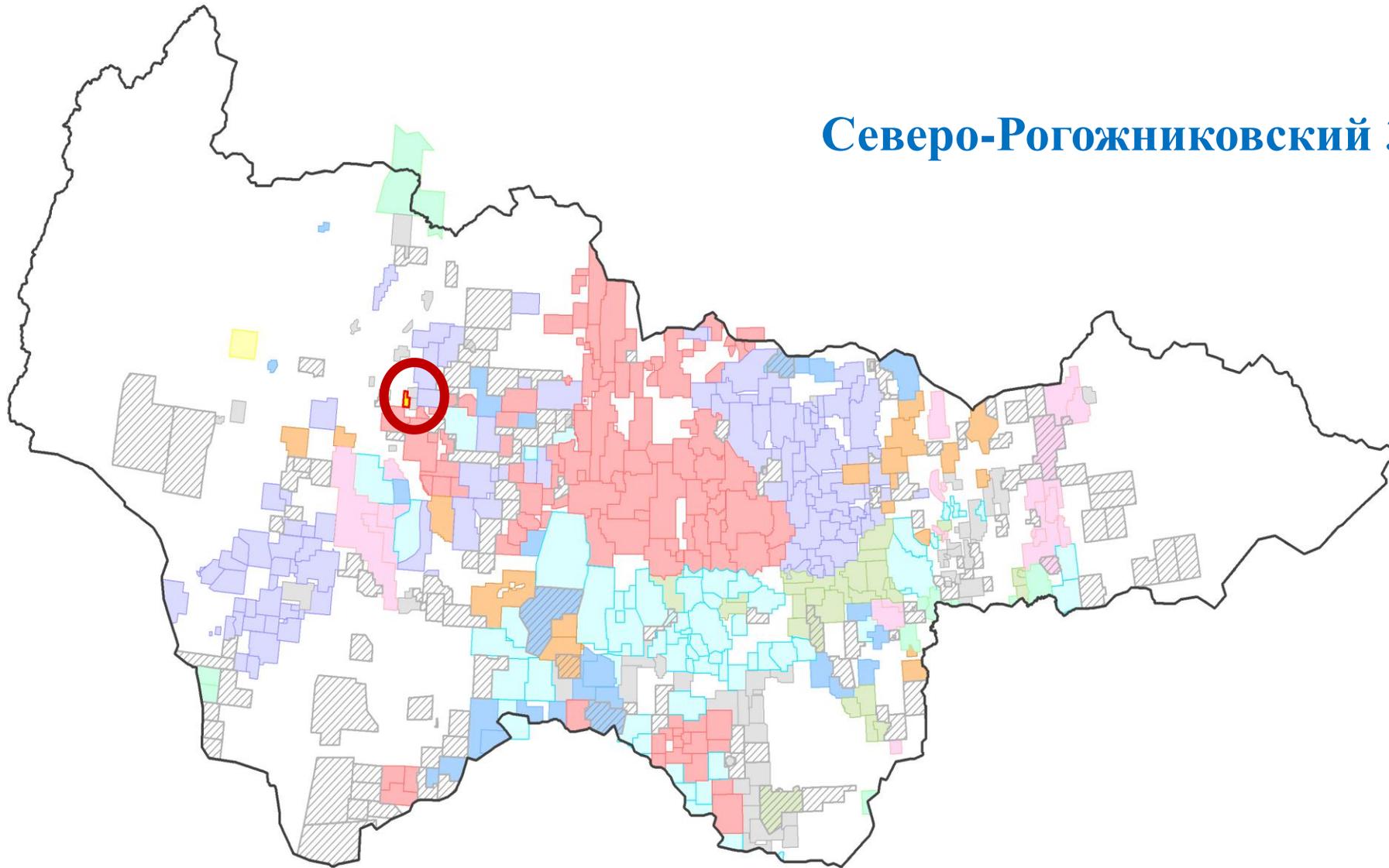
ТТП (родовые угодья) – О-3, О-6
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих ценные леса. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111 Лесного кодекса РФ

Ориентировочный размер стартового

разового платежа

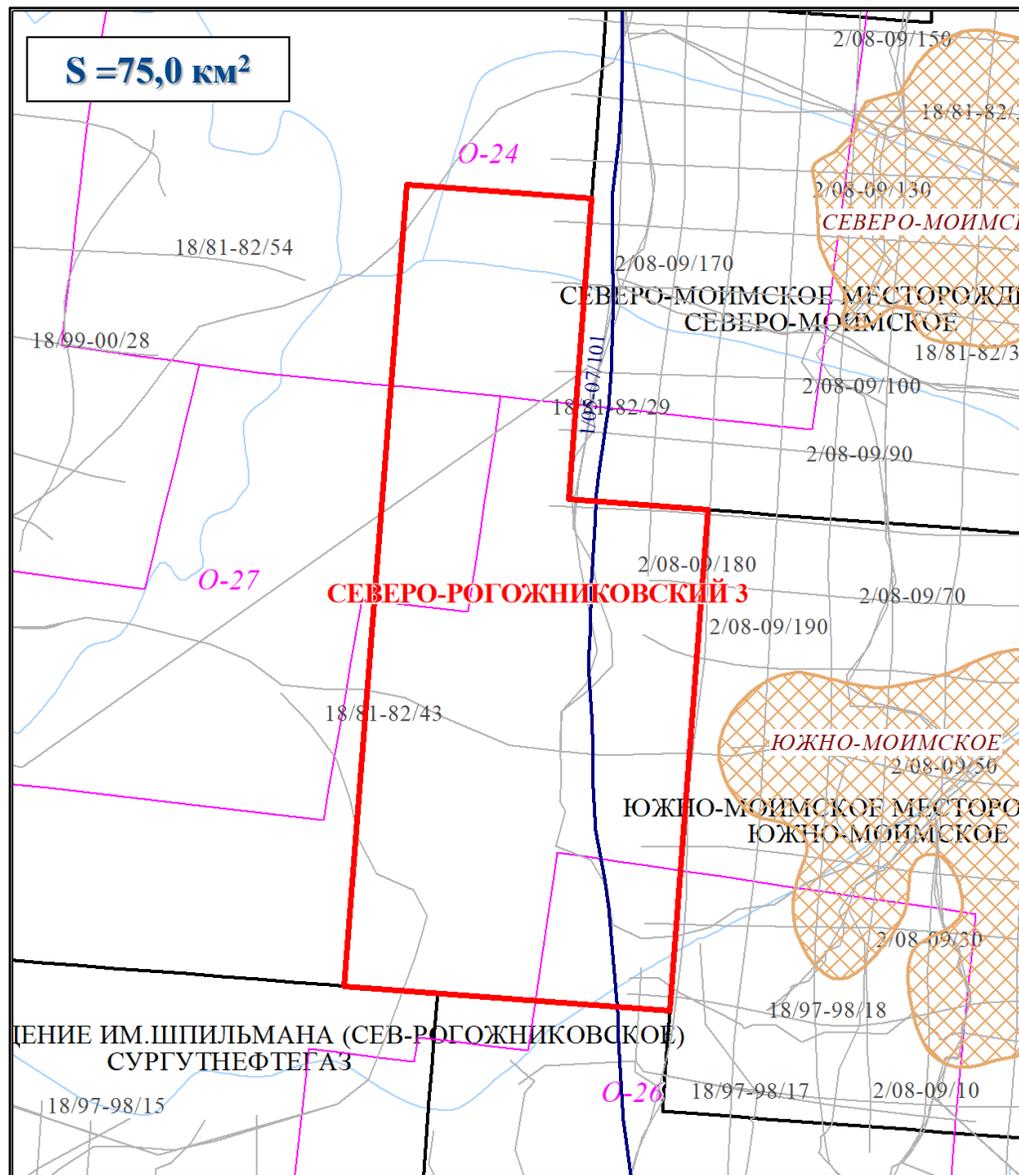
8.455 млн рублей

Северо-Рогожниковский З



АУКЦИОН

СЕВЕРО-РОГОЖНИКОВСКИЙ 3



Октябрьский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 13 км
Магистральный нефтепровод – 95 км
Магистральный газопровод – 38 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
Плотность СРР – 0,3 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 1,0 млн т

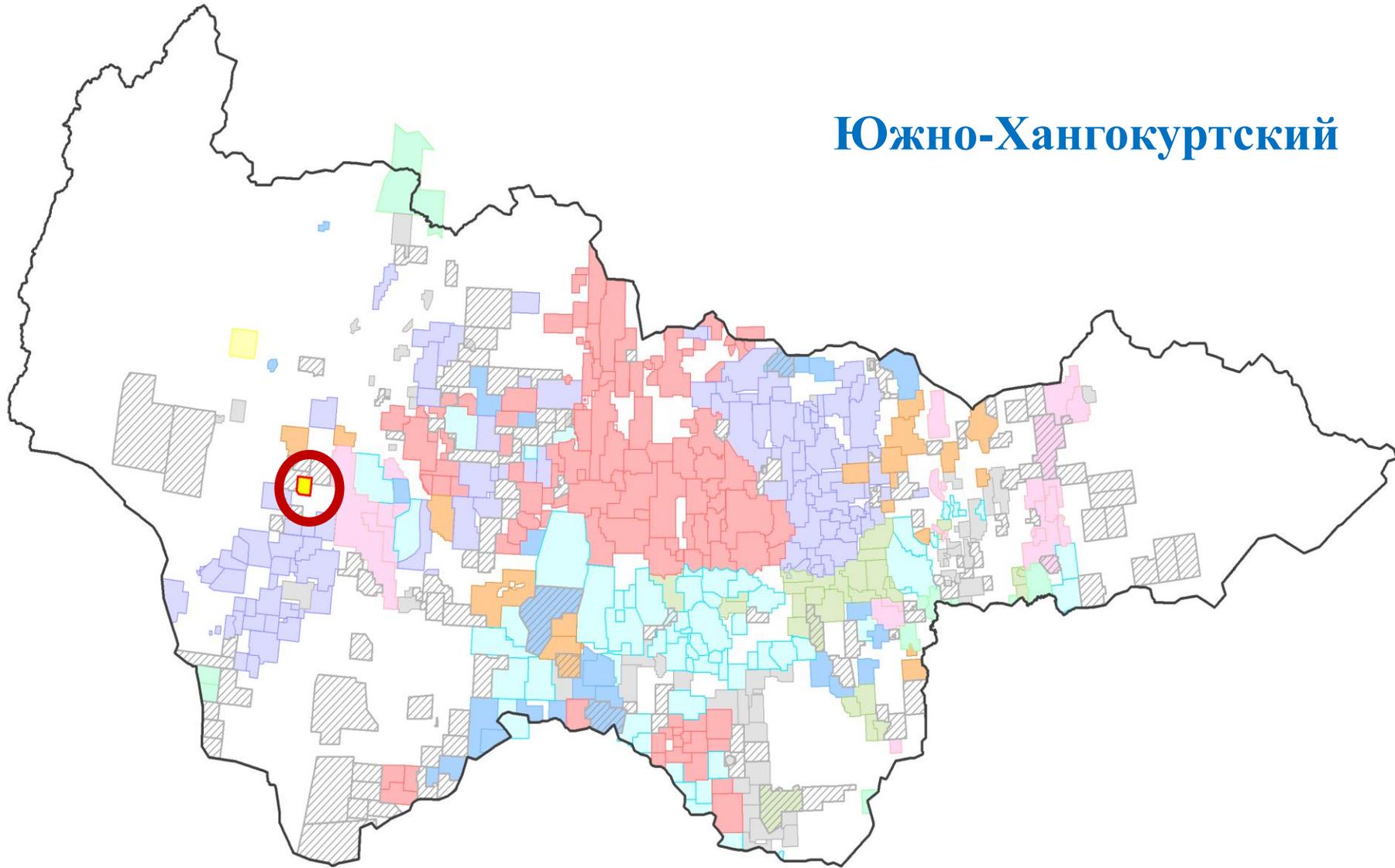
Ограничения и запреты недропользования

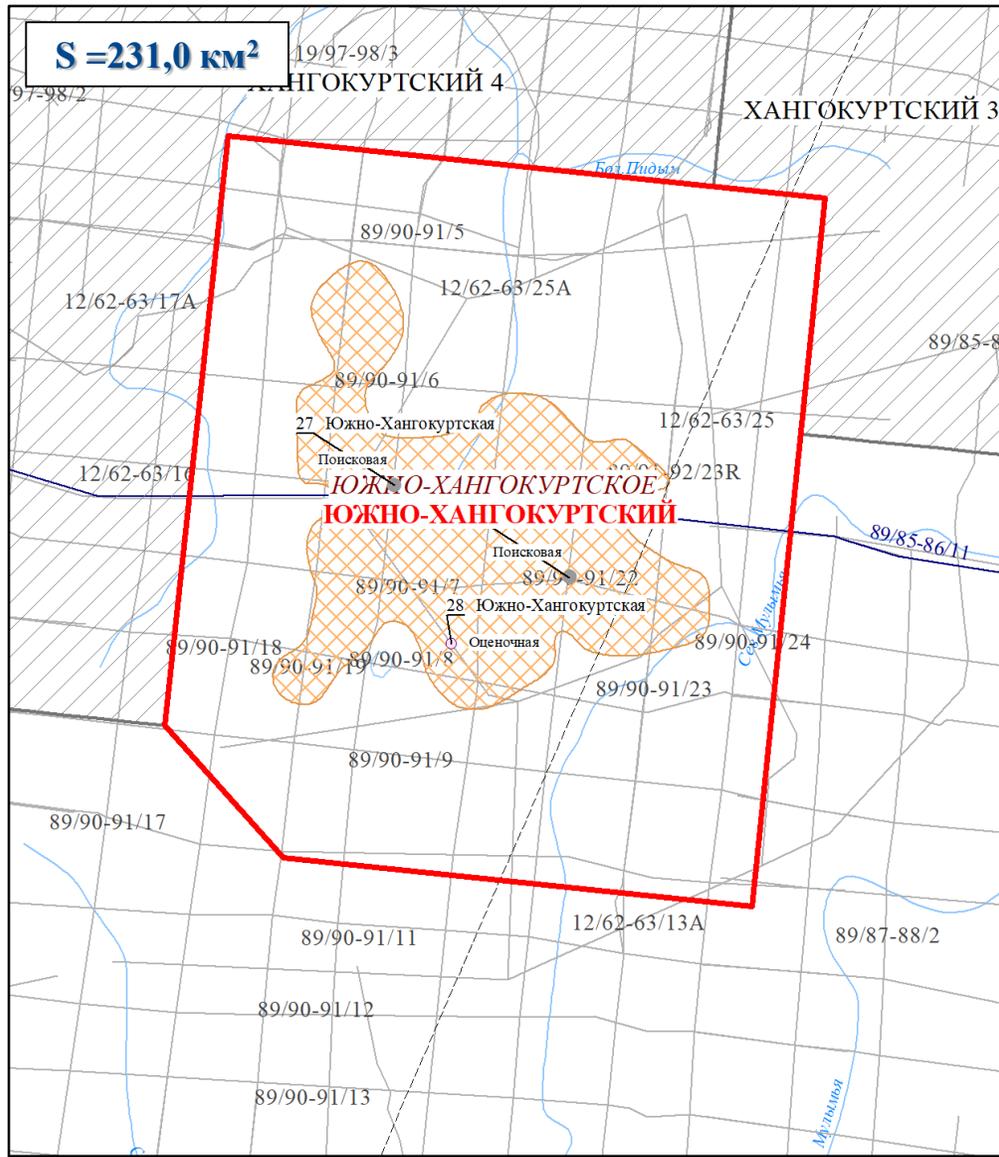
ТТП (родовые угодья) - O-24, O-26, O-27

**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

1.044 млн рублей

Южно-Хангокуртский





**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

137.991 млн рублей

Октябрьский и Советский административные районы

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 10 км
Магистральный нефтепровод – 31 км
Магистральный газопровод – 17 км

Красноленинская НГО Сергинский НГР

Изученность участка

ПРБ – 3 скважины (2 поисковые, 1 оценочная)
Плотность СРР – 1,1 км/км²

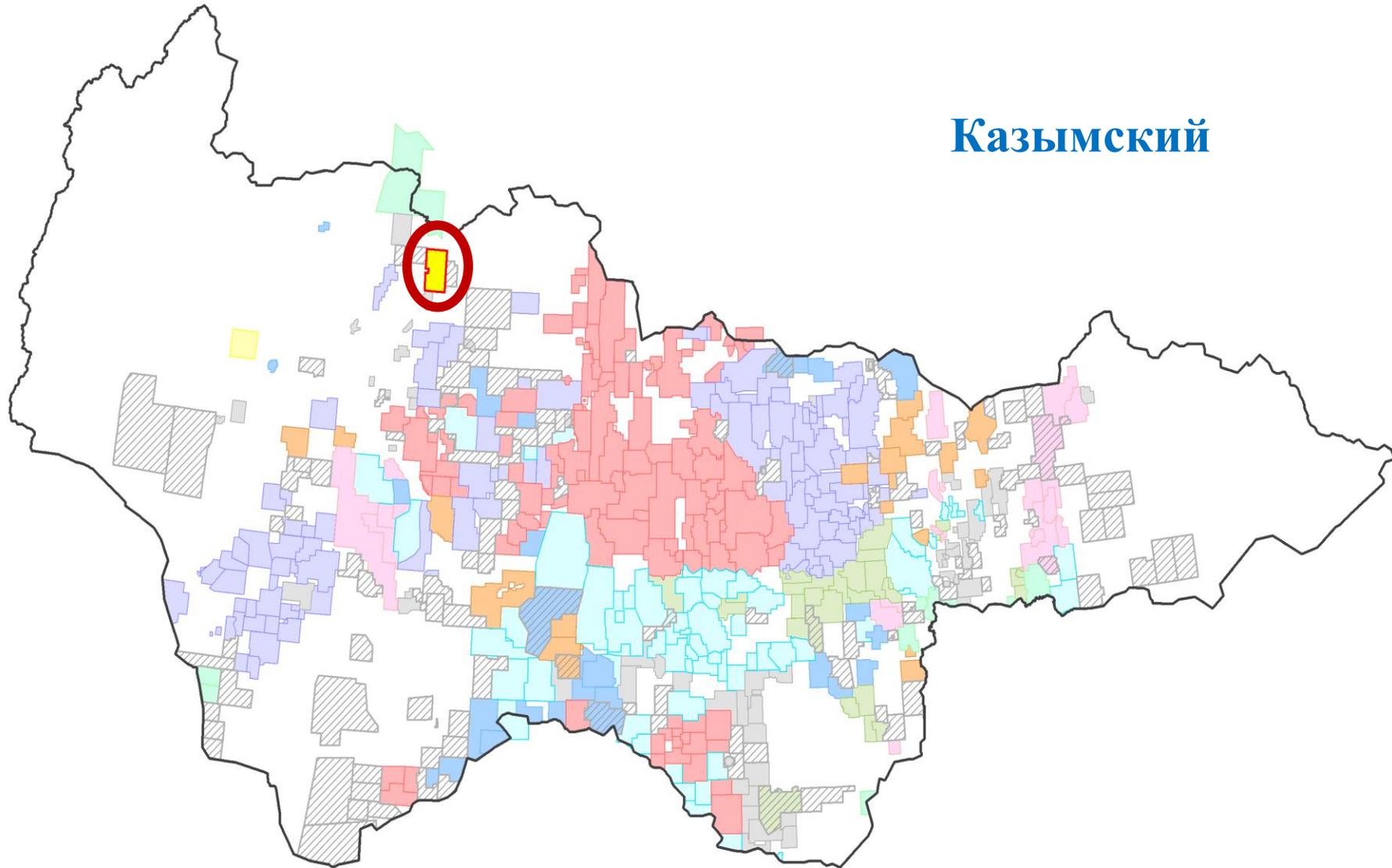
Извлекаемые запасы и ресурсы нефти

C1 – 0,289 млн т, C2 – 2,198 млн т
D1 – 2,9 млн т, D2 – 0,5 млн т

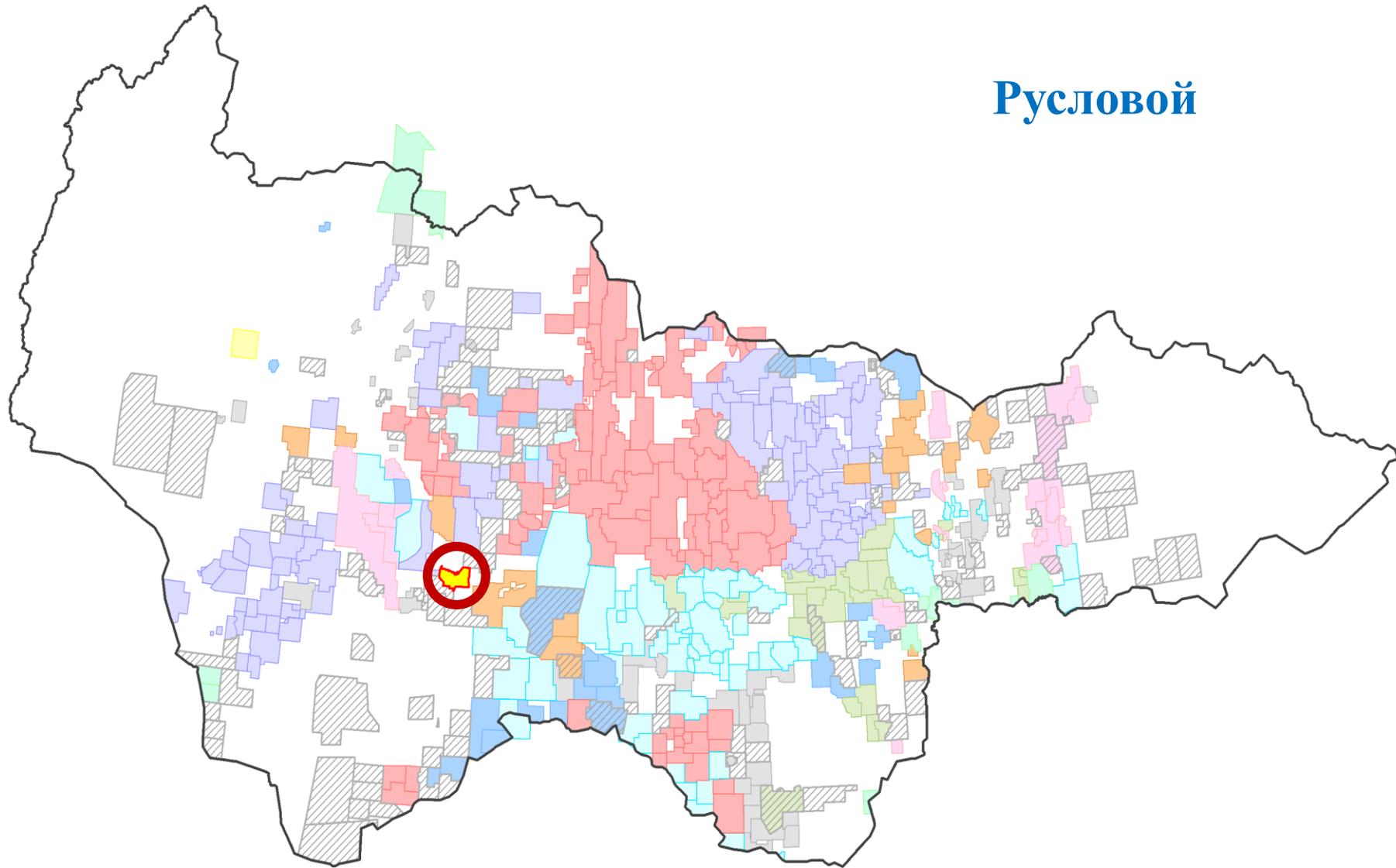
**Ограничения и запреты недропользования
отсутствуют**

Аукционные участки, представленные к утверждению Роснедра на 2024 г. на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

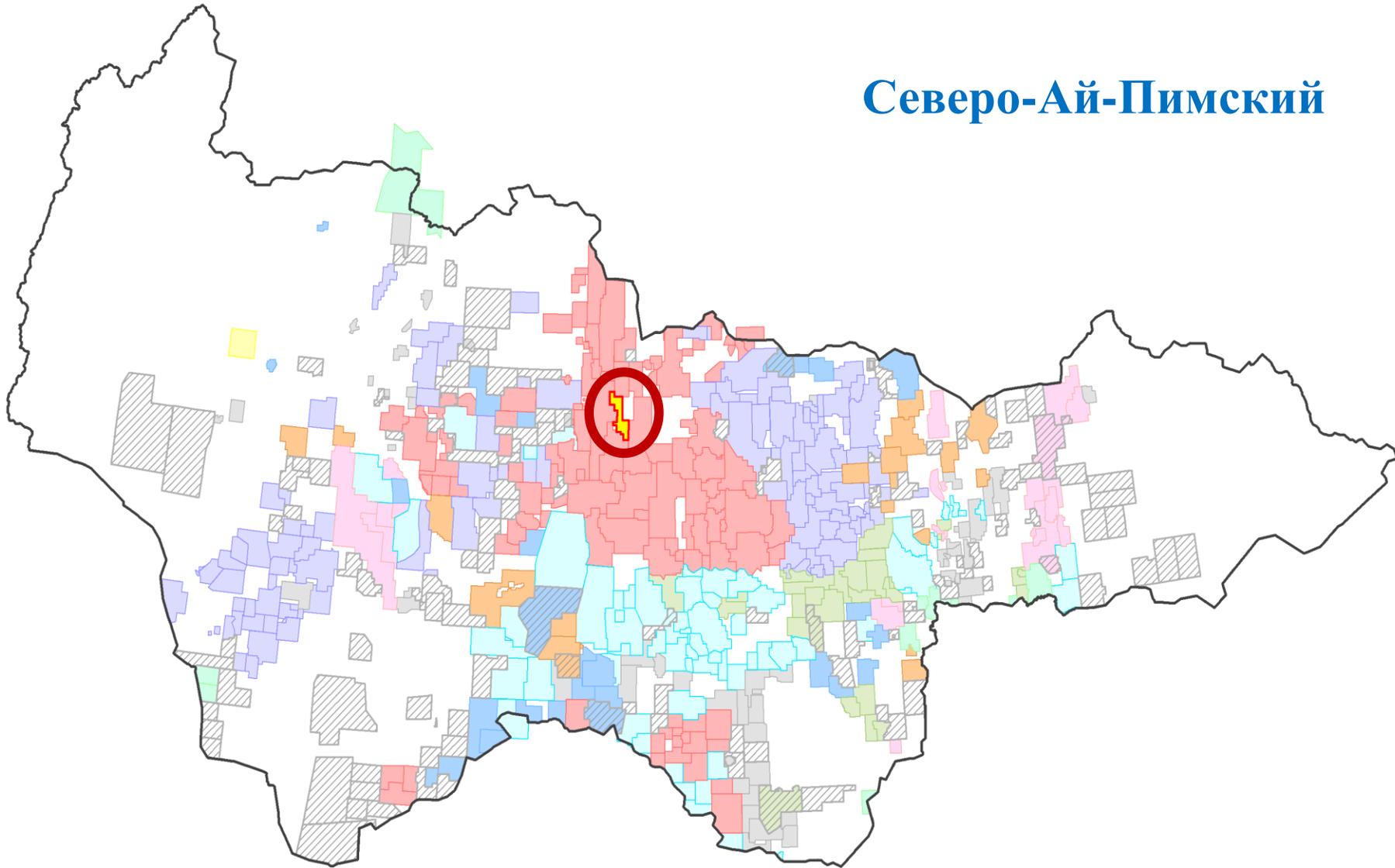
Казымский

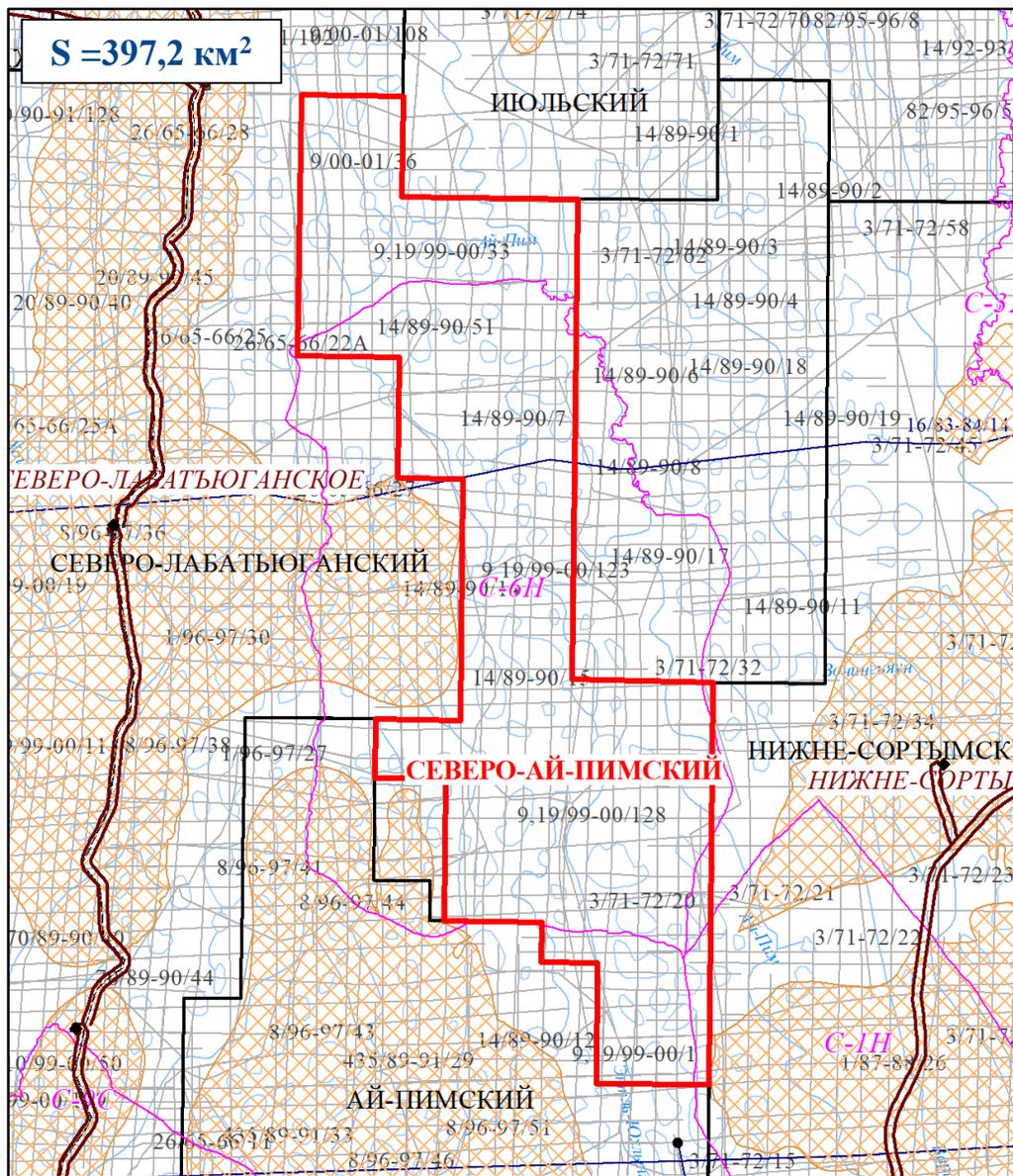


Русловой



Северо-Ай-Пимский





Ориентировочный размер
стартового разового платежа

18.634 млн рублей

Сургутский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 4 км
Магистральный нефтепровод – 88 км
Магистральный газопровод – 162 км

Фроловская НГО Приобский НГР
Среднеобская НГО Сургутский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
Плотность СРР – 2,5 км/км²

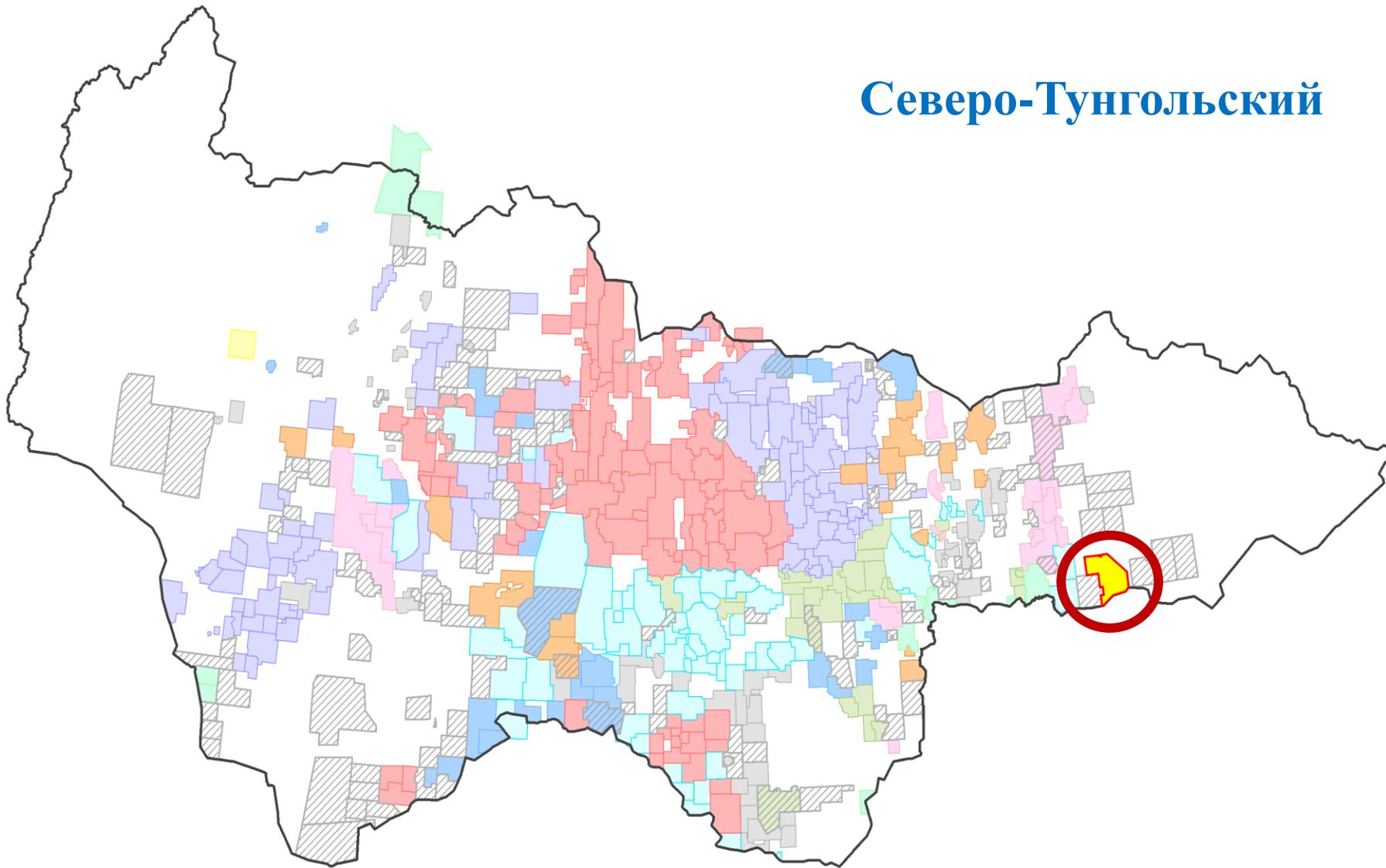
Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 18,0 млн т, D2 – 0,4 млн т

Ограничения и запреты недропользования

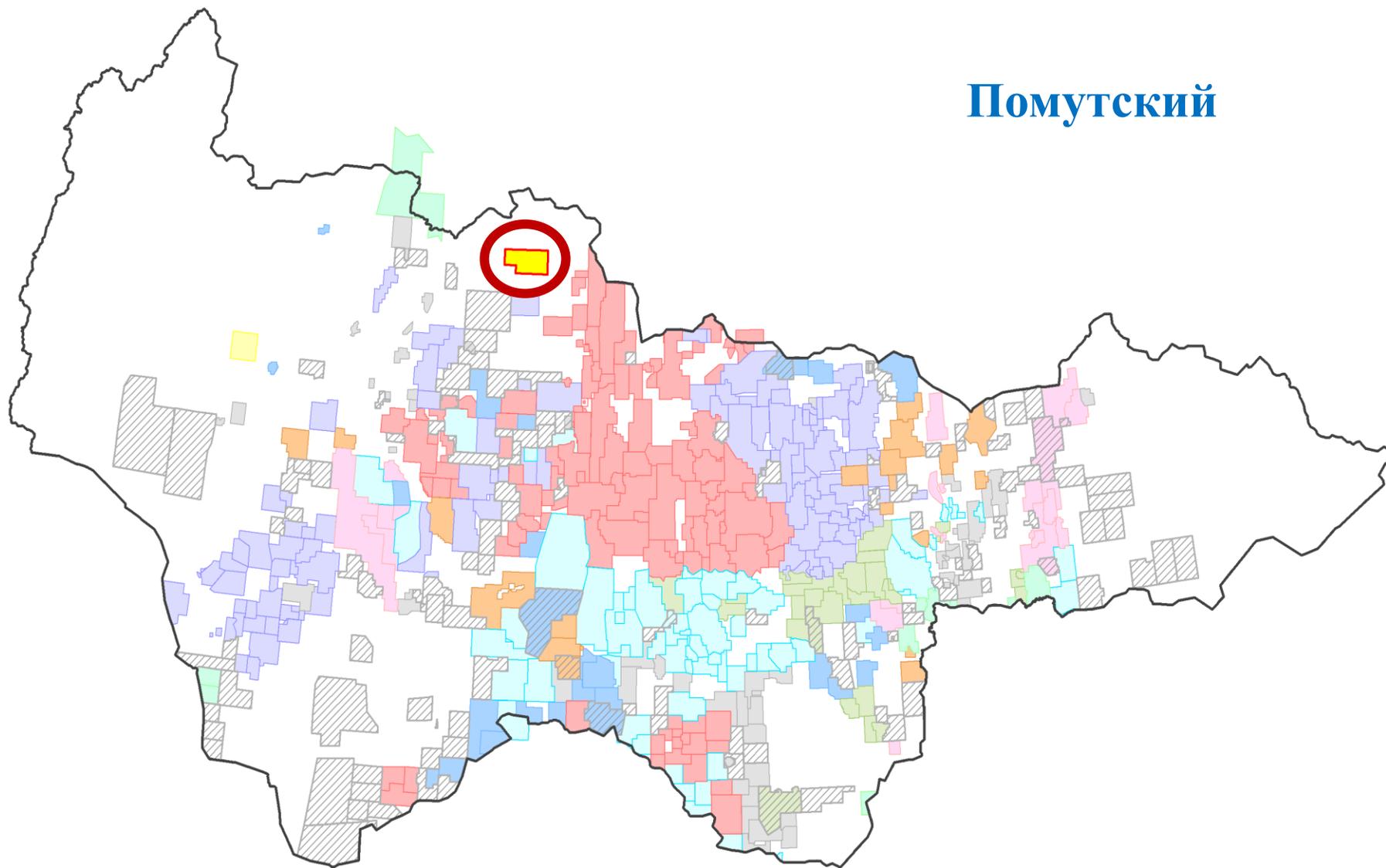
ТТП (родовые угодья) – С-6Н, С-1Н

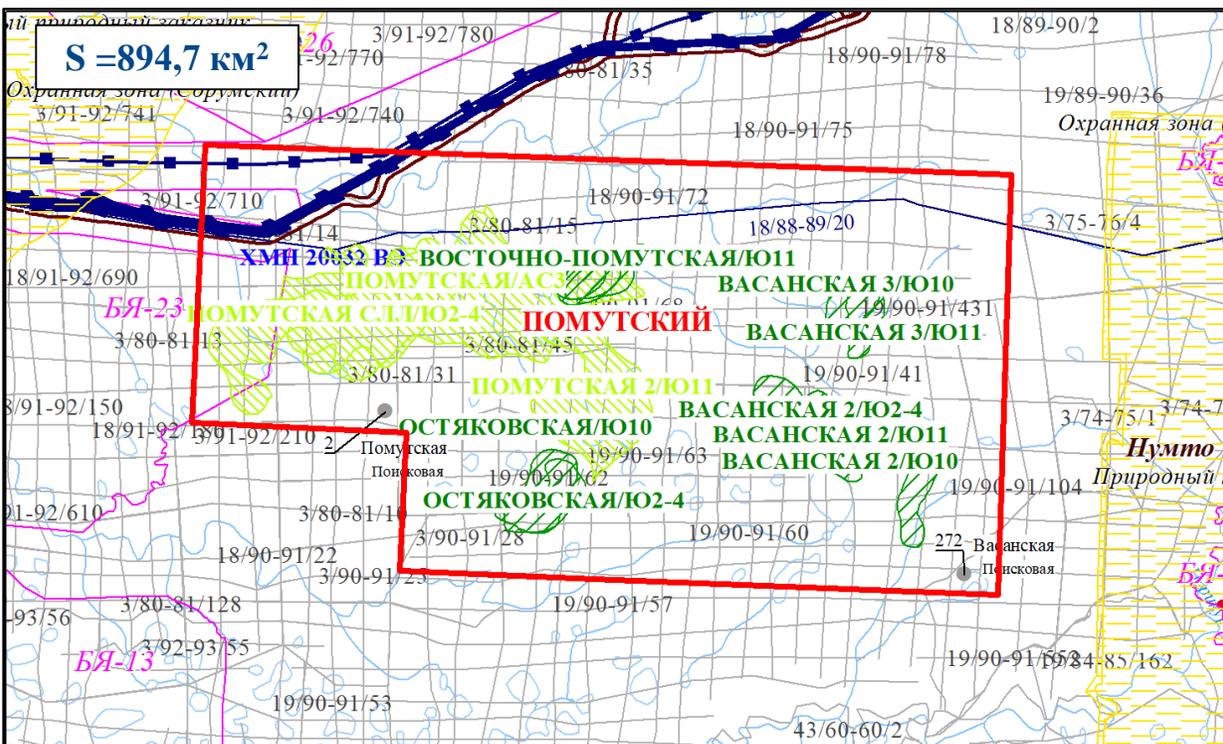
Северо-Тунгольский



**Участки на геологическое изучение,
представленные к утверждению Роснедра на
2024 г. на территории Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры**

Помутский





Белоярский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – 248 км
 Магистральный газопровод – по территории участка

Фроловская НГО Казымский НГР

Изученность участка

ПРБ – 2 поисковые скважины
 Плотность СРР – 1,2 км/км²

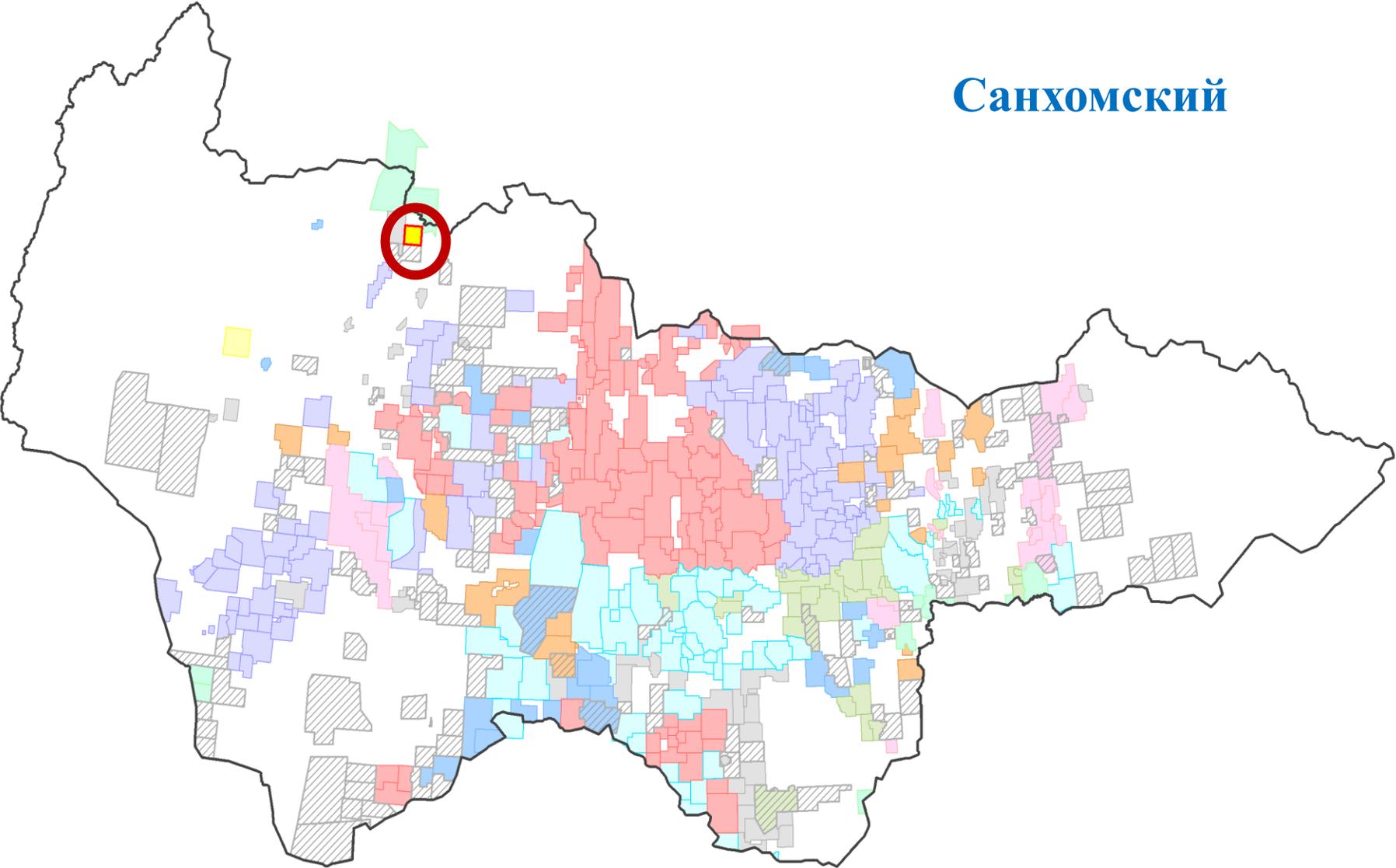
Извлекаемые ресурсы нефти

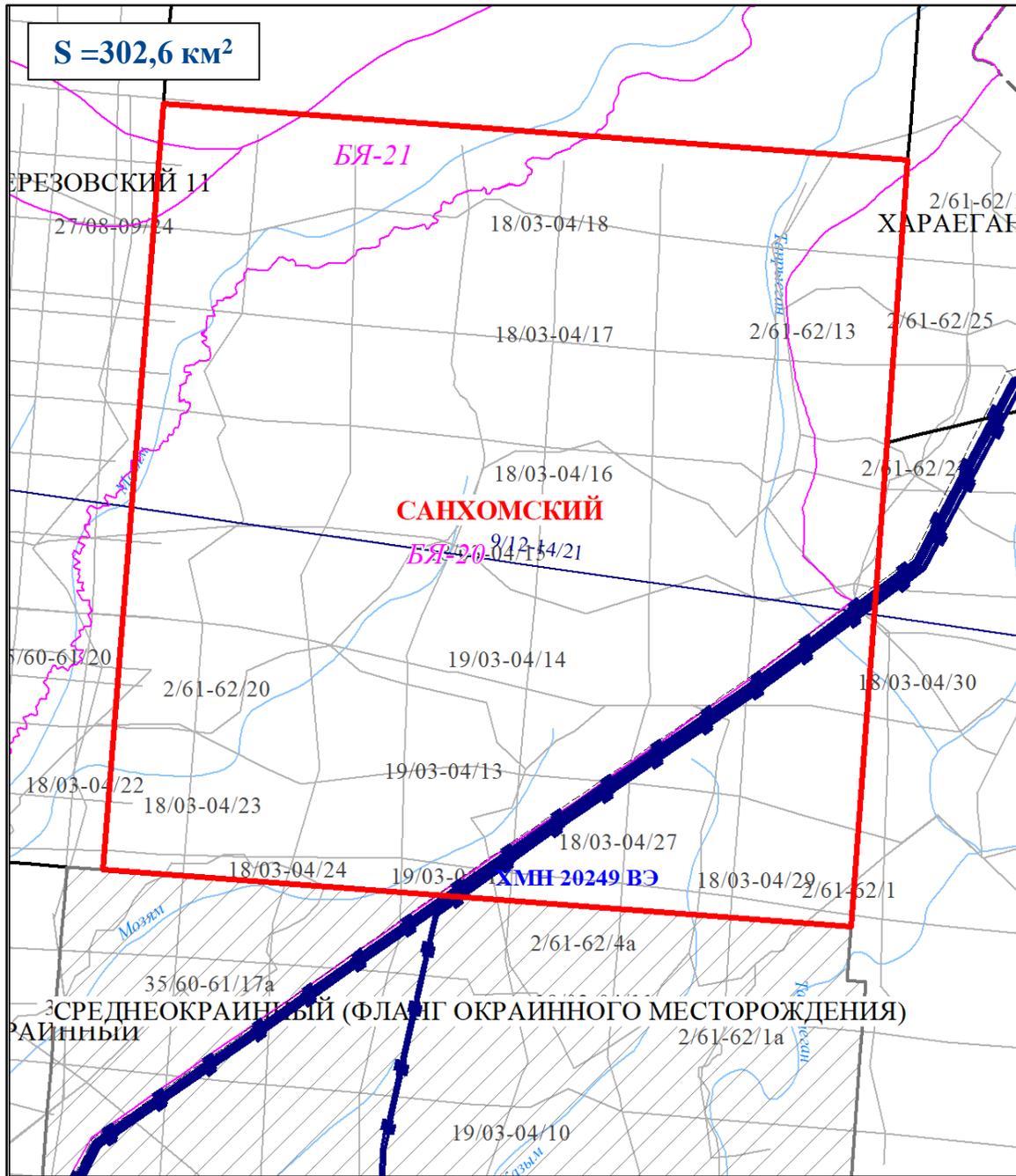
D0 – 12,984 млн т, Dл – 2,080 млн т
 D1 – 4,4 млн т, D2 – 8,6 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – БЯ-23
 Лицензия ХМН 20032 ВЭ, срок действия до 31.01.2033 г

Санхонский





Белоярский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 20 км
 Магистральный нефтепровод – 243 км
 Магистральный газопровод – по территории участка

**Красноленинская НГО Сергинский НГР
 Приуральская НГО Березовский НГР**

Изученность участка

ПРБ – не изучен
 Плотность СРР – 0,8 км/км²

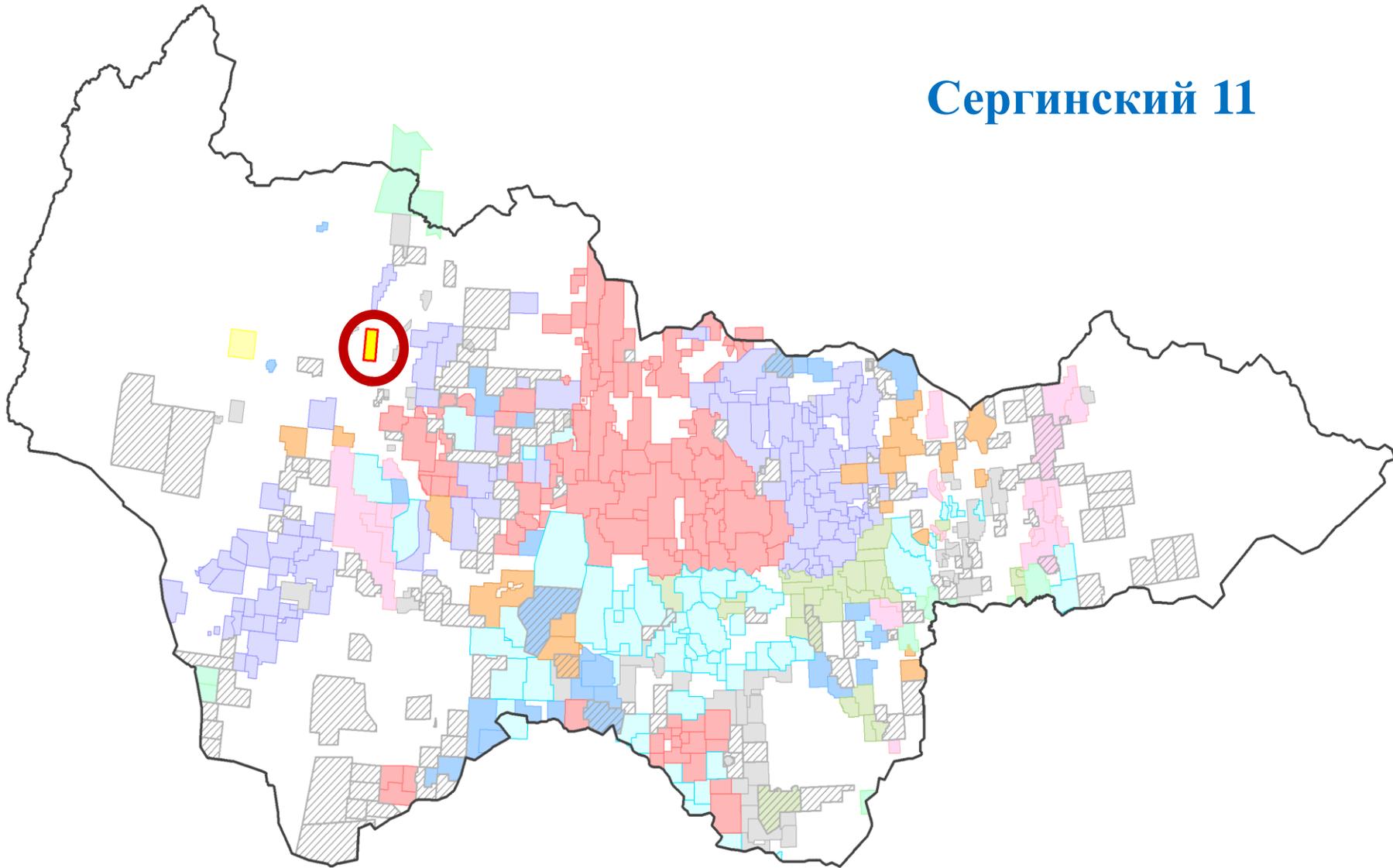
Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 0,9 млн т, D2 – 4,9 млн т

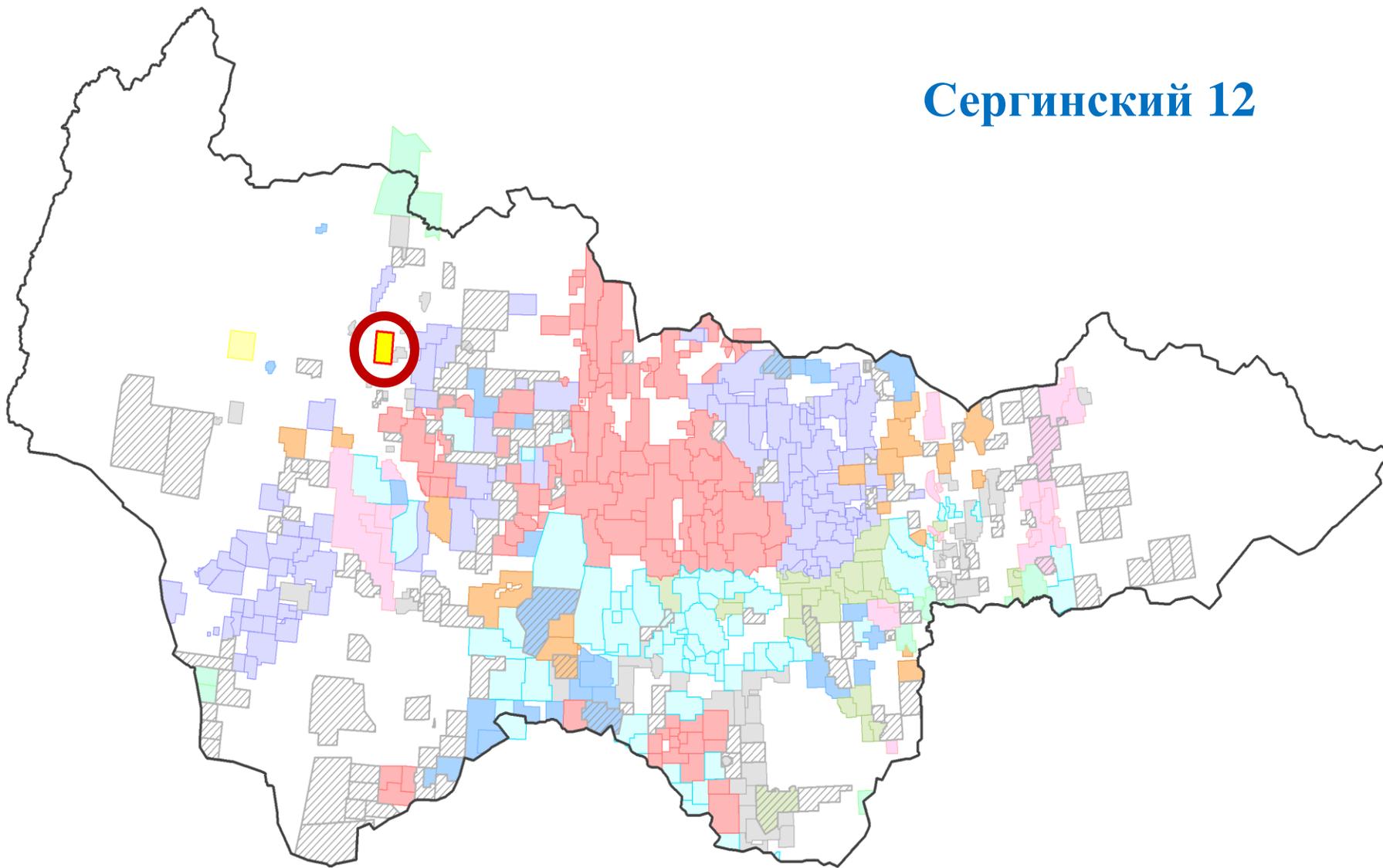
Ограничения и запреты недропользования

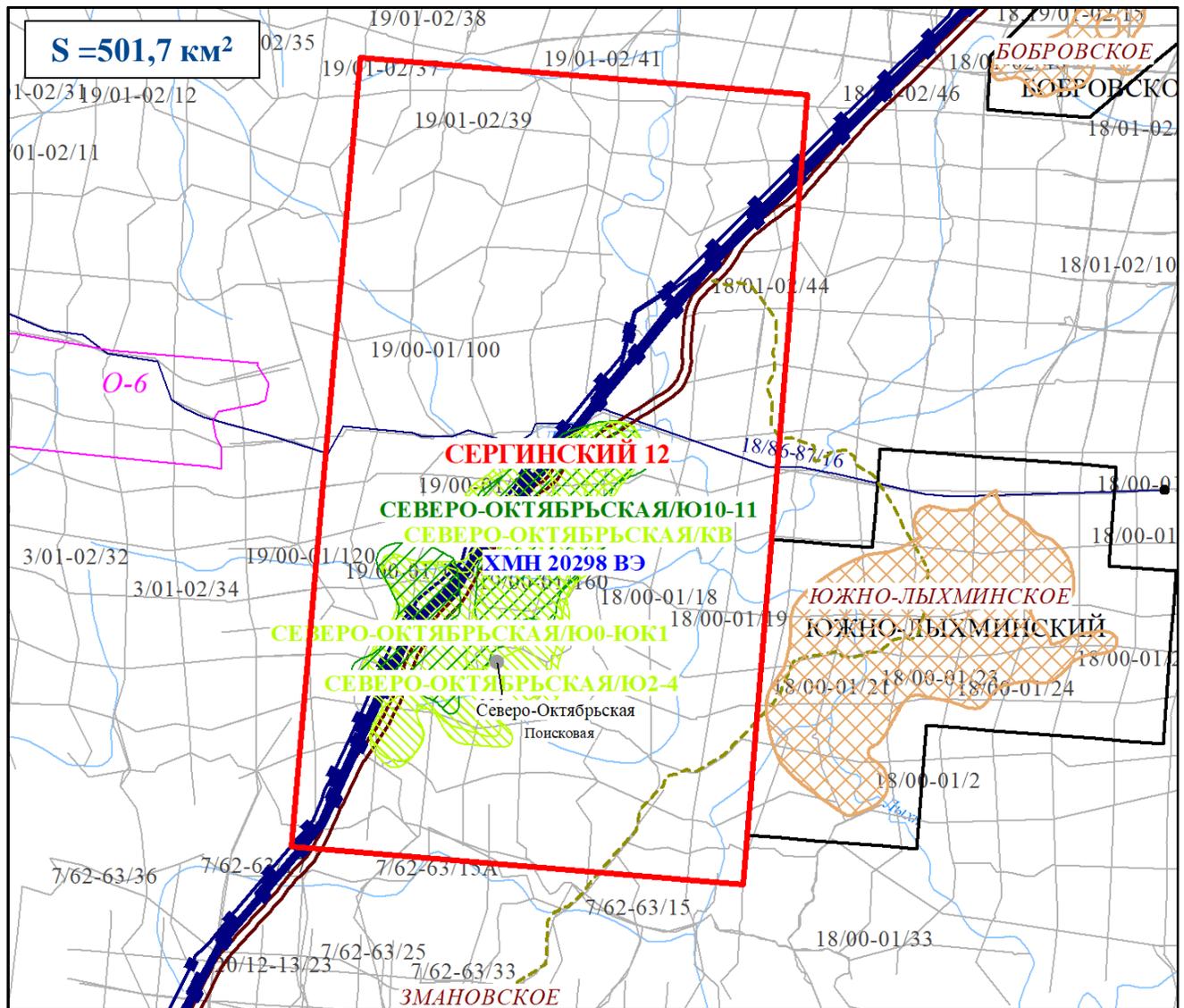
ТТП (родовые угодья) - БЯ-6, БЯ-20, БЯ-21
 Лицензия ХМН 20249 ВЭ, срок действия до 20.10.2041 г

Сергинский 11



Сергинский 12





Белоярский административный район

Инфраструктура
 Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – 131 км
 Магистральный газопровод – по территории участка

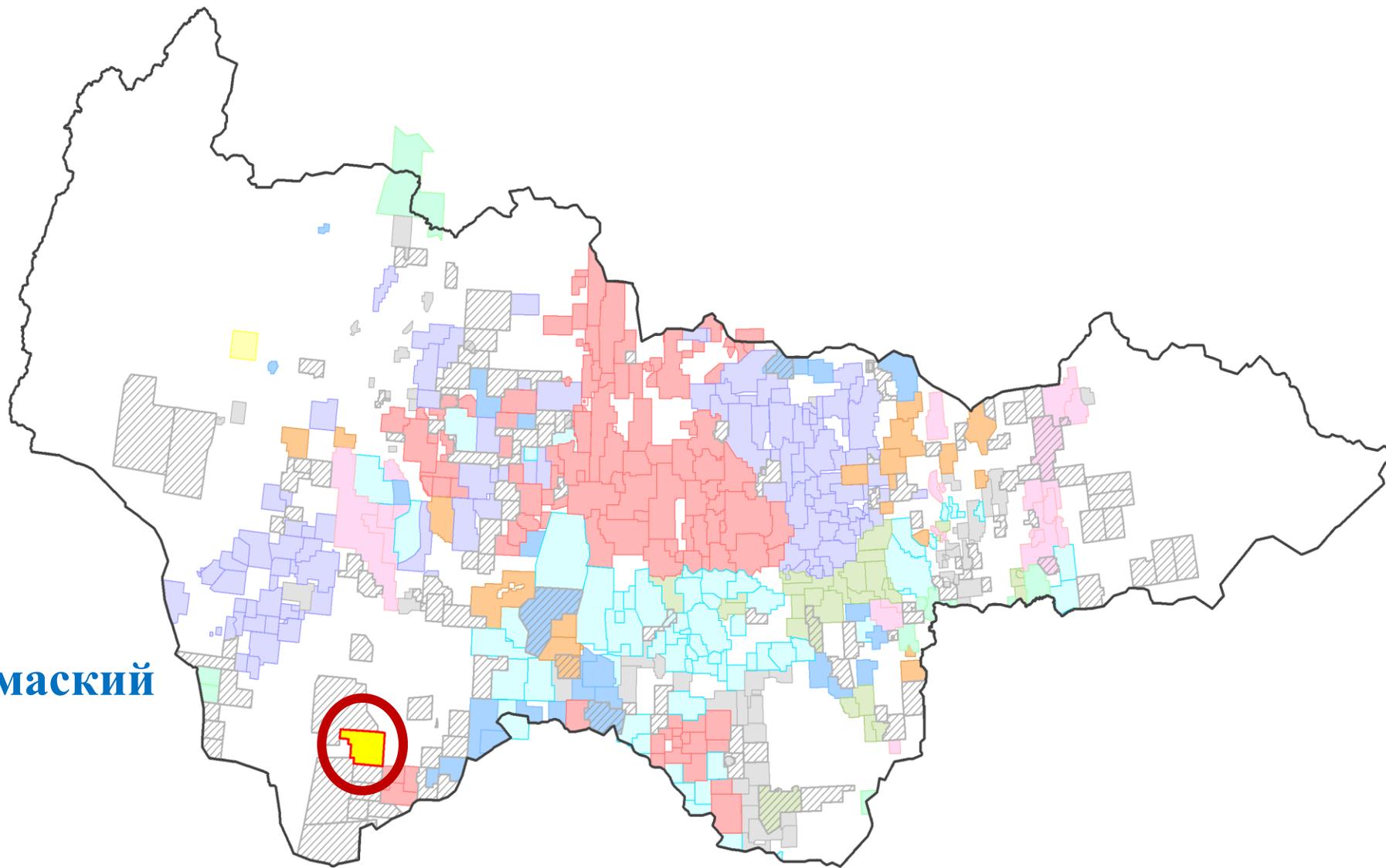
Красноленинская НГО Сергинский НГР

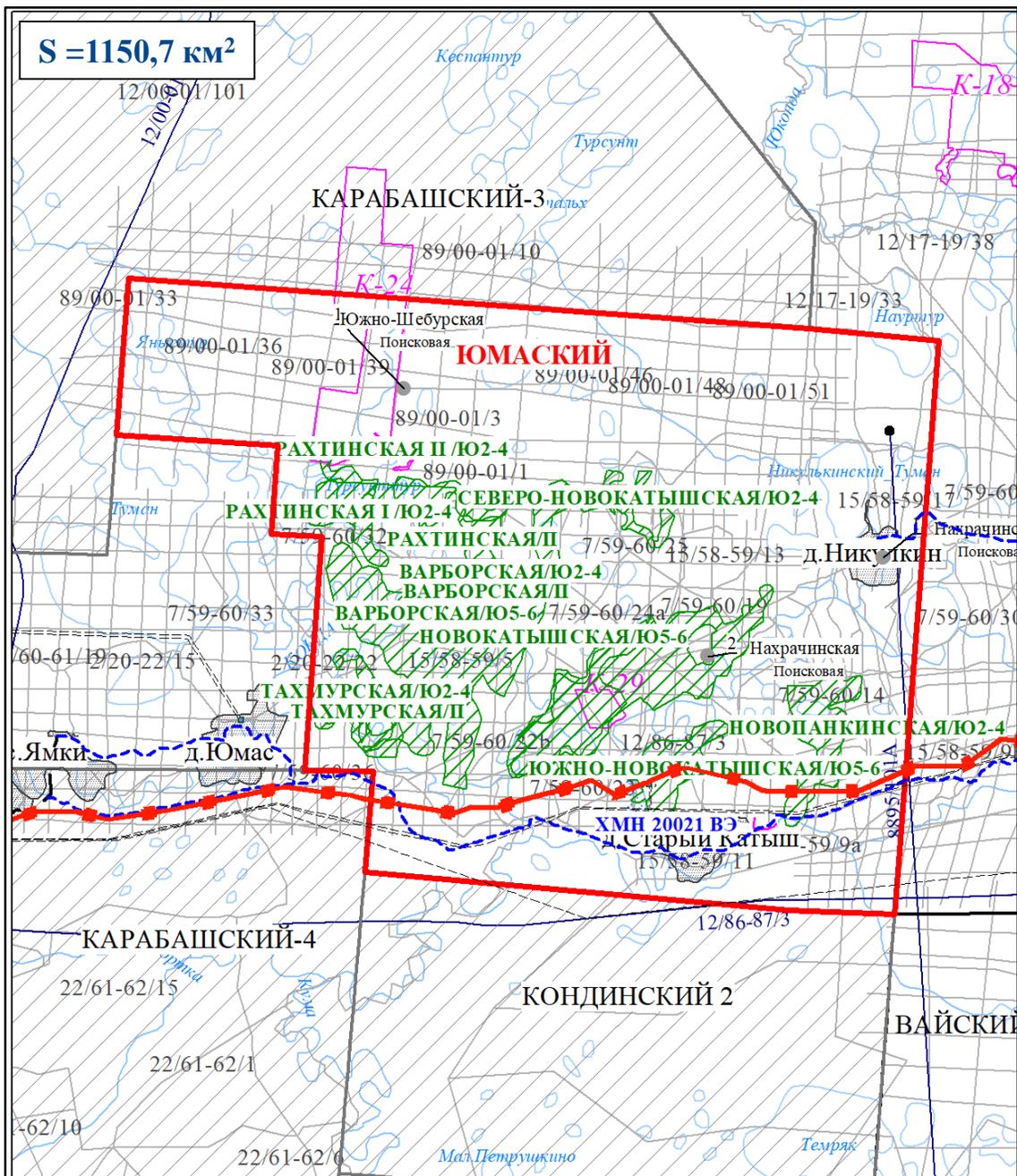
Изученность участка
 ПРБ – 1 поисковая скважина
 Плотность СРР – 1,1 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти
 D0 – 5,779 млн т, Dл – 0,925 млн т
 D1 – 7,2 млн т, D2 – 0,9 млн т

Ограничения и запреты недропользования
 Лицензия ХМН 20298 ВЭ, срок действия до 21.03.2042 г

Юмаский





Кондинский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 23 км
 Магистральный нефтепровод – по территории участка
 Магистральный газопровод – 133 км

Приуральская НГО Карабашский НГР

Изученность участка

ПРБ – 3 поисковые скважины
 Плотность СРР – 1,1 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти/газа

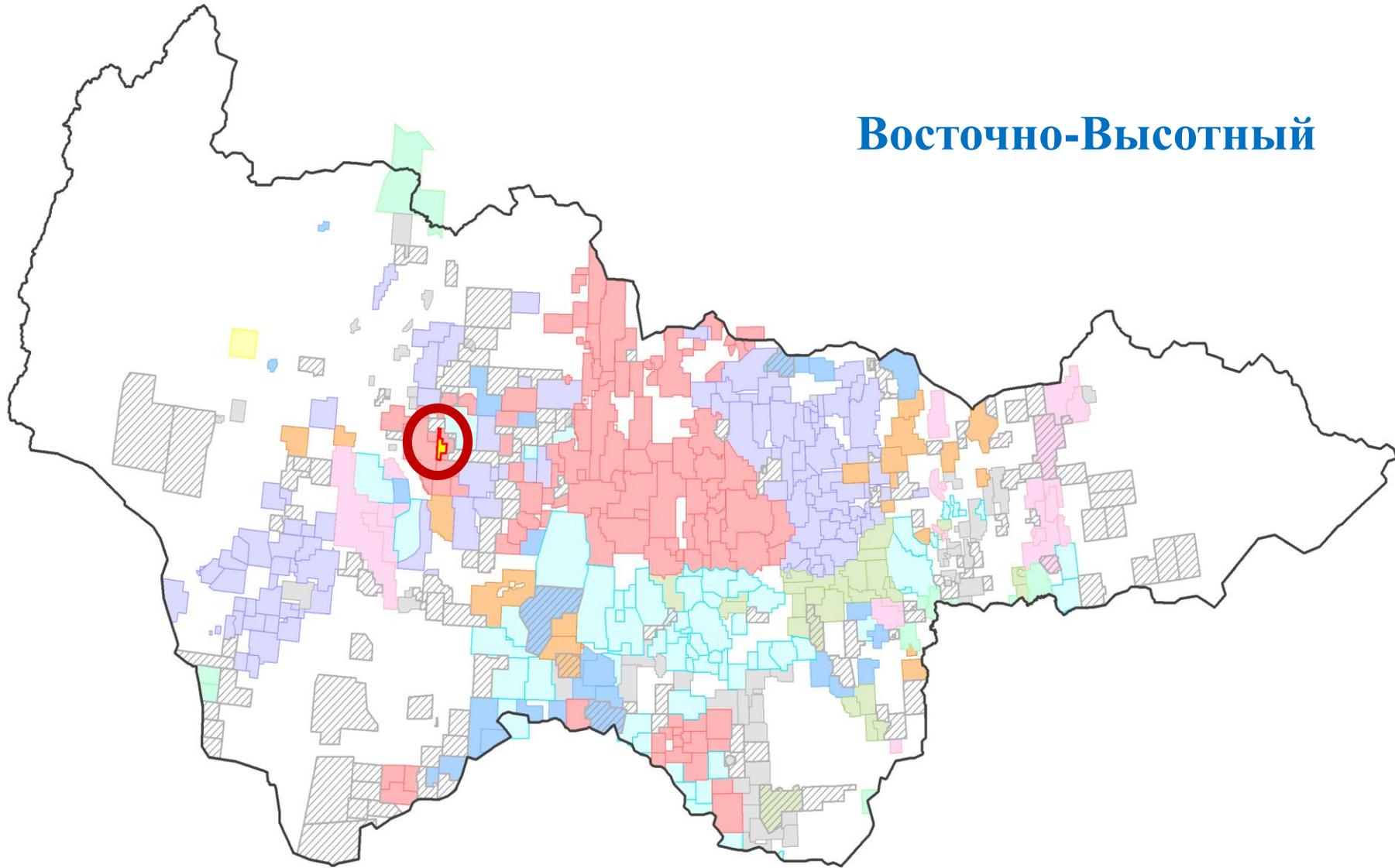
Дл – 12,741 млн т без учета геологических рисков
 Дл – 5,339 млн т с учетом геологических рисков
 D1 – 5,2 млн т, D2 – 1,1 млн т
 D1 – 2,4 млрд м³, D2 – 1,4 млрд м³

Ограничения и запреты недропользования

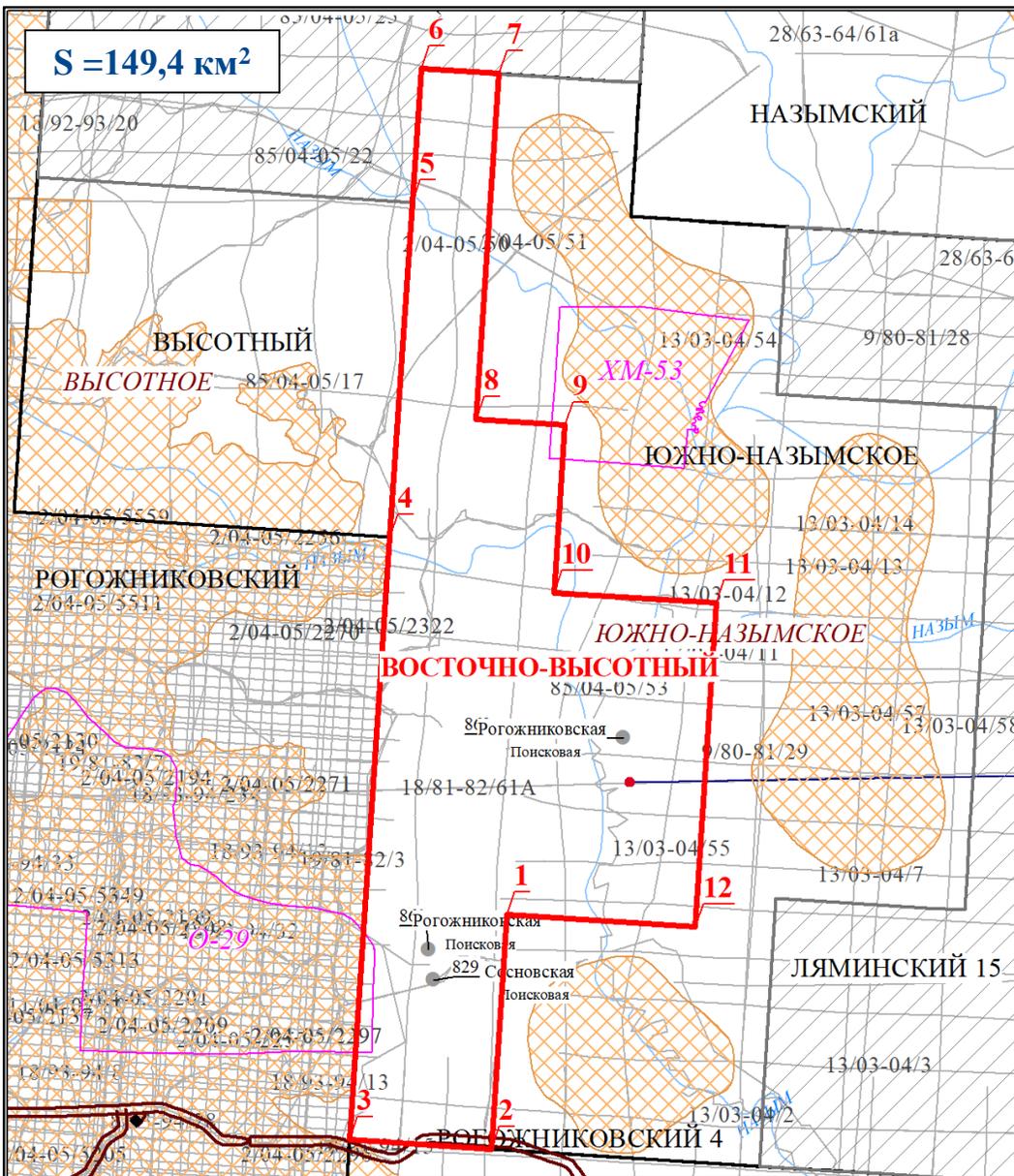
Из территории участка исключается территория деревни Никулкина и деревни Старый Катыш Кондинского района.
 ТТП (родовые угодья) – К-24, К-29, К-30
 Лицензия ХМН 20021 ВЭ, срок действия до 01.08.2038

Аукционные участки, предложенные
Правительством ХМАО-Югры на 2025 г.
на территории Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры

Восточно-Высотный



АУКЦИОН



**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

5.782 млн рублей

ВОСТОЧНО-ВЫСОТНЫЙ

Ханты-Мансийский и частично Октябрьский административные районы

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
Магистральный нефтепровод – 78 км
Магистральный газопровод – 86 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – 3 поисковые скважины
Плотность СРР – 1,4 км/км²

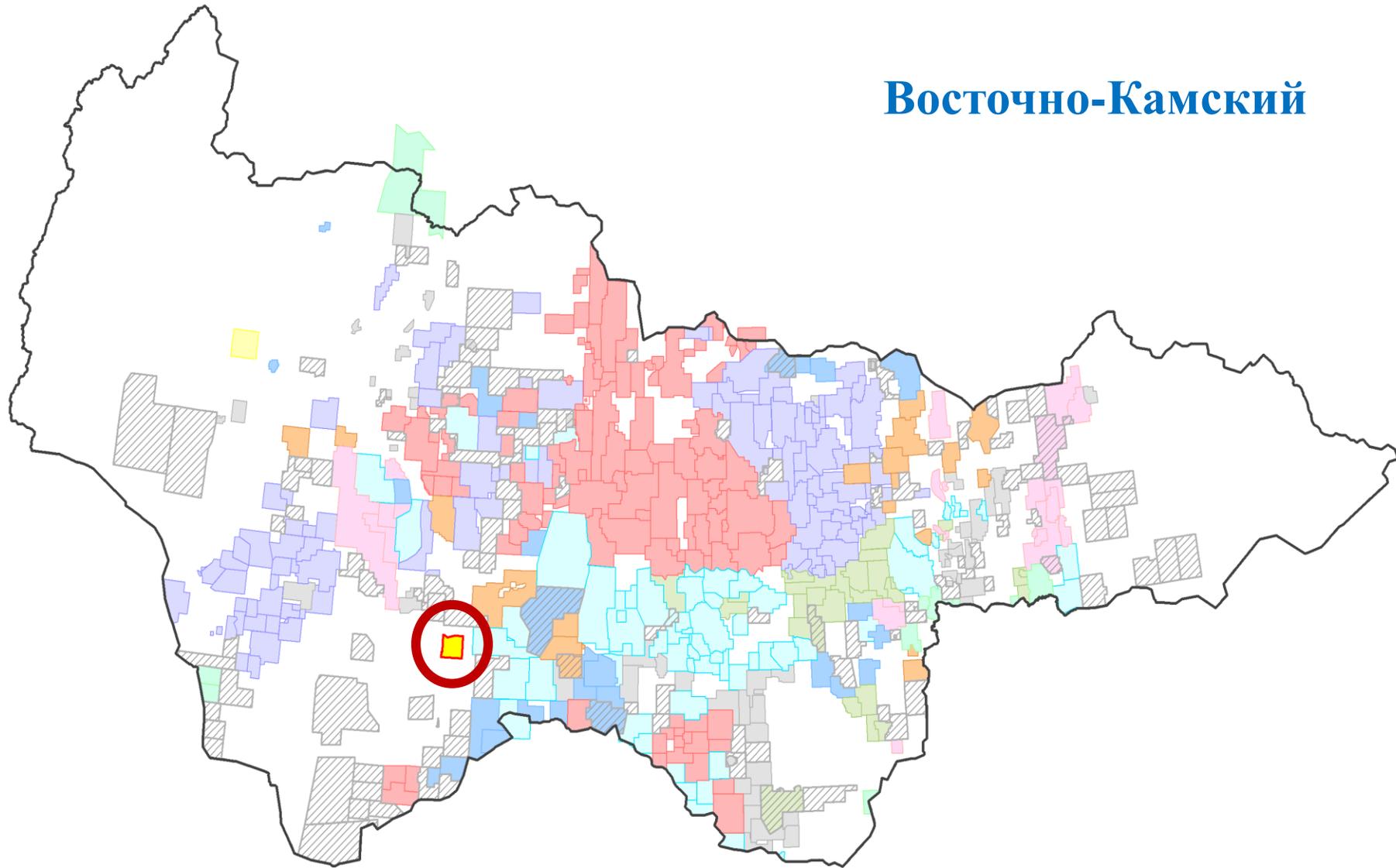
Извлекаемые ресурсы нефти

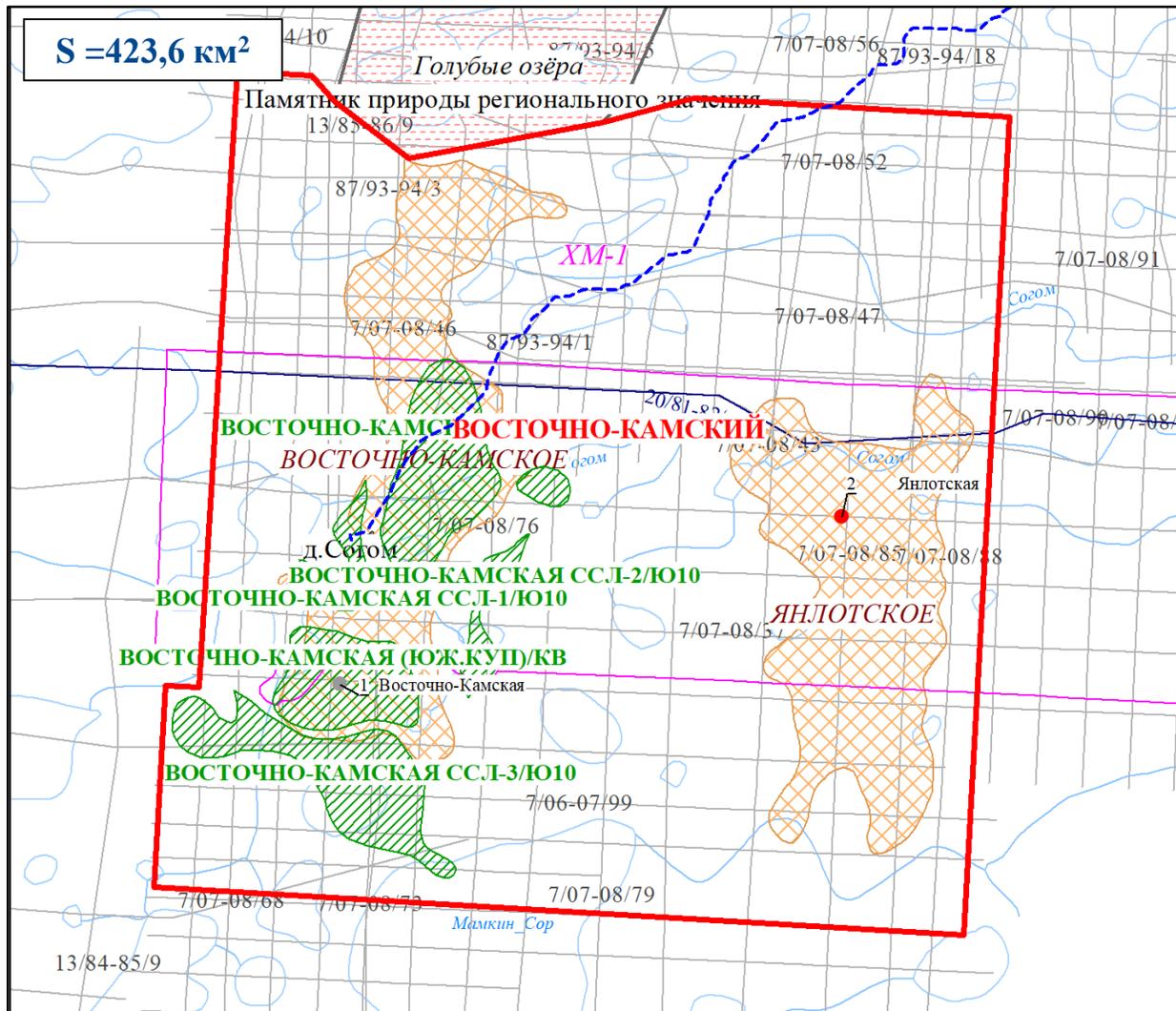
D1 – 5,4 млн т, D2 – 0,1 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – О-29, ХМ-53
Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов (ценные леса). Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса РФ

Восточно-Камский





Ханты-Мансийский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 36 км
 Магистральный нефтепровод – 59 км
 Магистральный газопровод – 68 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – 2 поисково-разведочные скважины
 Плотность СРР – 1,8 км/км²

Извлекаемые запасы и ресурсы нефти

С1 – 0,531 млн т, С2 – 9,389 млн т
 Дл – 0,361 млн т
 D1 – 8,1 млн т, D2 – 0,6 млн т

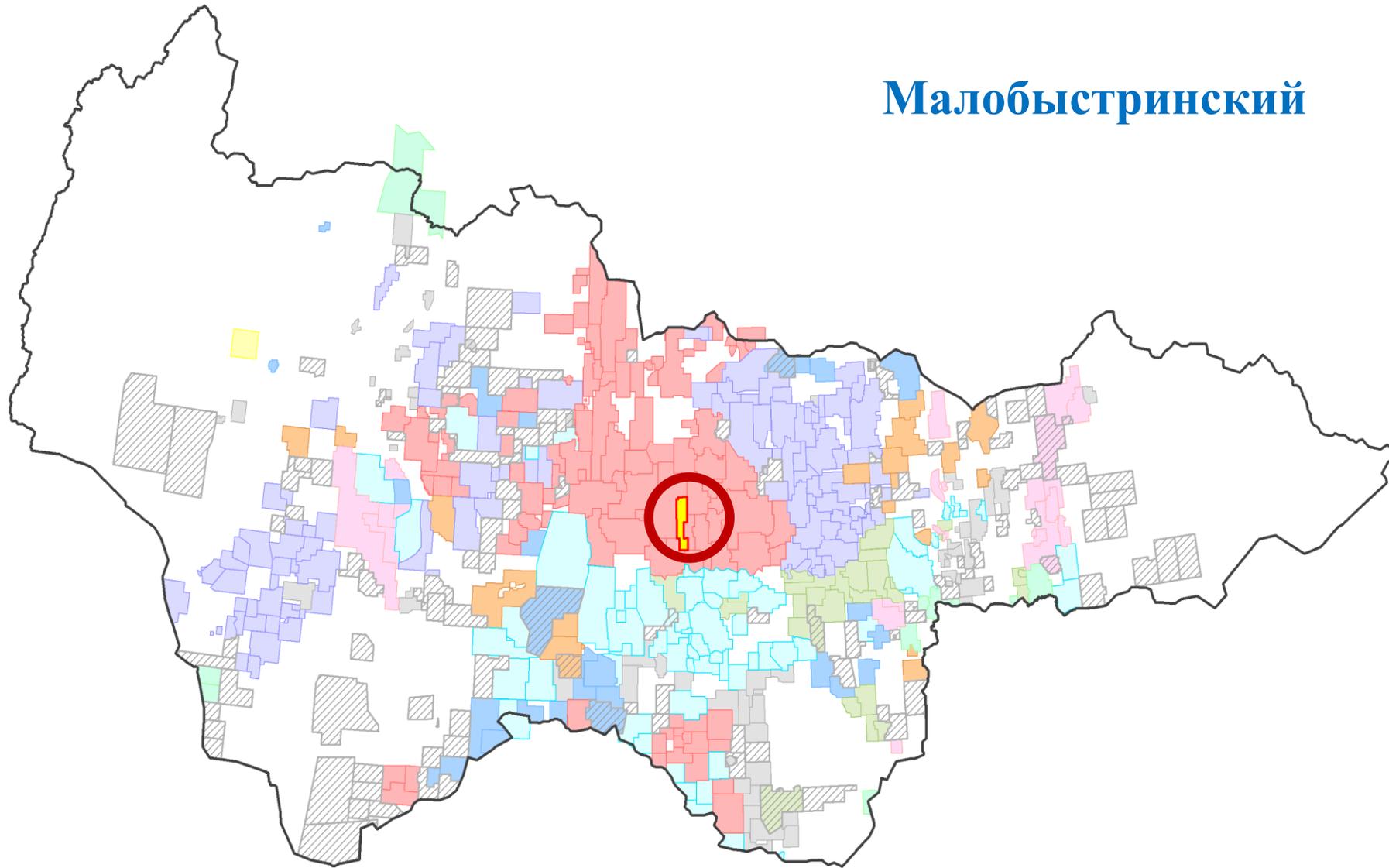
Ограничения и запреты недропользования

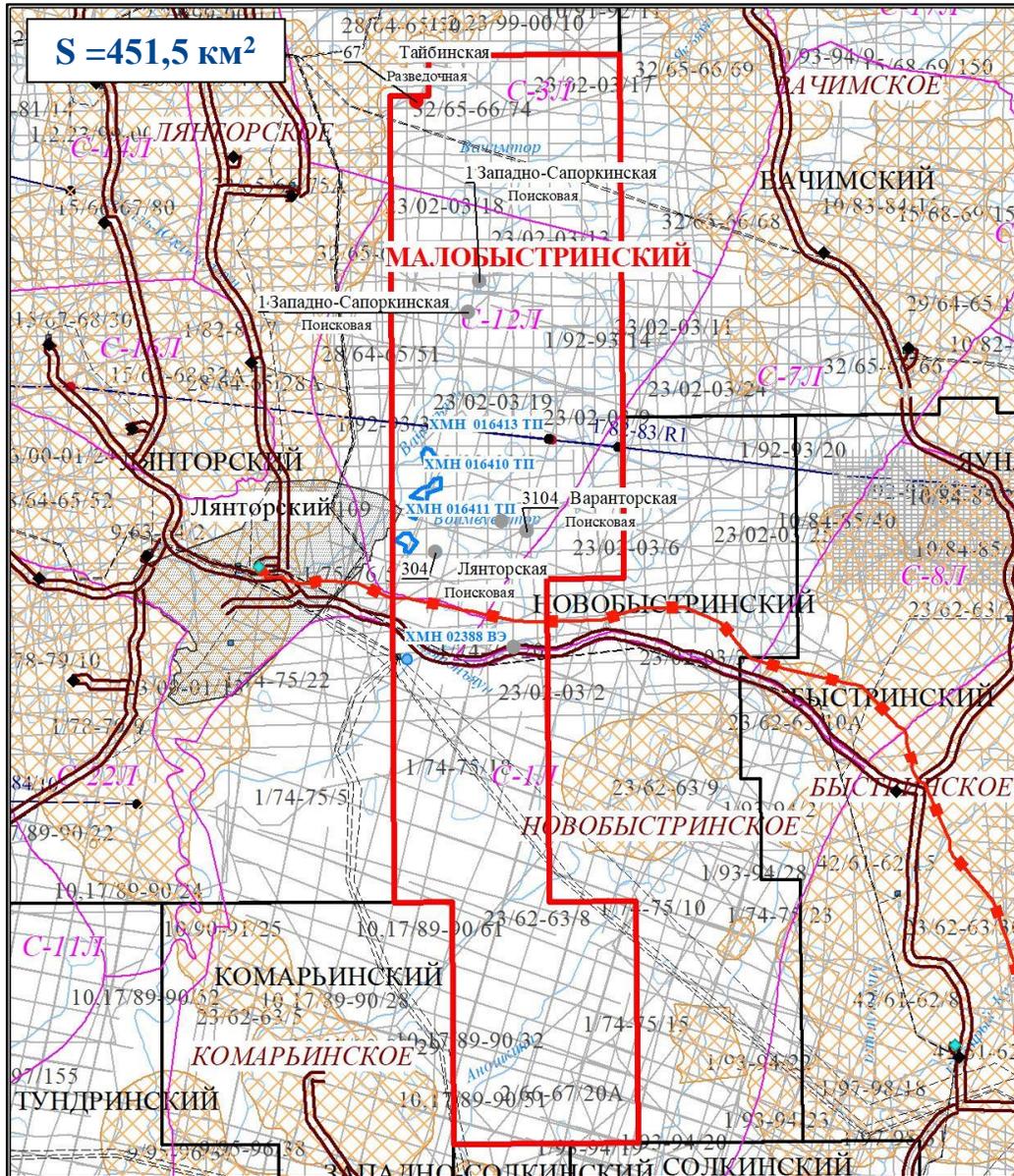
Из территории участка исключается территория населенного пункта - деревня Согом Ханты-Мансийского района
 ТТП (родовые угодья) – ХМ-1
 Лицензия ХМН 03052 ВЭ, срок действия до 22.01.2025 г
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов (ценные леса).
 Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса РФ

**Ориентировочный размер стартового
 разового платежа**

539.927 млн рублей

Малобыстринский





Сургутский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – по территории участка
 Магистральный газопровод – 88 км

Среднеобская НГО Сургутский НГР

Изученность участка

ПРБ – 7 (1 разведочная, 6 поисковых) скважин
 Плотность СРР – 2,6 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 9,6 млн т, D2 – 1,4 млн т

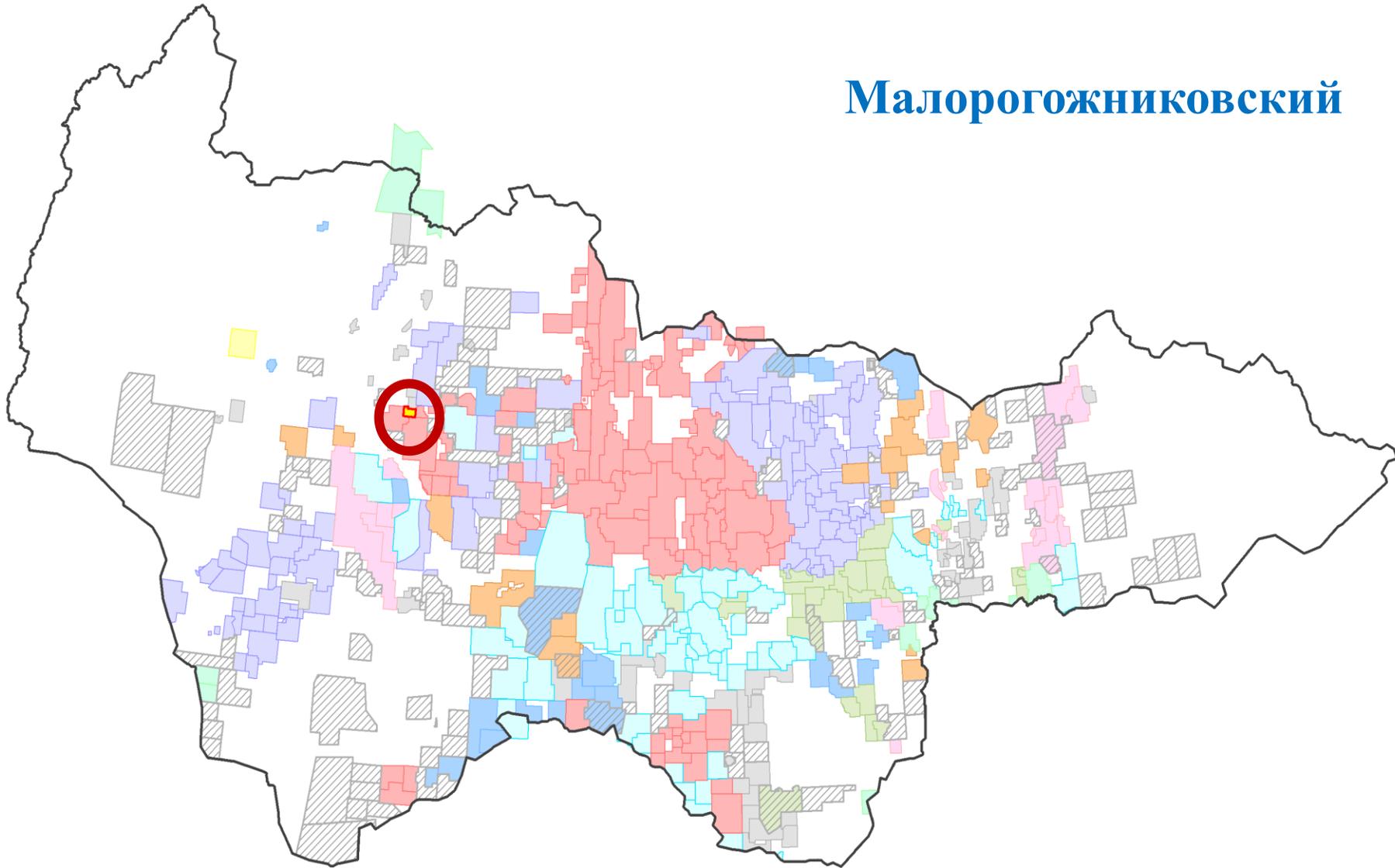
Ограничения и запреты недропользования

Из территории участка исключается территория населенного пункта город Лянтор Сургутского района
 ТТП (родовые угодья) - С-12Л, С-3Л, С-7Л, С-1Л
 Лицензия ХМН 02388 ВЭ, срок действия до 02.06.2029 г
 Лицензия ХМН 016411 ТП, срок действия до 17.07.2028
 Лицензия ХМН 016413 ТП, срок действия до 17.07.2028 г
 Лицензия ХМН 016410 ТП, срок действия до 17.07.2028 г
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль железных и автодорог (защитные леса). Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса РФ

**Ориентировочный размер стартового
 разового платежа**

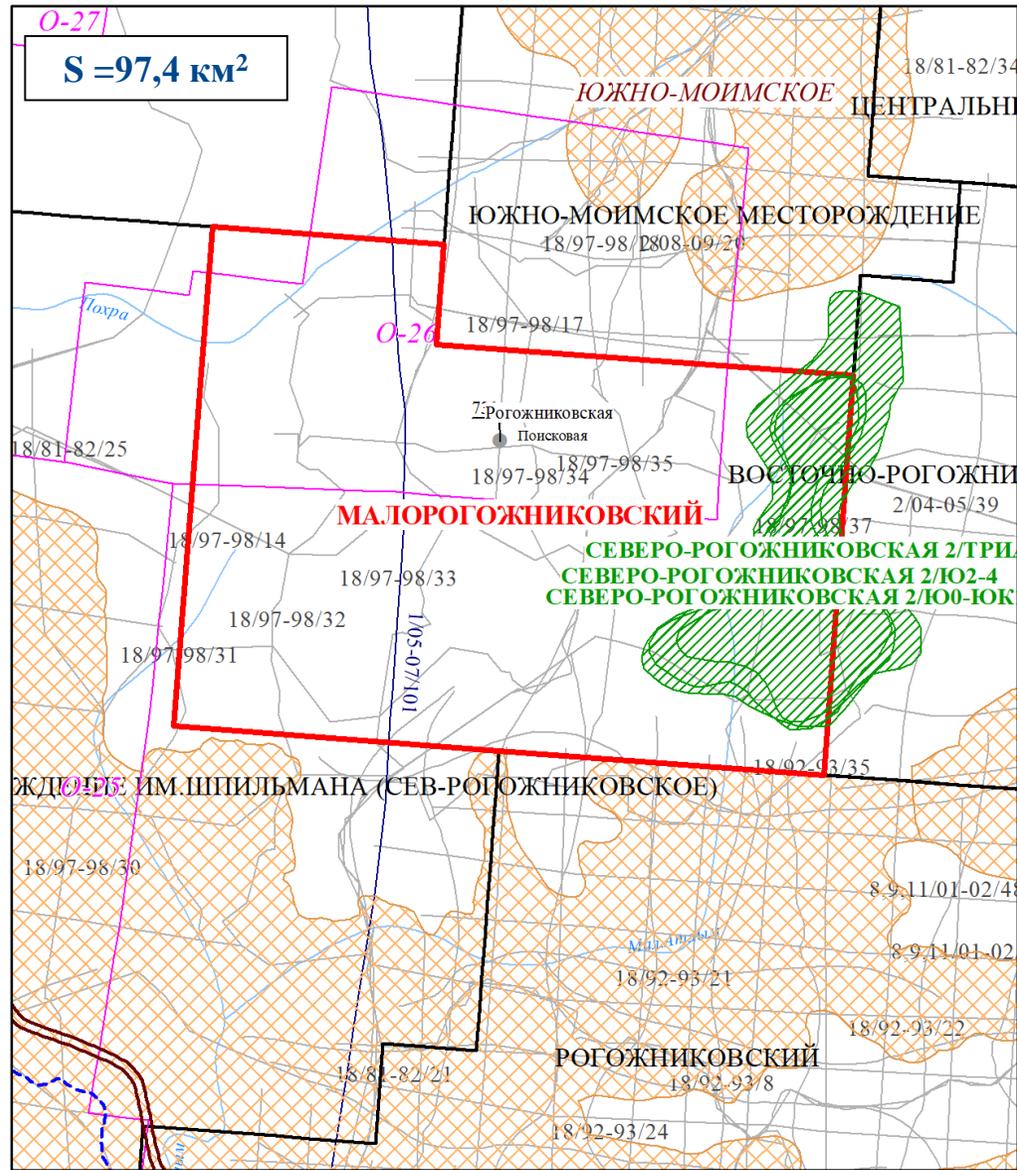
11.400 млн рублей

Малорогожниковский



АУКЦИОН

МАЛОРОГОЖНИКОВСКИЙ



Ориентировочный размер стартового
разового платежа

12.327 млн рублей

Октябрьский и частично Ханты-Мансийский
административные районы

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 6 км
Магистральный нефтепровод – 87 км
Магистральный газопровод – 46 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – 1 поисковая скважина
Плотность СРР – 1,4 км/км²

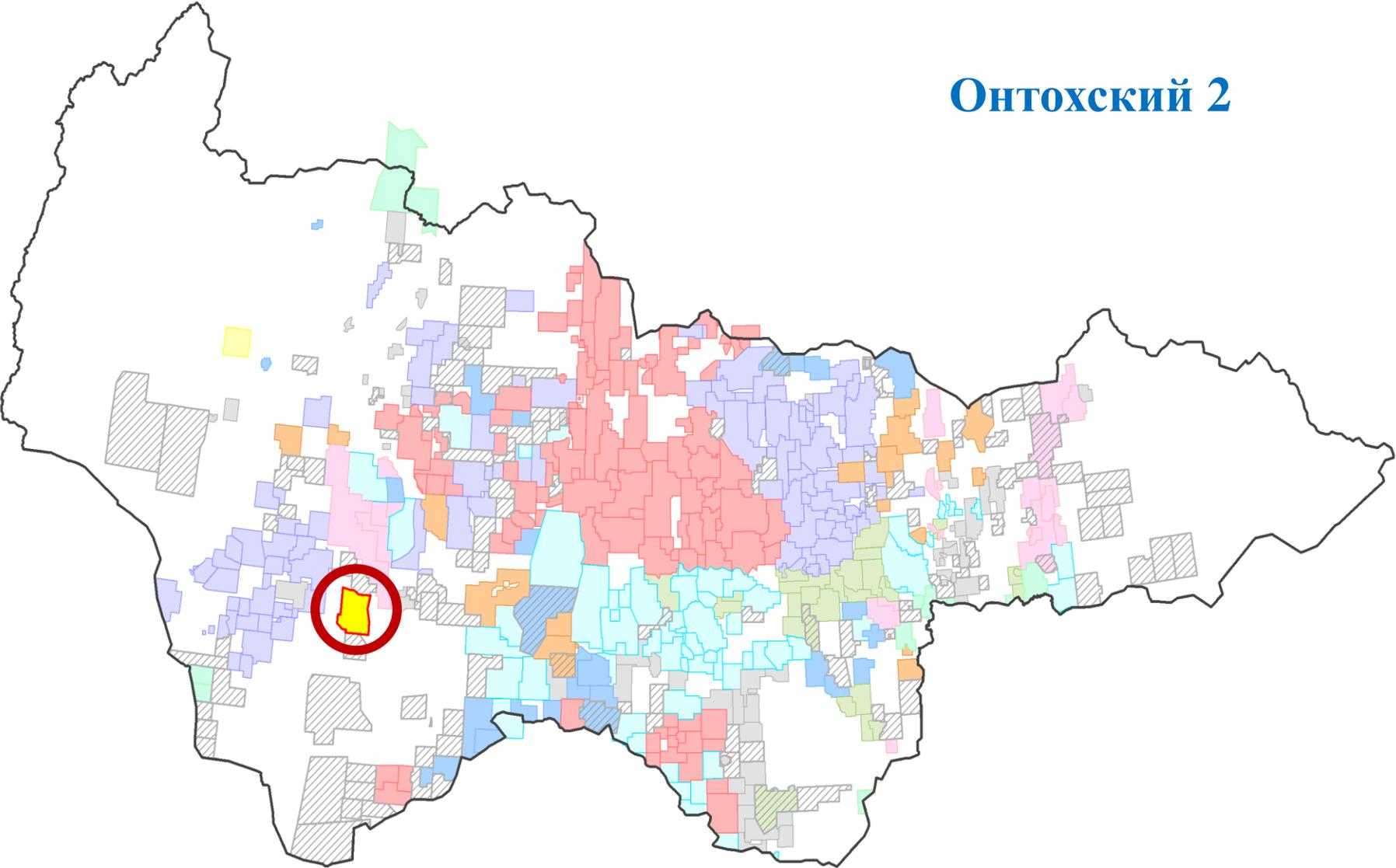
Извлекаемые ресурсы нефти

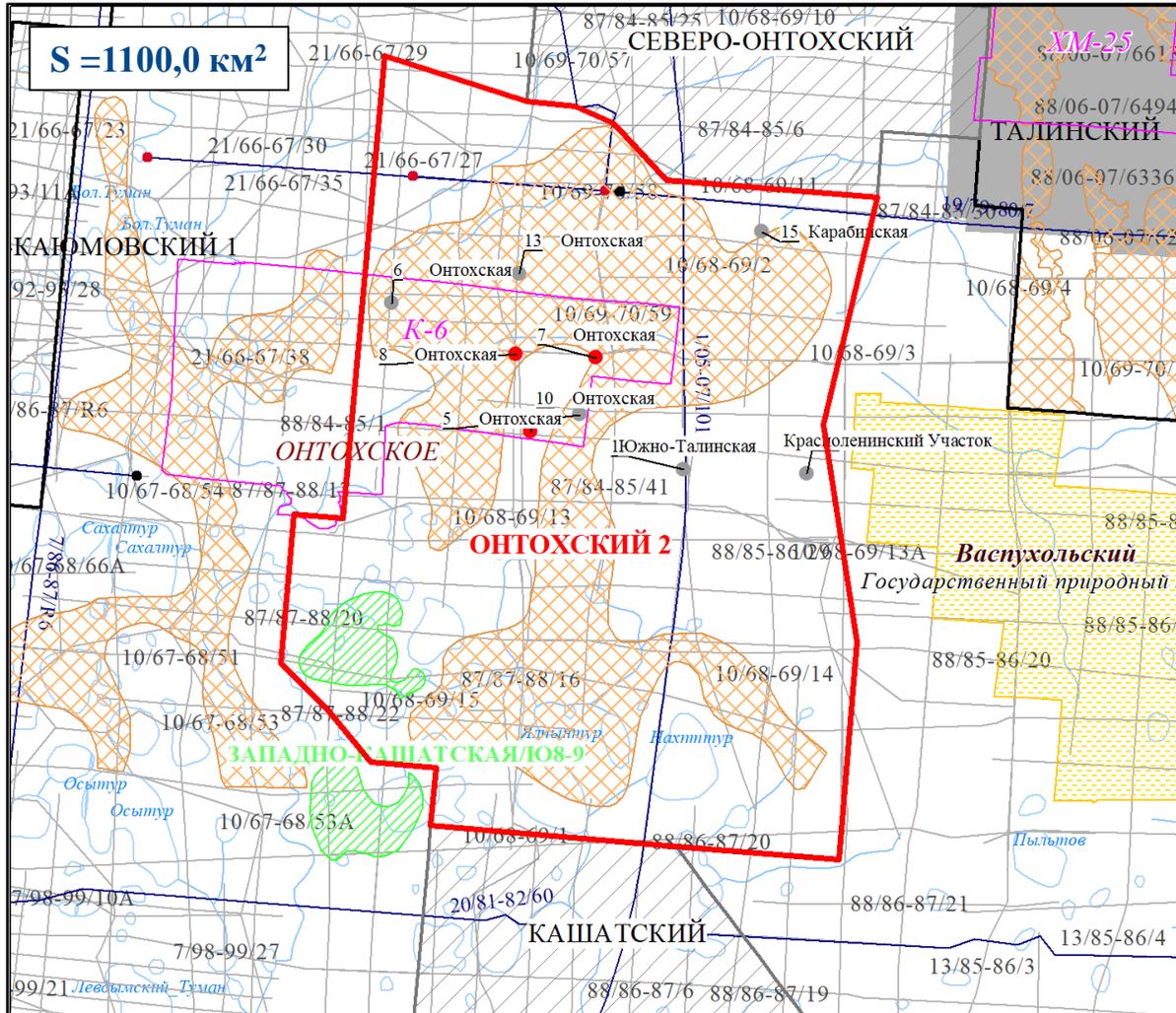
Дл – 2,100 млн т
D1 – 2,1 млн т, D2 – 0,1 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – О-26

ОНТОХСКИЙ 2





Кондинский и частично Ханты-Мансийский административные районы

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 31 км
 Магистральный нефтепровод – 64 км
 Магистральный газопровод – 125 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – 9 (3 разведочные, 6 поисковых) скважин
 Плотность СРР – 0,7 км/км²

Извлекаемые запасы и ресурсы нефти в границах участка

C1 – 0,395 млн т, C2 – 9,049 млн т
 D0 – 0,694 млн т,
 D1 – 11,6 млн т, D2 – 1,5 млн т

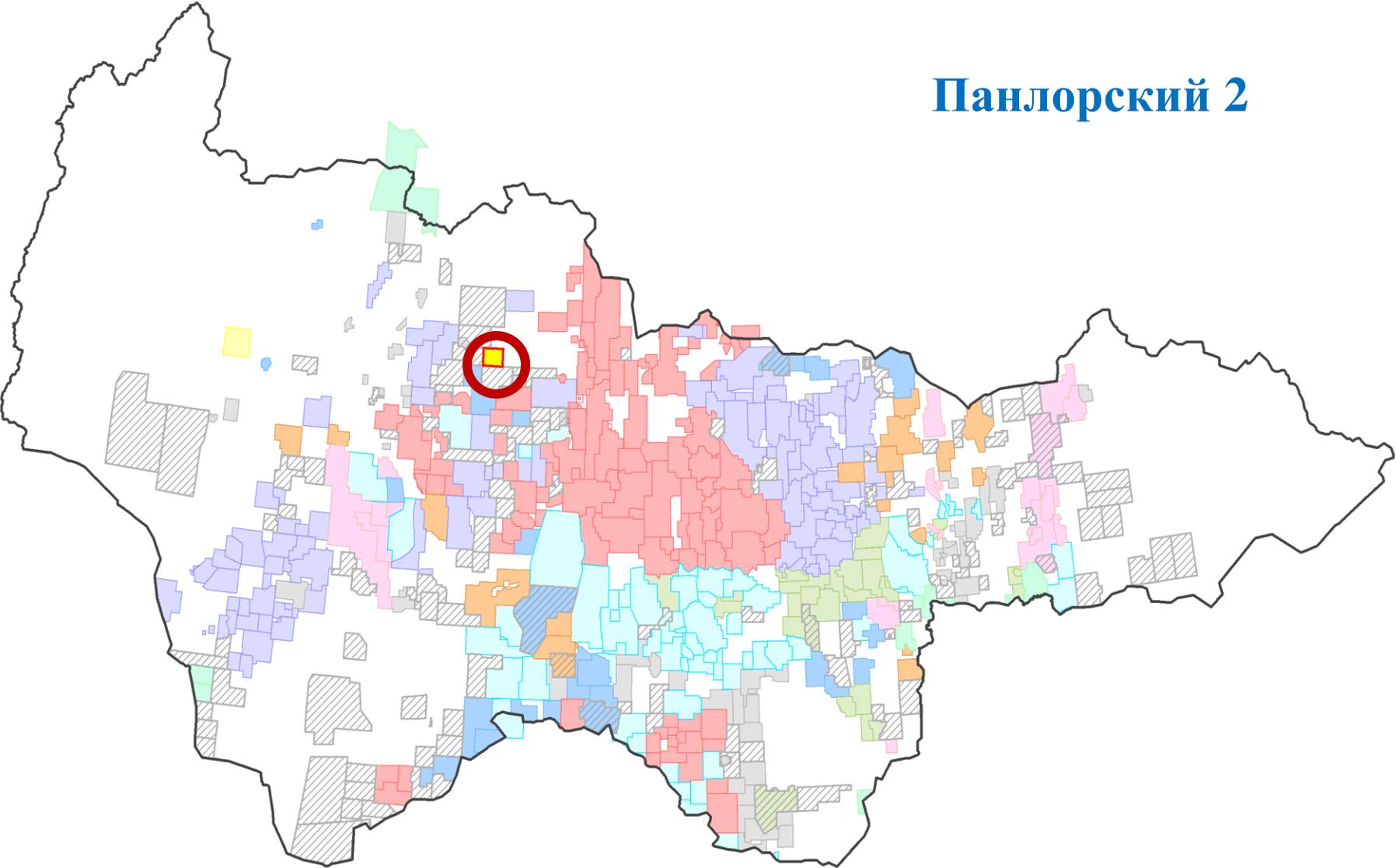
Ограничения и запреты недропользования

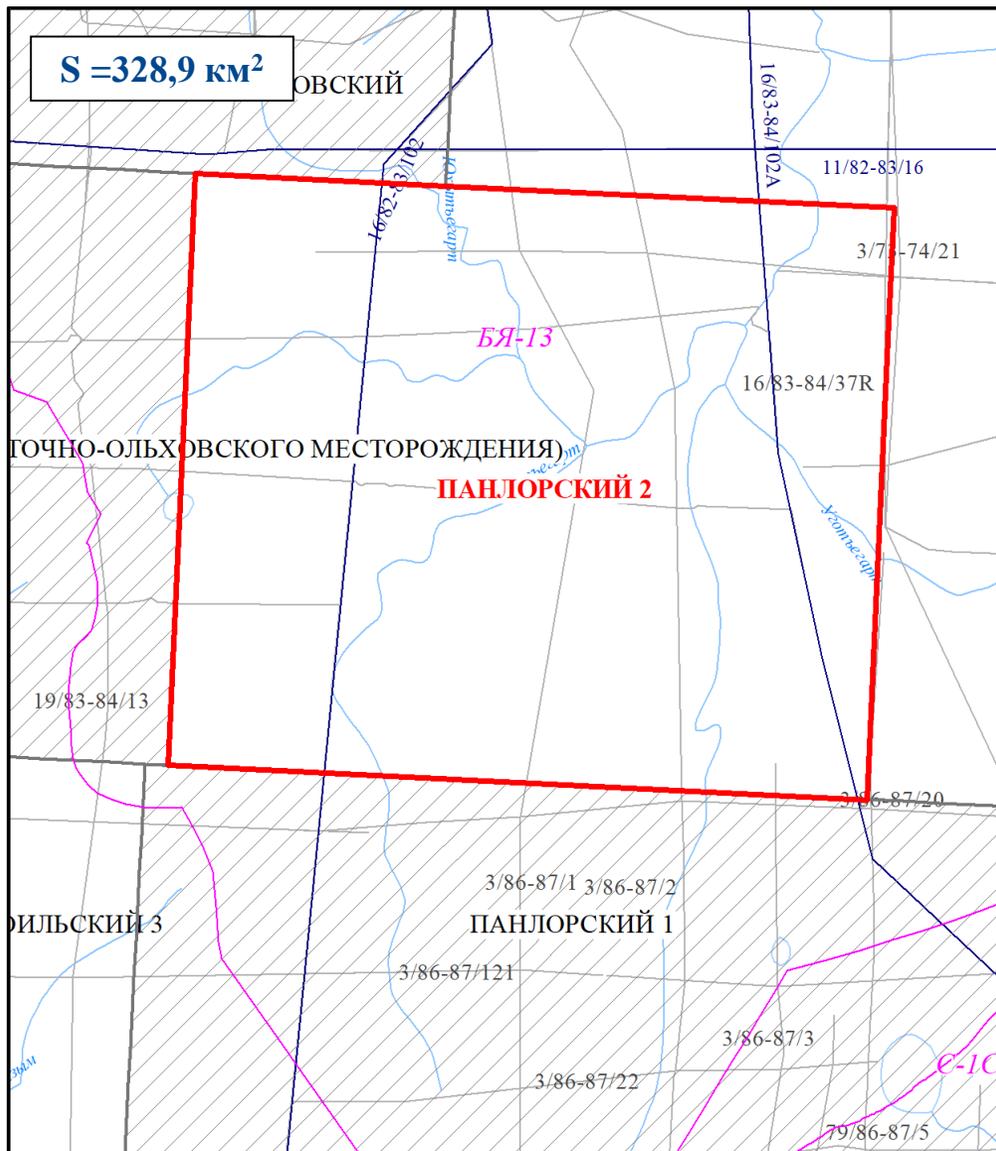
ТТП (родовые угодья) – К-6

**Ориентировочный размер стартового
 разового платежа**

500.203 млн рублей

Панлорский 2





Белоярский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 57 км
Магистральный нефтепровод – 175 км
Магистральный газопровод – 86 км

**Красноленинская НГО Сергинский НГР
Фроловская НГО Казымский ПНГР, Ляминский НГР**

Изученность участка

ПРБ – не изучен
Плотность СРР – 0,4 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 8,2 млн т, D2 – 0,3 млн т

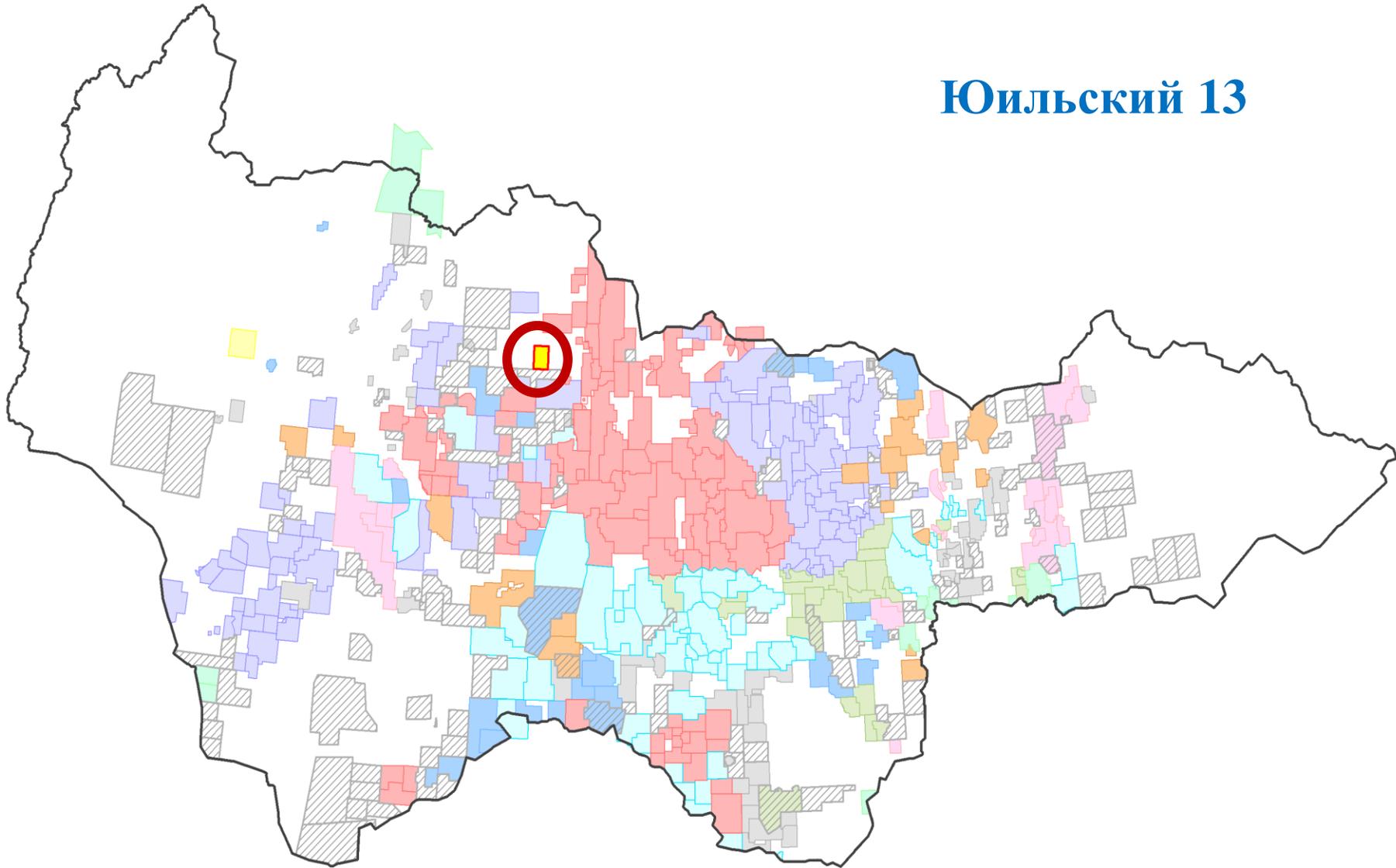
Ограничения и запреты недропользования

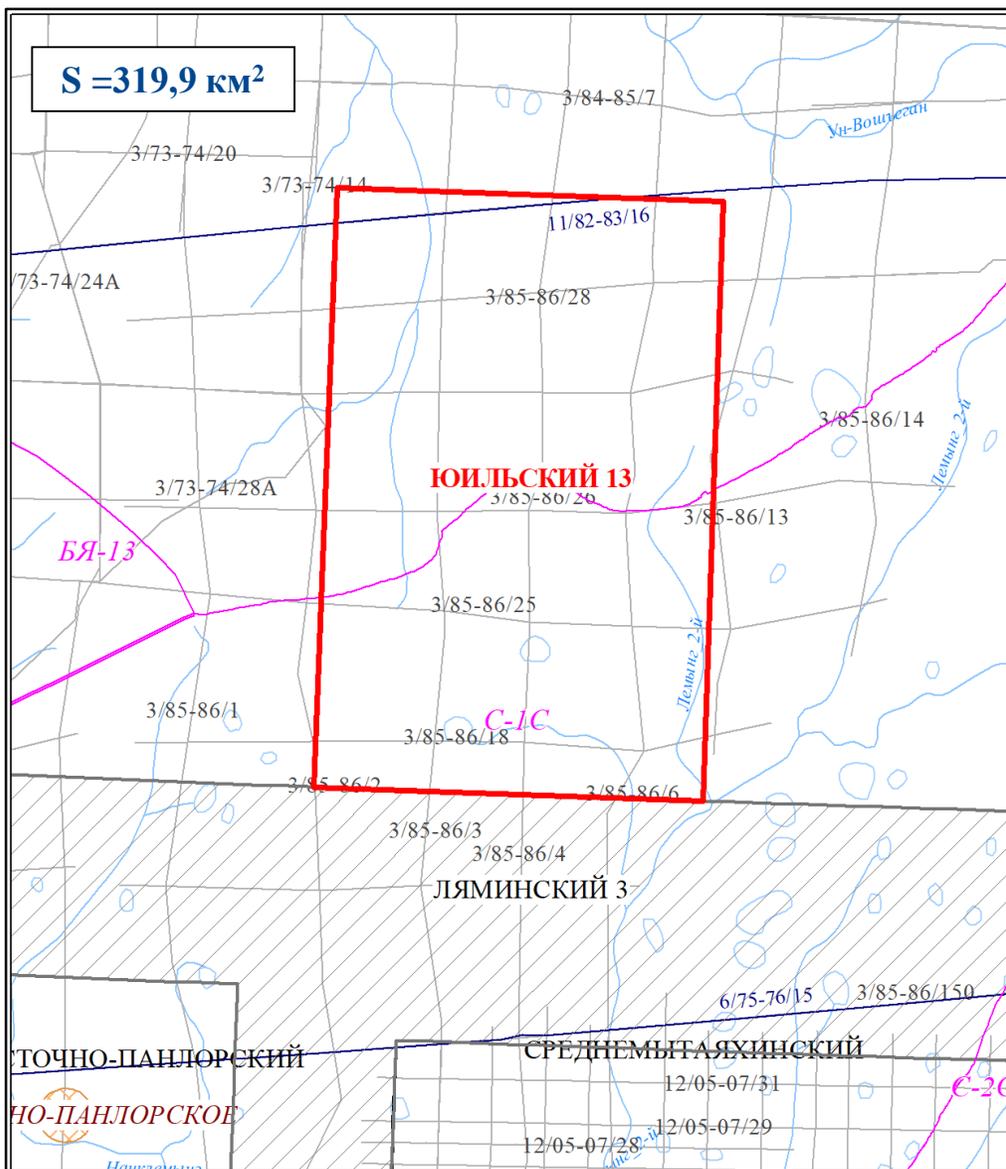
ТТП (родовые угодья) – БЯ-13

**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

68.835 млн руб

Юильский 13





**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

9.649 млн рублей

Белоярский и частично Сургутский административные районы

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 39 км
Магистральный нефтепровод – 189 км
Магистральный газопровод – 93 км

Фроловская НГО Казымский НГР, Ляминский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
Плотность СРР – 0,5 км/км²

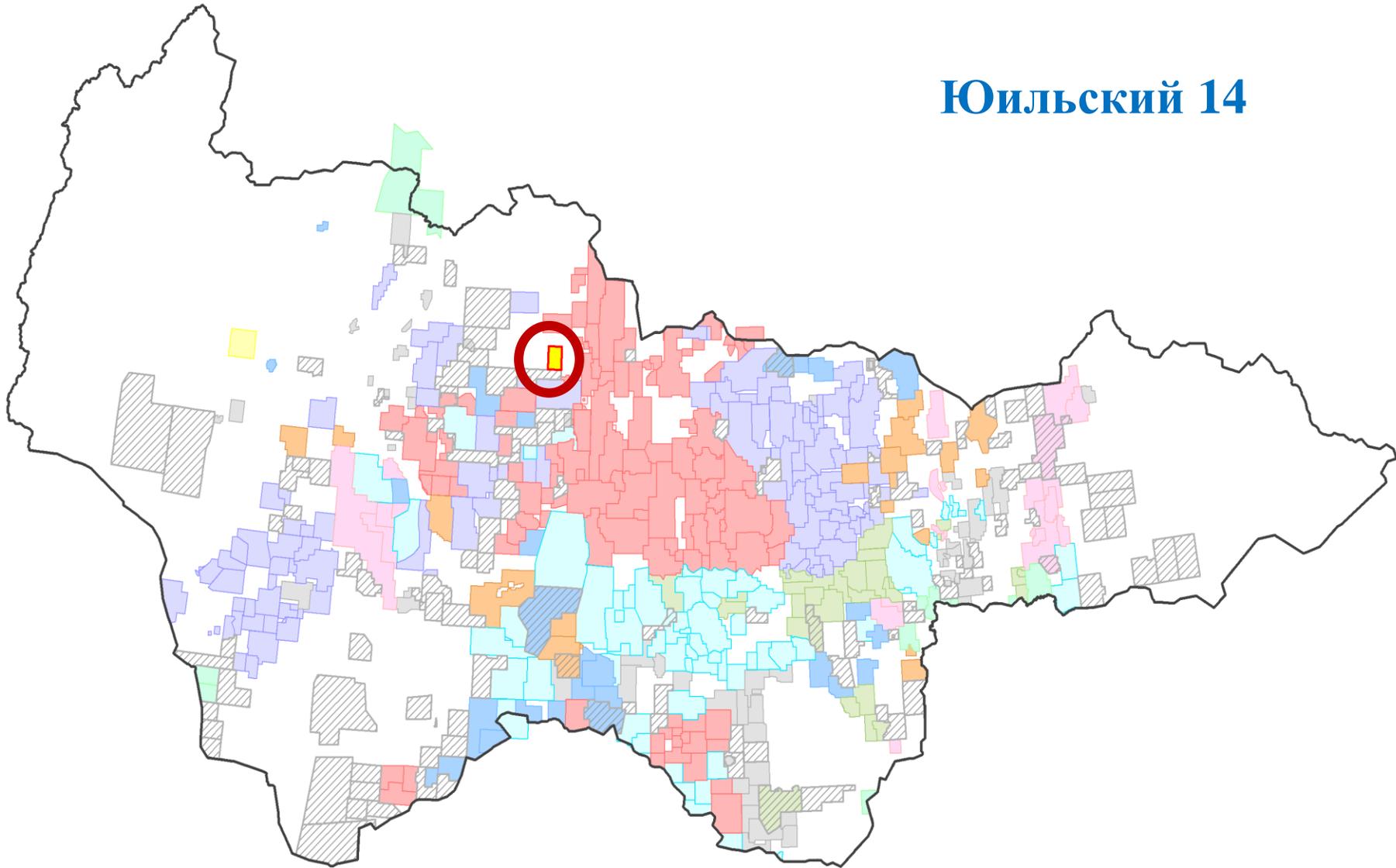
Извлекаемые ресурсы нефти

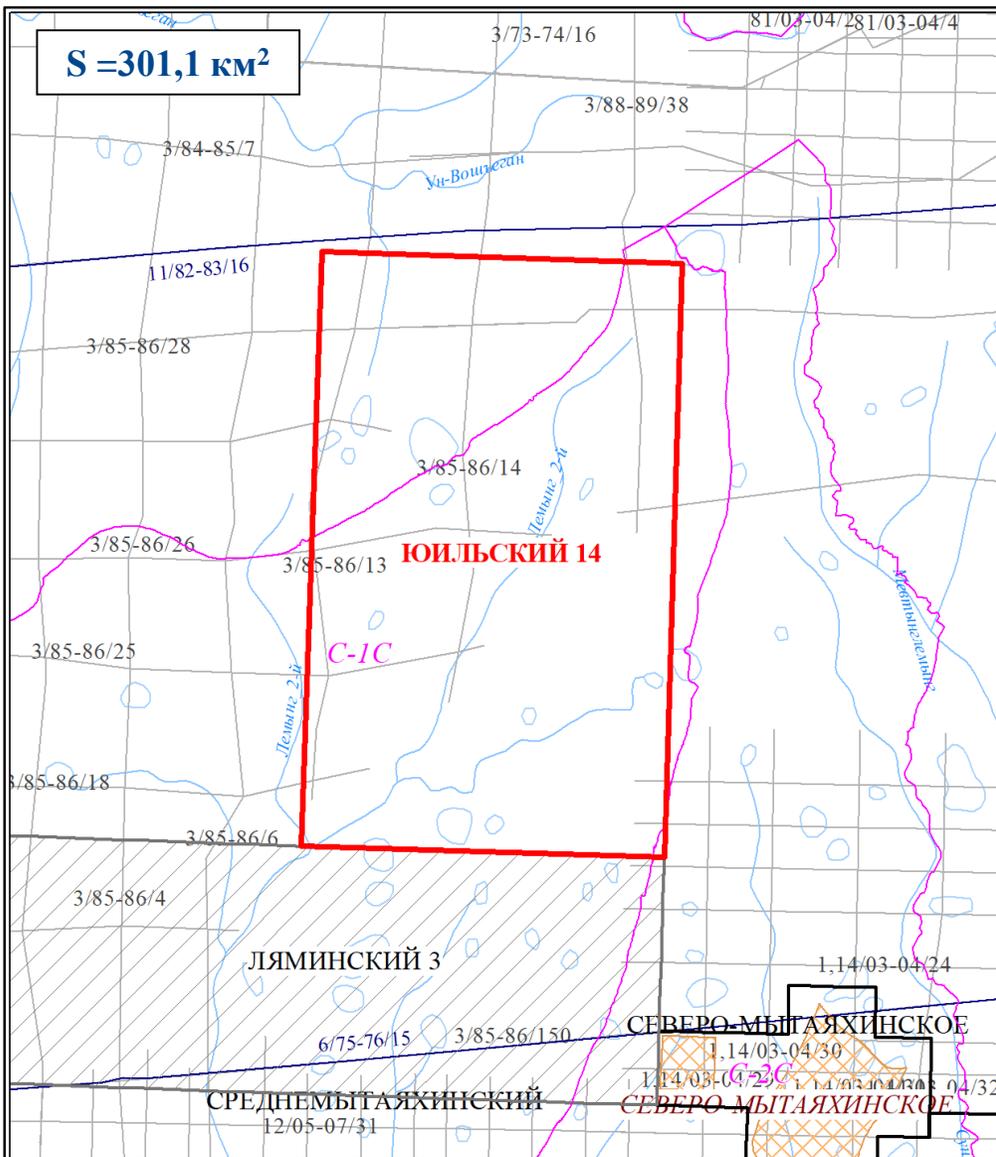
D1 – 6,7 млн т, D2 – 0,4 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – С-1С

Юильский 14





**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

8,679 млн рублей

Сургутский и частично Белоярский административные районы

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 26 км
Магистральный нефтепровод – 180 км
Магистральный газопровод – 90 км

Фроловская НГО Казымский НГР и Ляминский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
Плотность СРР – 0,3 км/км²

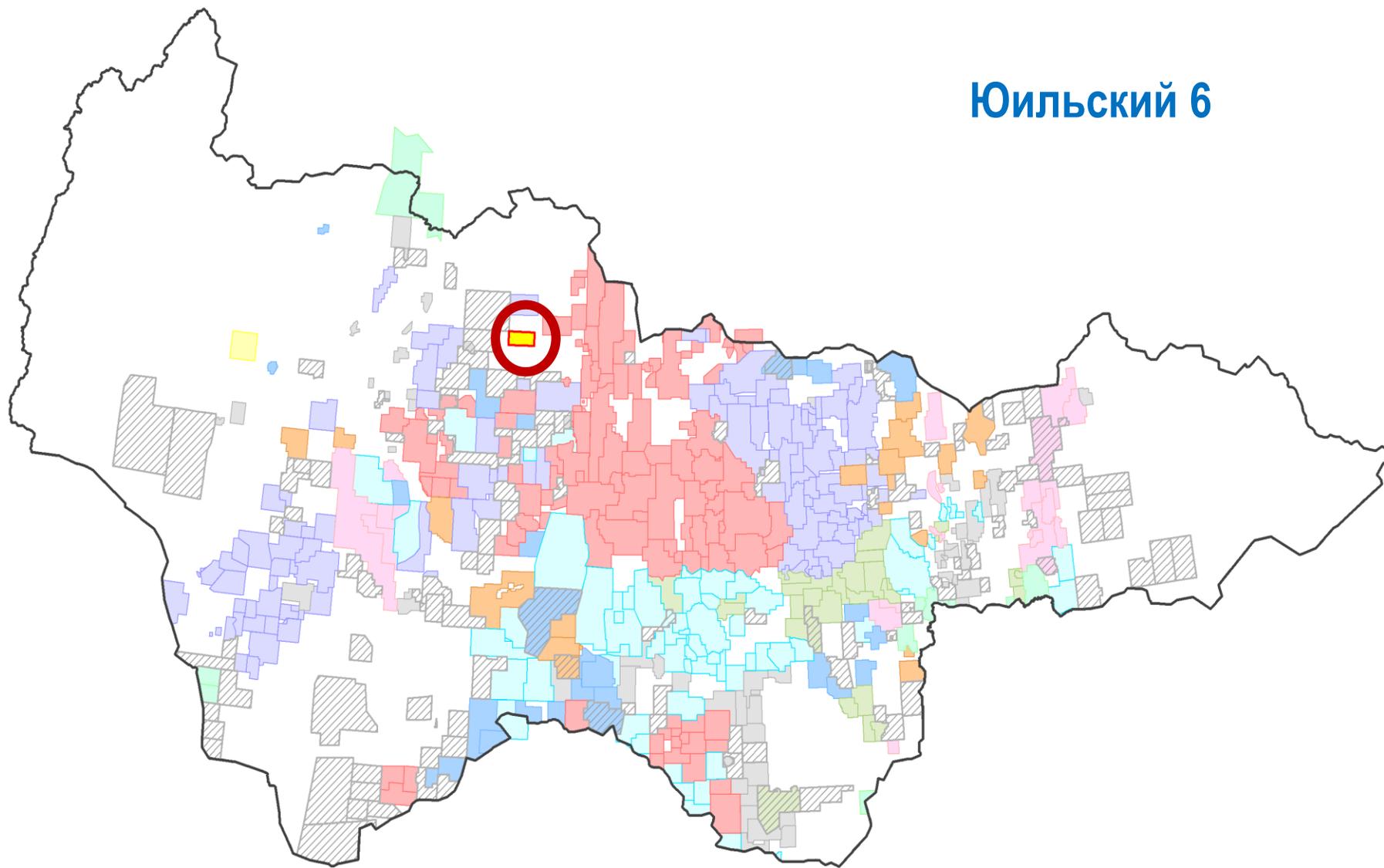
Извлекаемые запасы и ресурсы нефти:

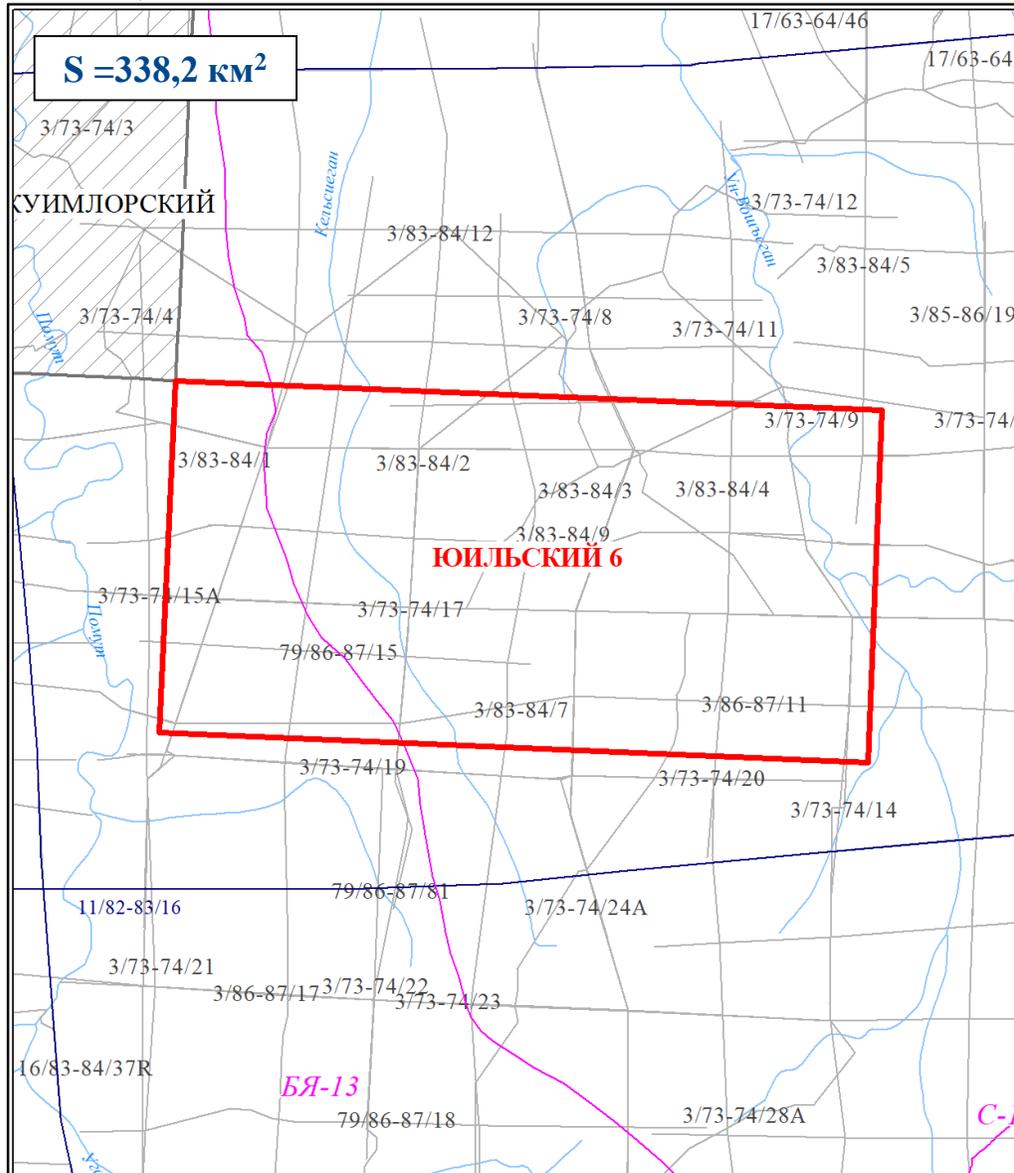
D1 – 7,4 млн т, D2 – 1,3 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – С-1С, С-2С

Юильский 6





Белоярский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 57 км
 Магистральный нефтепровод – 206 км
 Магистральный газопровод – 74 км

Фроловская НГО Казымский ПНГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
 Плотность СРР – 0,7 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 3,4 млн т, D2 – 5,5 млн т

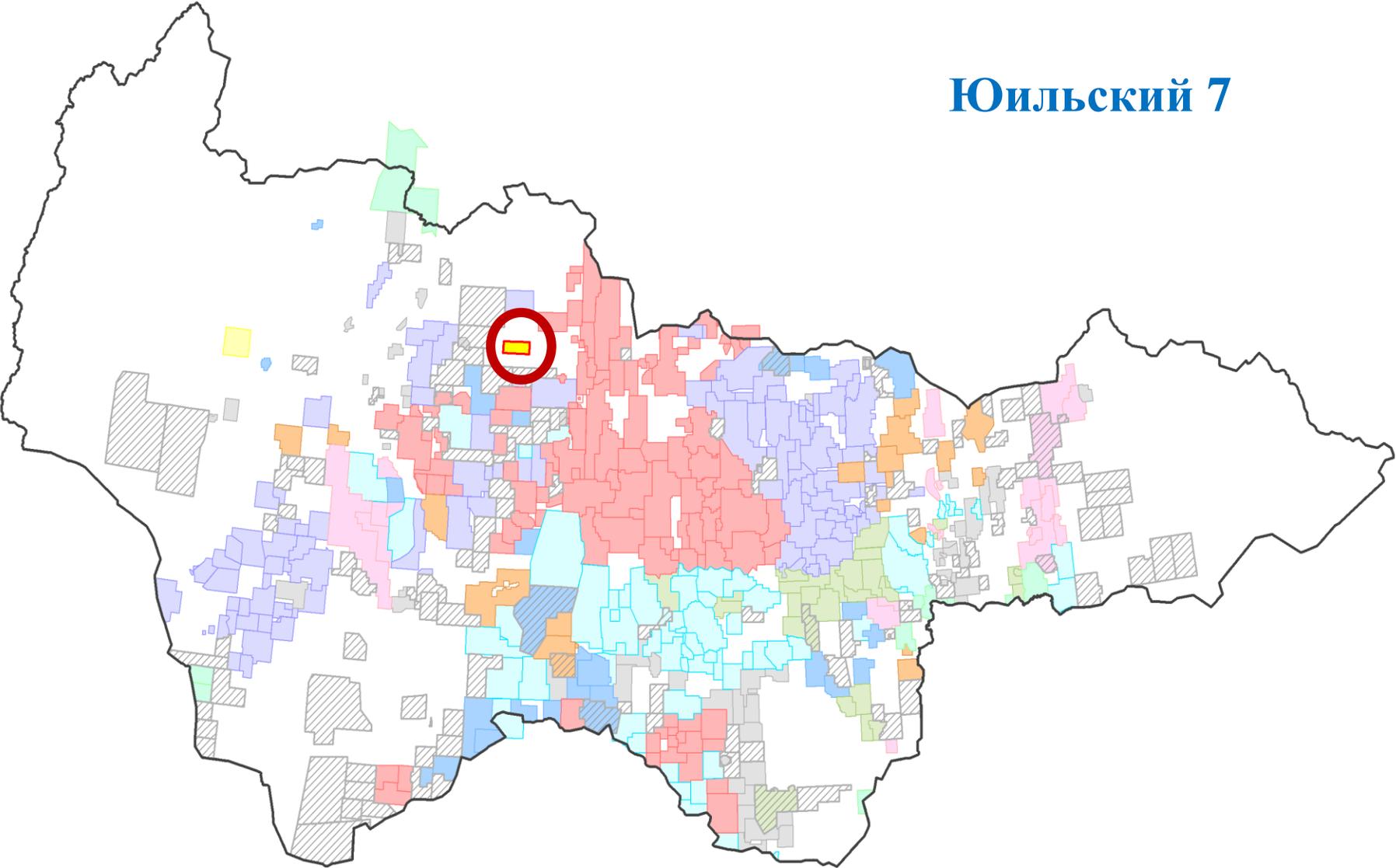
Ограничения и запреты недропользования

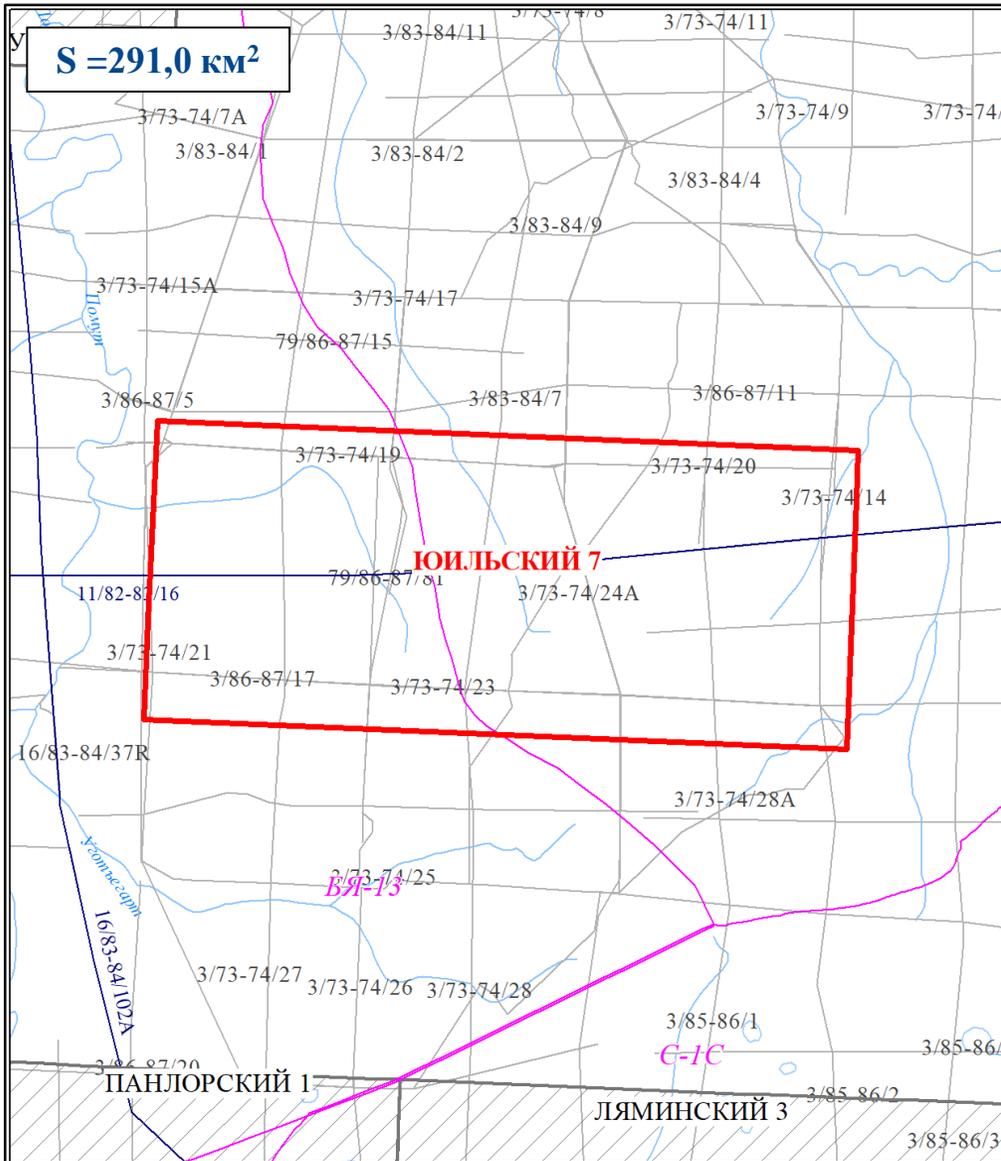
ТТП (родовые угодья) – БЯ-13

**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

9,085 млн рублей

Юильский 7





Белоярский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 56 км
Магистральный нефтепровод – 197 км
Магистральный газопровод – 87 км

Фроловская НГО Казымский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
Плотность СРР – 0,6 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 2,9 млн т, D2 – 4,7 млн т

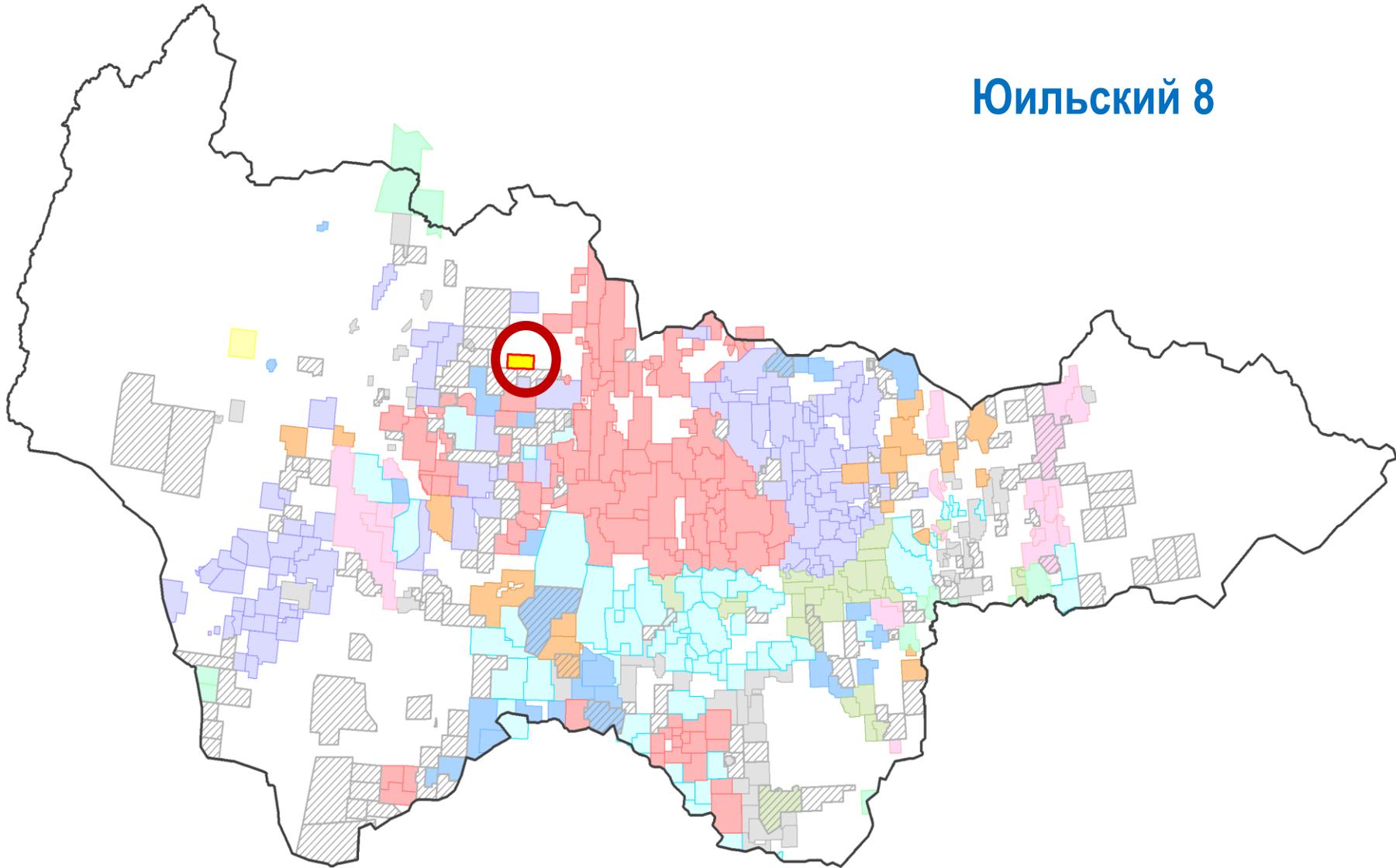
Ограничения и запреты недропользования

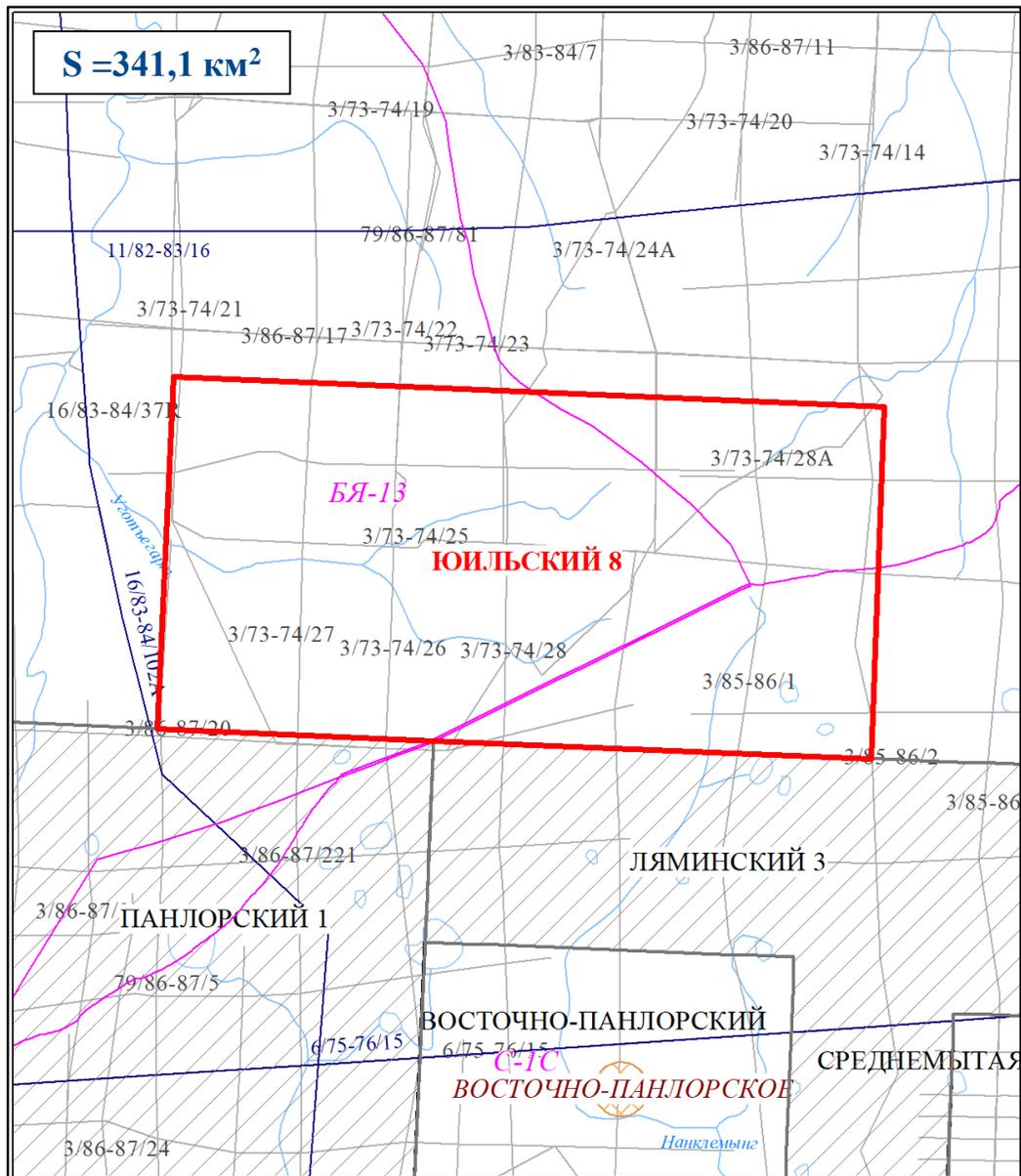
ТТП (родовые угодья) – БЯ-13

**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

7.696 млн рублей

Юильский 8





**Ориентировочный размер стартового
разового платежа**

10.734 млн рублей

Белоярский и частично Сургутский административные районы

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 54 км
Магистральный нефтепровод – 188 км
Магистральный газопровод – 98 км

Фроловская НГО Казымский ПНГР и Ляминский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
Плотность СРР – 0,4 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

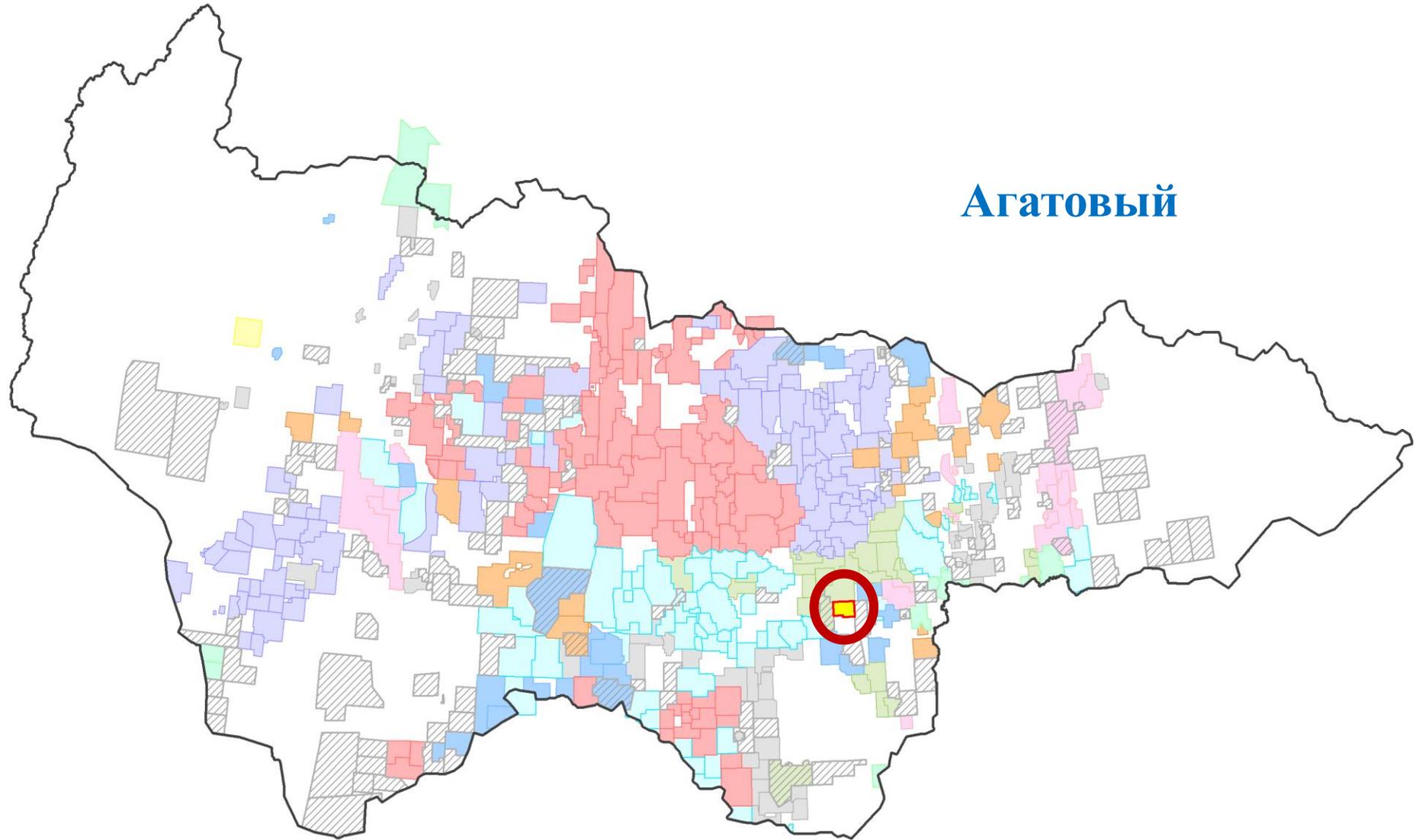
D1 – 8,7 млн т, D2 – 1,9 млн т

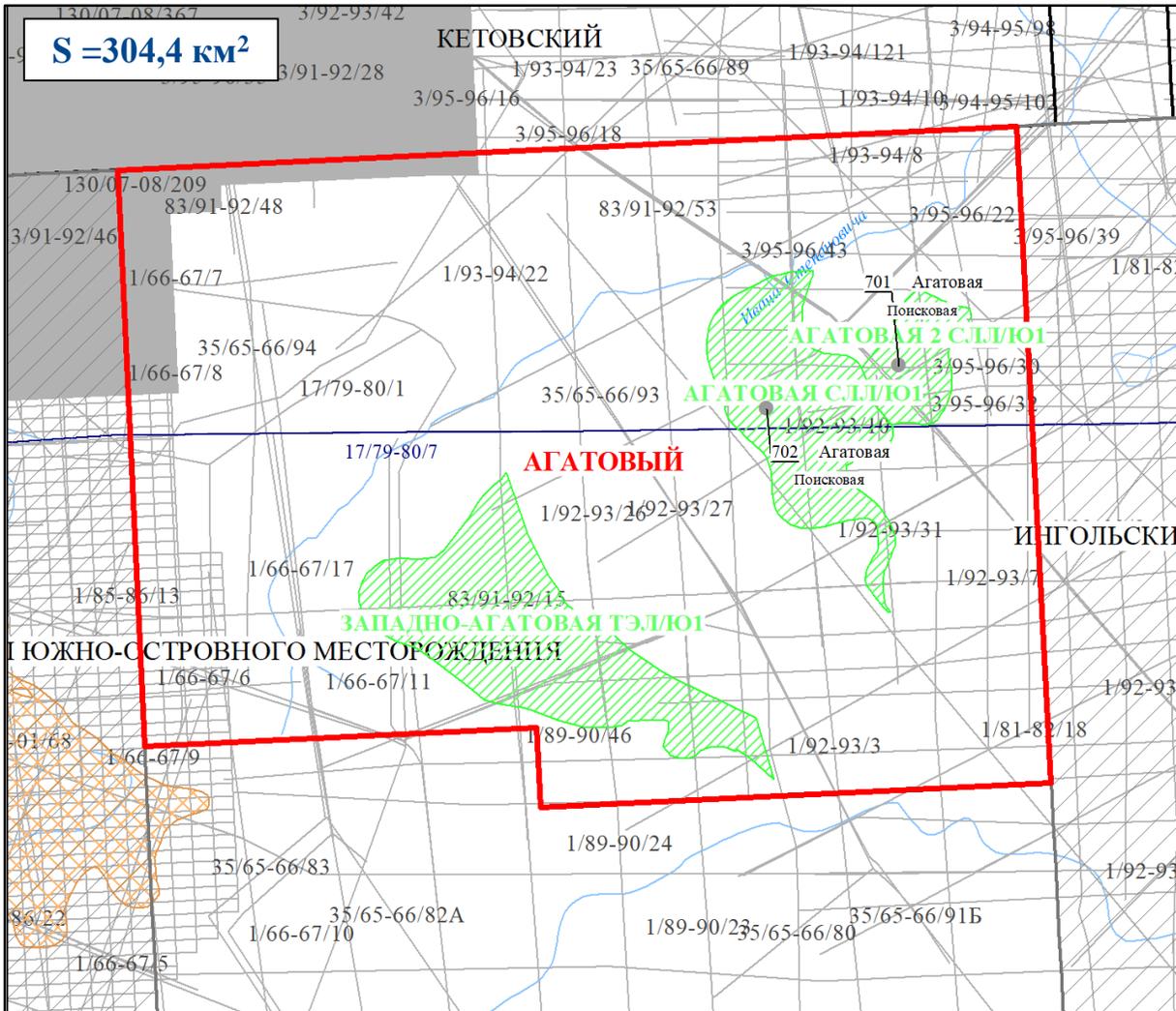
Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – БЯ-13, С-1С

Участки на геологическое изучение,
предложенные Правительством ХМАО-Югры
на 2025 г.
на территории Ханты-Мансийского
автономного округа-Югры

Агатовый





Нижневартовский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 14 км
 Магистральный нефтепровод – 34 км
 Магистральный газопровод – 34 км

Среднеобская НГО Вартовский НГР

Изученность участка

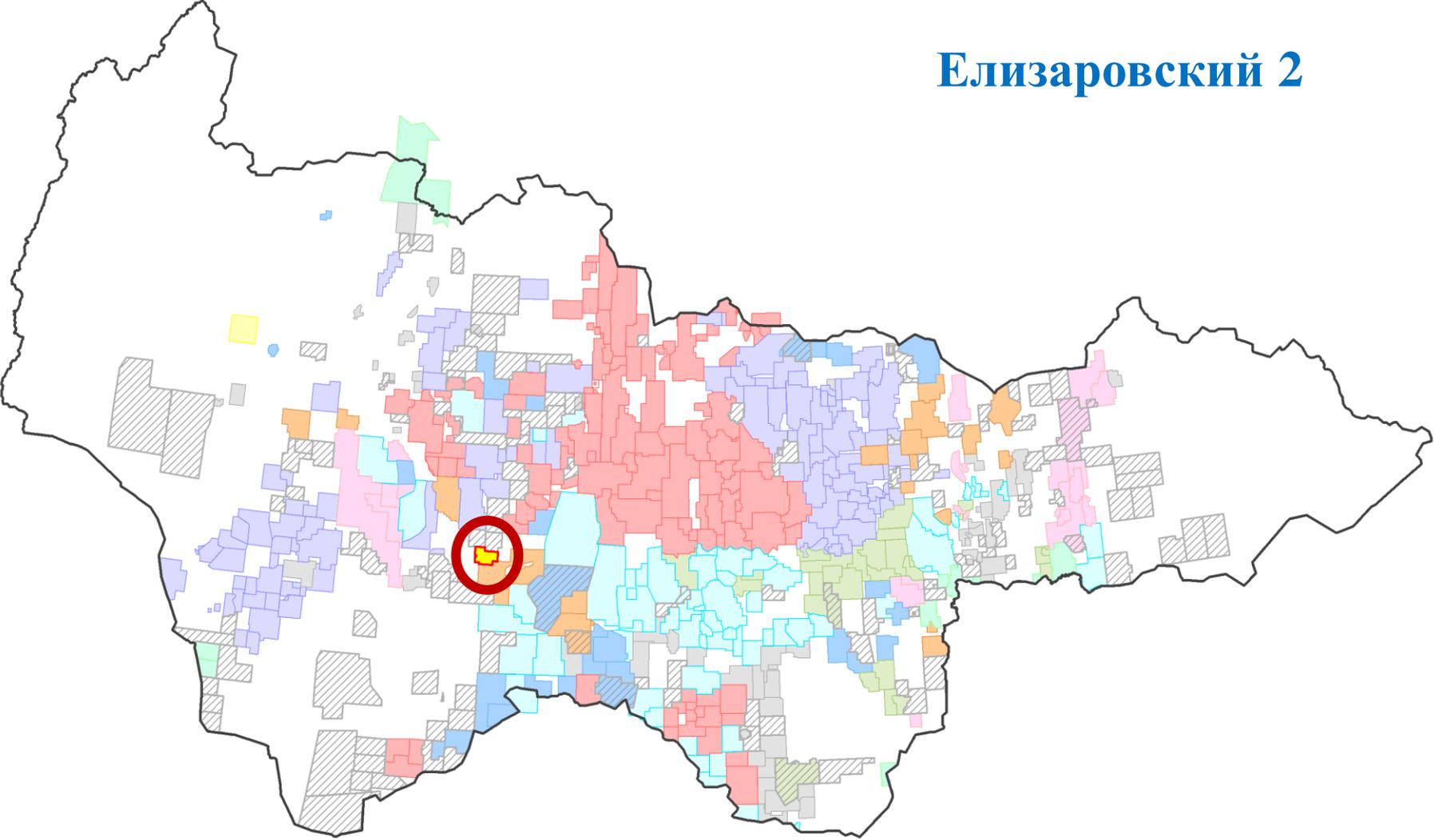
ПРБ – 2 поисковые скважины
 Плотность СРР – 2,0 км/км²

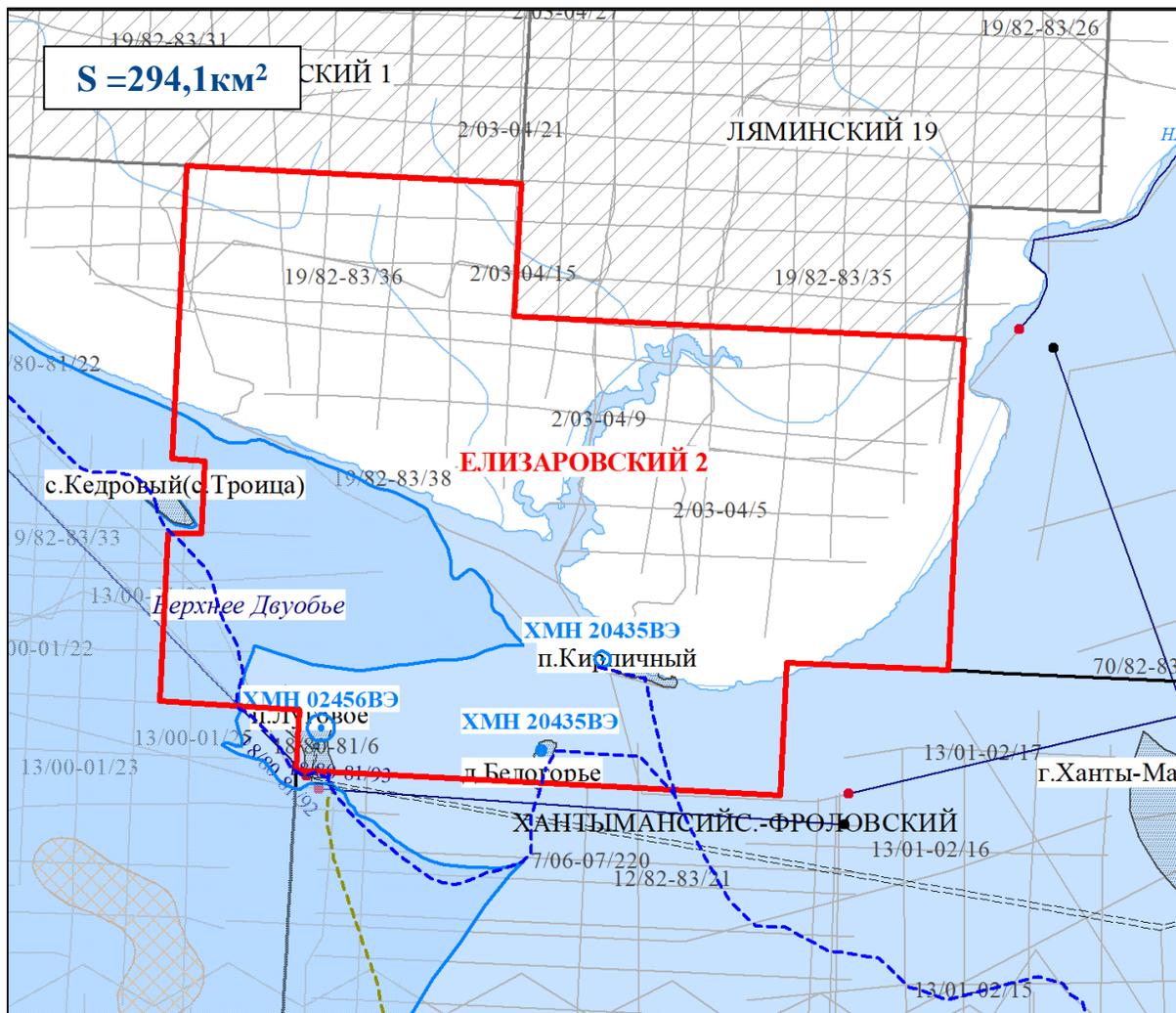
Извлекаемые запасы и ресурсы нефти:

D0 – 7,083 млн т
 D1 – 2,5 млн т, D2 – 0,2 млн т

Ограничения и запреты недропользования
 отсутствуют

Елизаровский 2





Ханты-Мансийский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 9 км
 Магистральный нефтепровод – 114 км
 Магистральный газопровод – 24 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – не изучен
 Плотность СРР – 1,0 км/км²

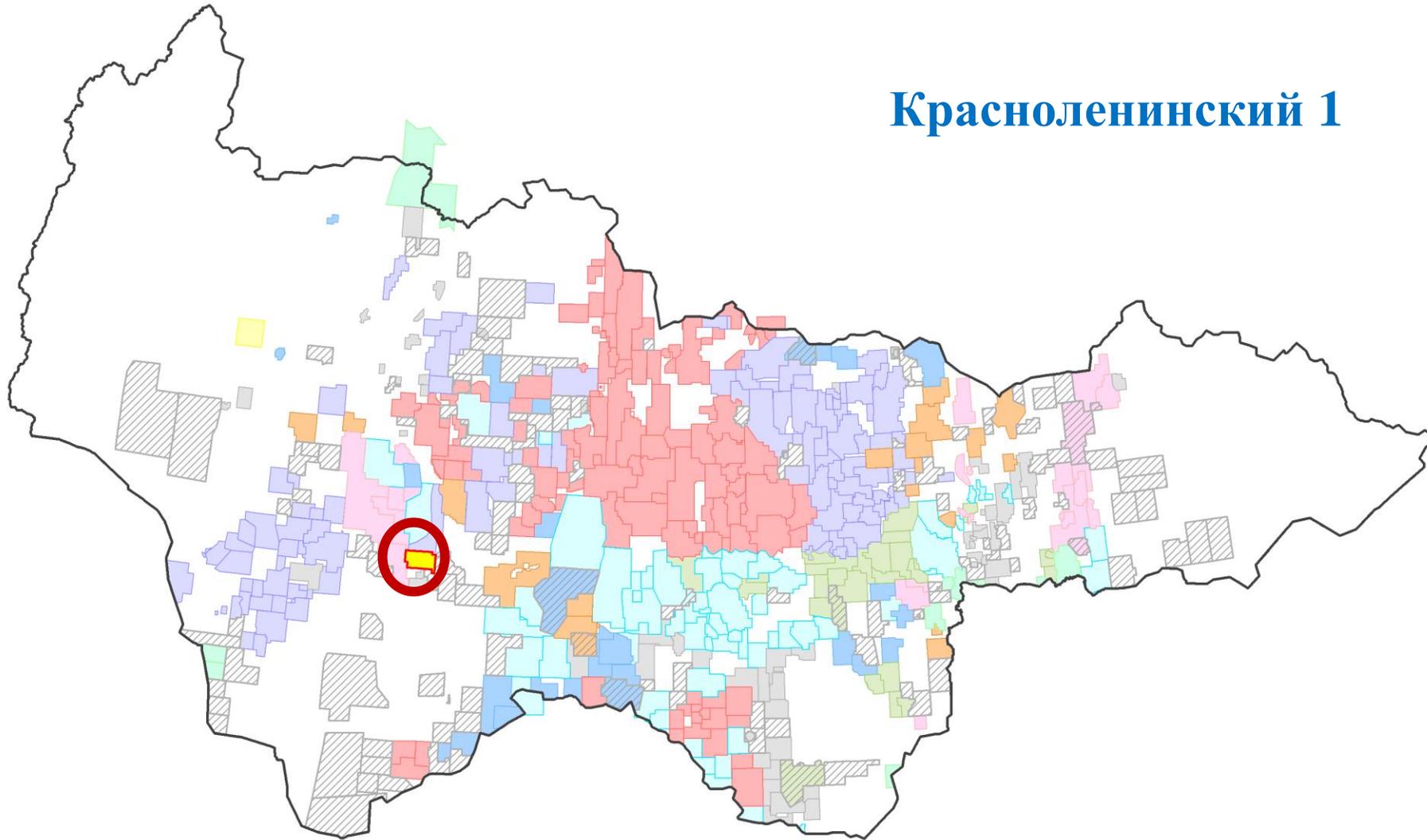
Извлекаемые ресурсы нефти

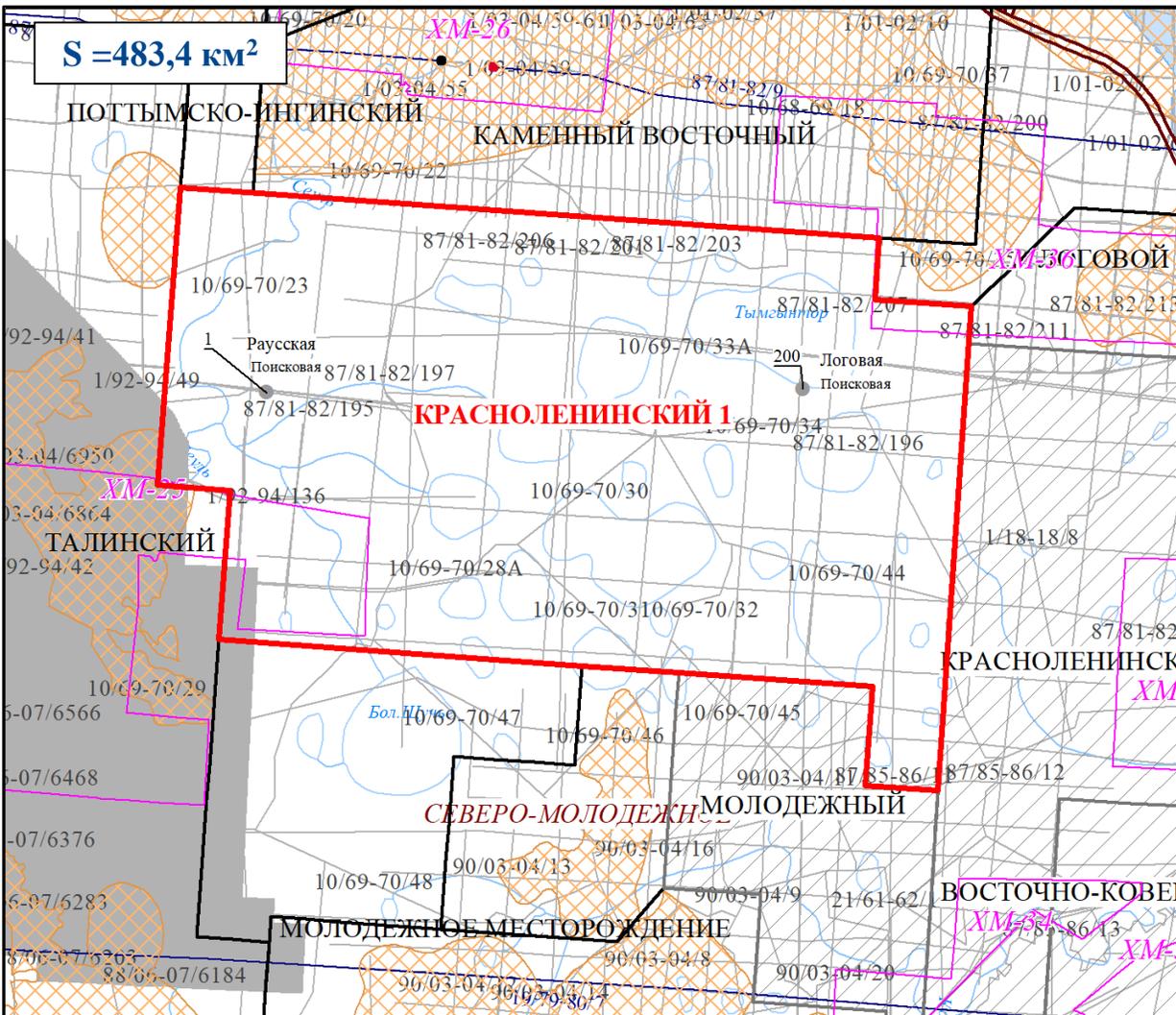
D1 – 8,6 млн т, D2 – 0,5 млн т

Ограничения и запреты недропользования

Пойма р.Обь и территория ООПТ «Водно-болотное угодье «Верхнее Двубье»
 Исключается территория п. Луговской, п. Кирпичный, д. Белогорье
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих ценные леса. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса РФ Лицензии ХМН 20435 ВЭ, ХМН 02456 ВЭ срок действия до 01.05.2038

Красноленинский 1





Ханты-Мансийский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 9 км
Магистральный нефтепровод – 64 км
Магистральный газопровод – 90 км

Красноленинская НГО Красноленинский НГР

Изученность участка

ПРБ – 2 поисковые скважины
Плотность СРР – 1,0 км/км²

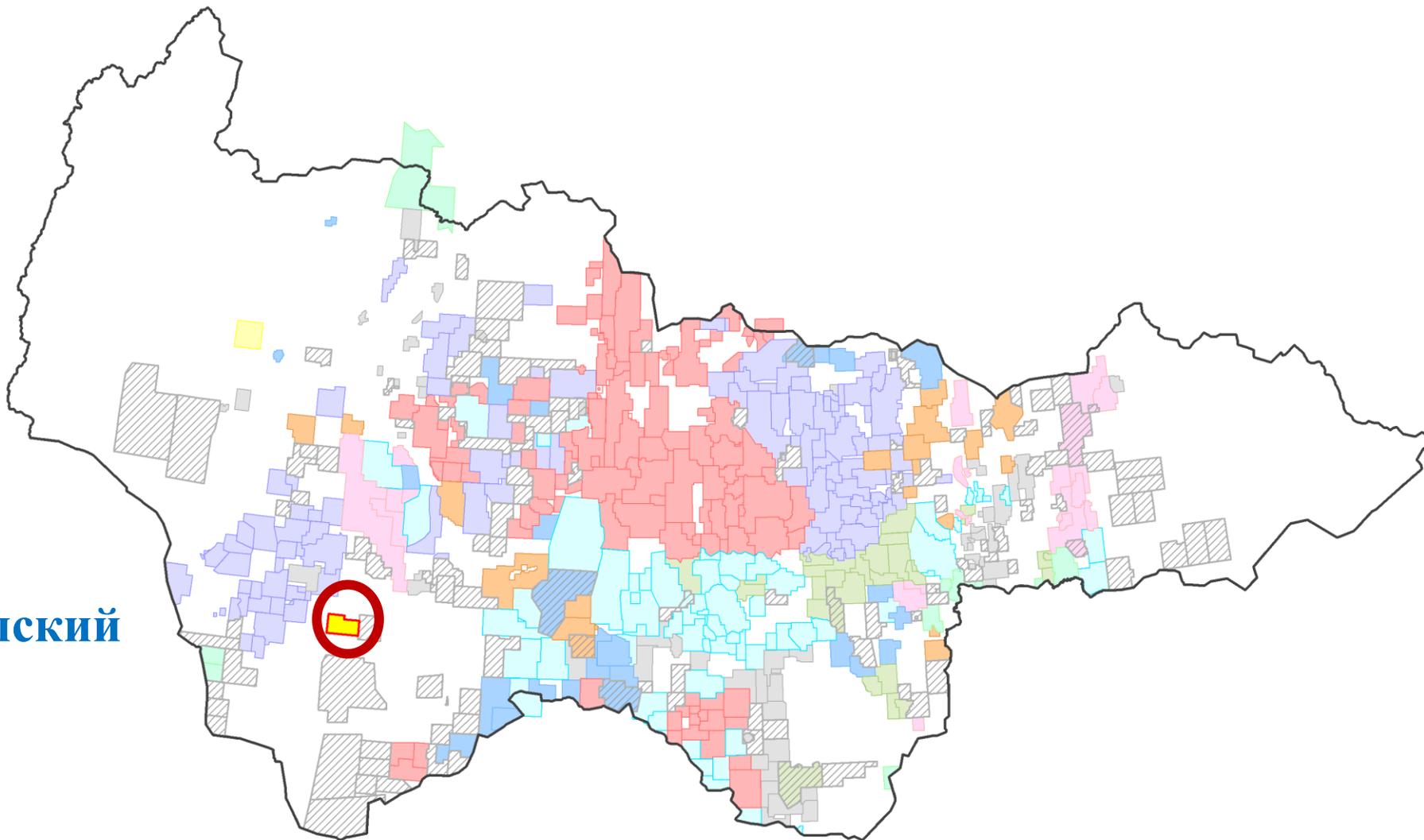
Извлекаемые ресурсы нефти

D1 – 13,2 млн т, D2 – 0,4 млн т

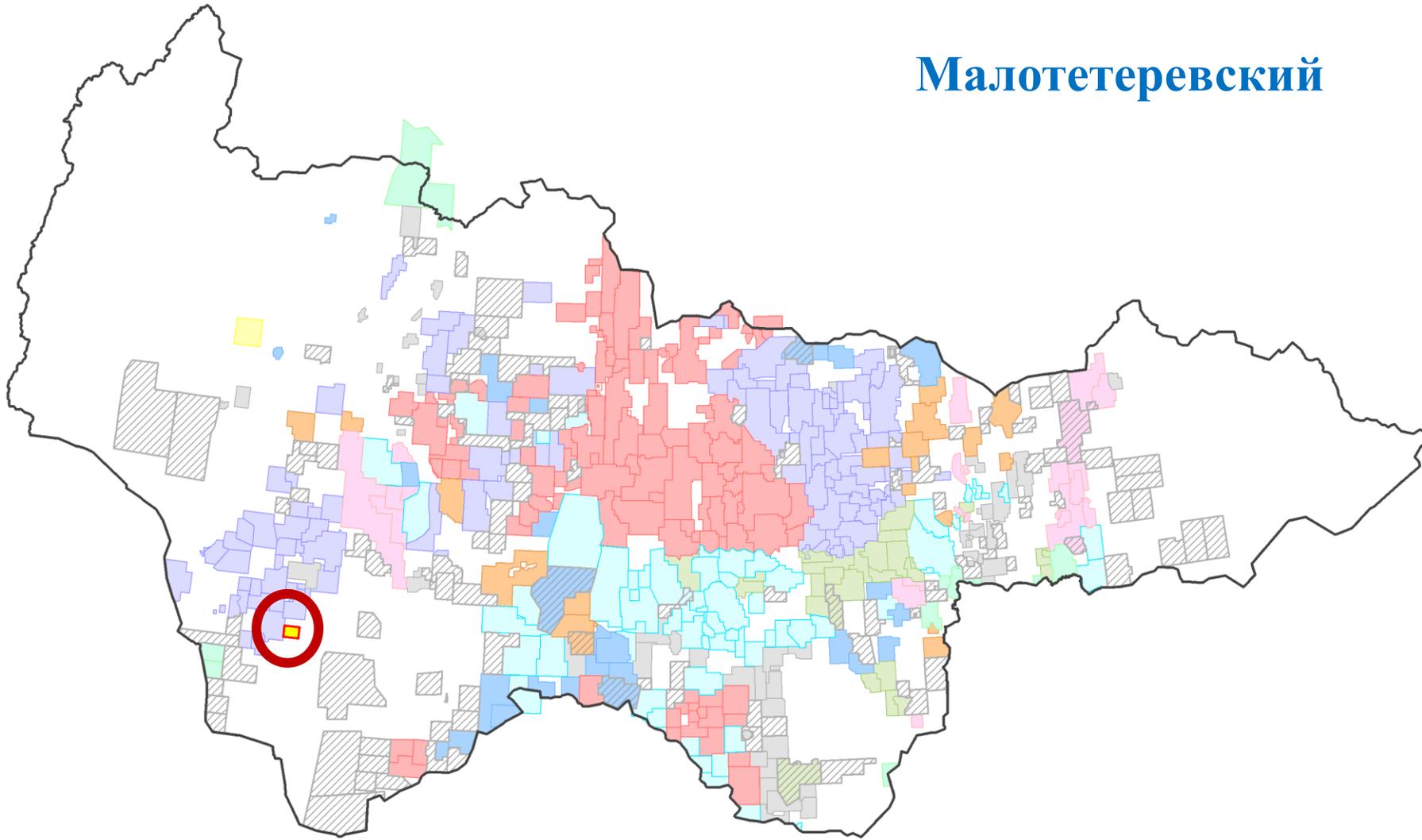
Ограничения и запреты недропользования

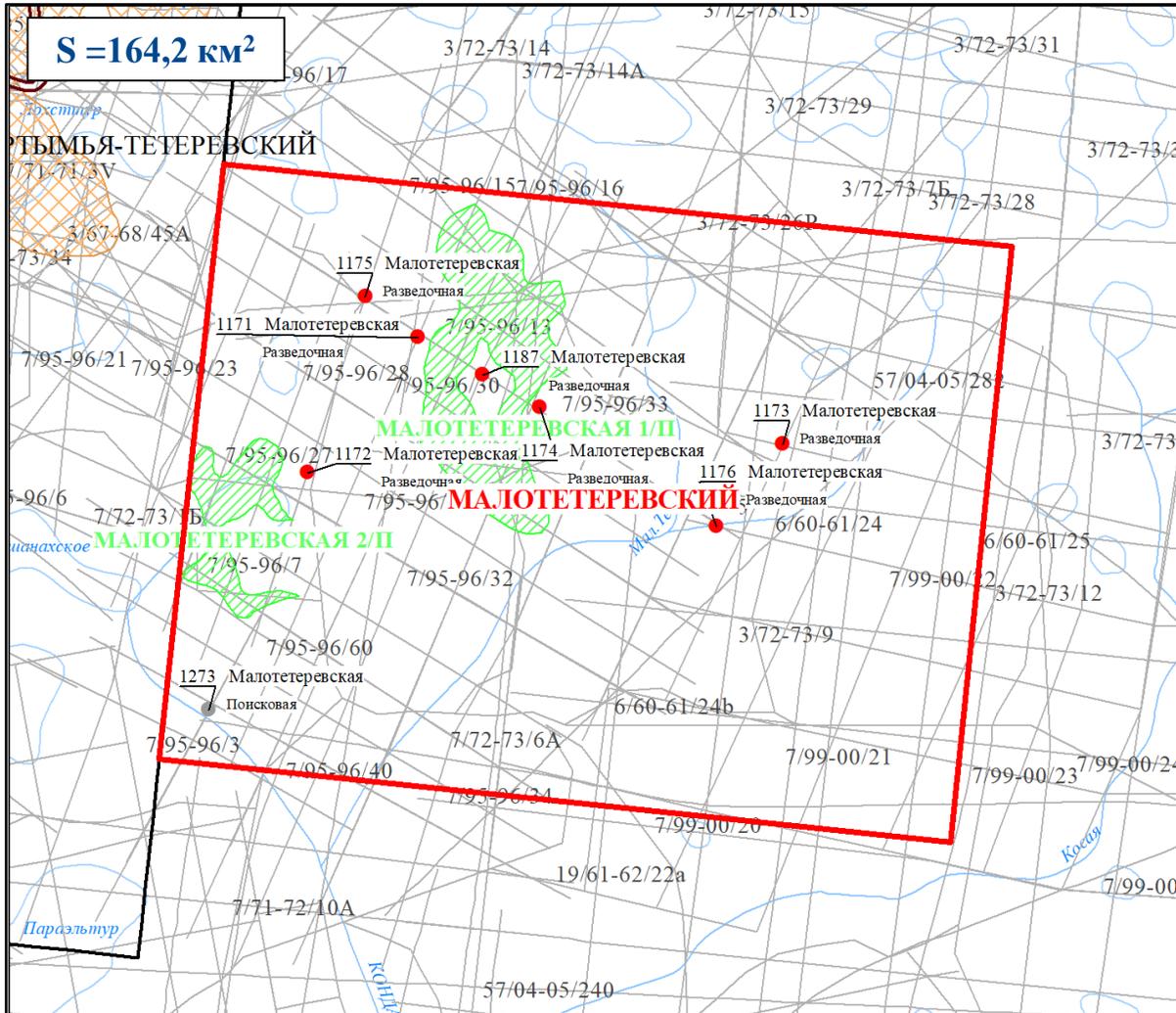
ТТП (родовые угодья) – ХМ-25, ХМ-36

Малотапский



Малотетеревский





Кондинский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 22 км
Магистральный нефтепровод – 24 км
Магистральный газопровод – 135 км

Приуральская НГО Шаимский и Карабашский НГР

Изученность участка

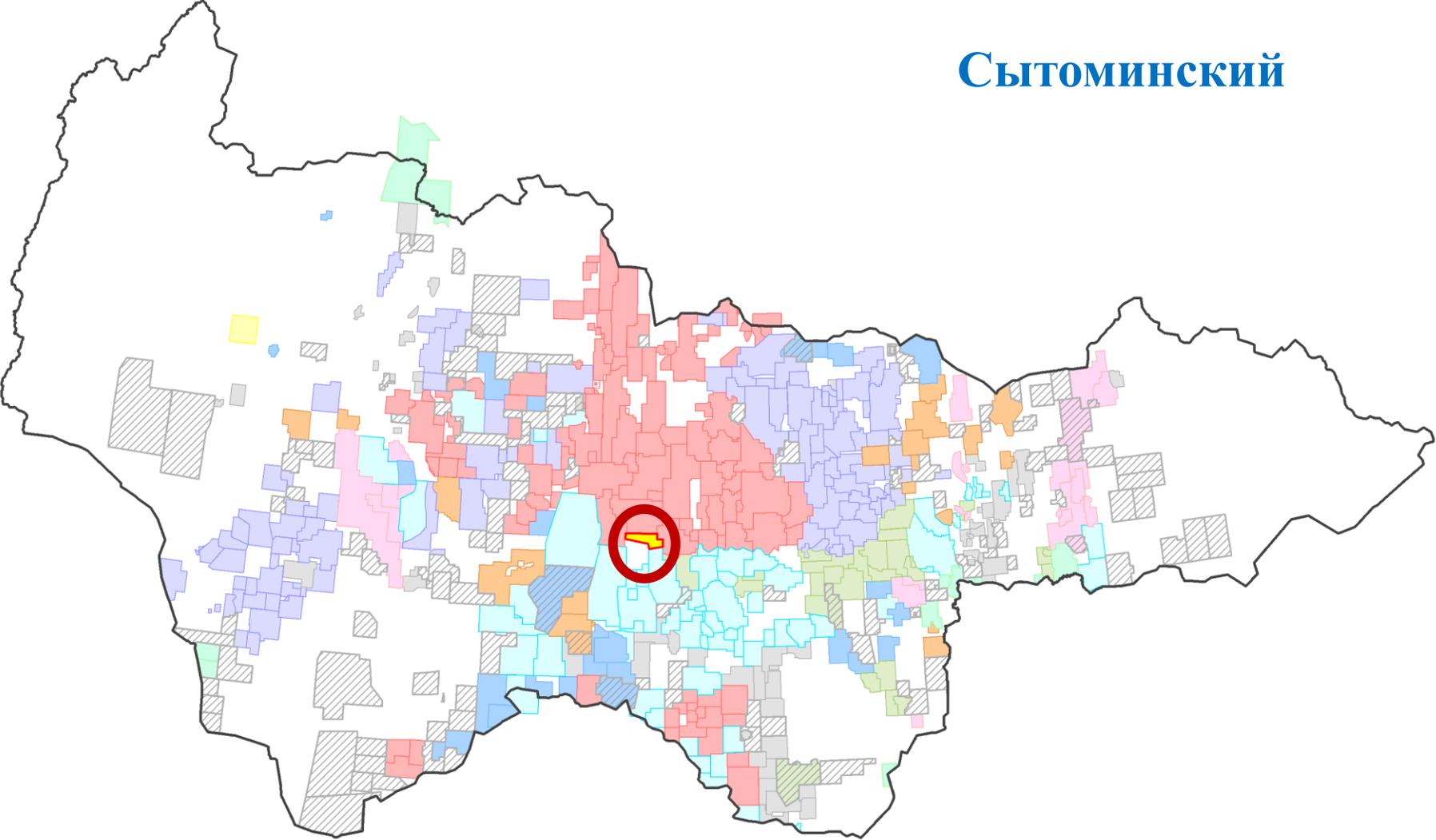
ПРБ – 8 (1 поисковая, 7 разведочных) скважин
Плотность СРР – 2,3 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

D0 – 2,066 млн т
D1 – 1,6 млн т, D2 – 0,2 млн т

**Ограничения и запреты недропользования
отсутствуют**

Сытоминский





Сургутский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – 22 км
 Магистральный газопровод – 84 км

**Фроловская НГО Салымский и Приобский НГР,
 Среднеобская НГО Сургутский НГР**

Изученность участка

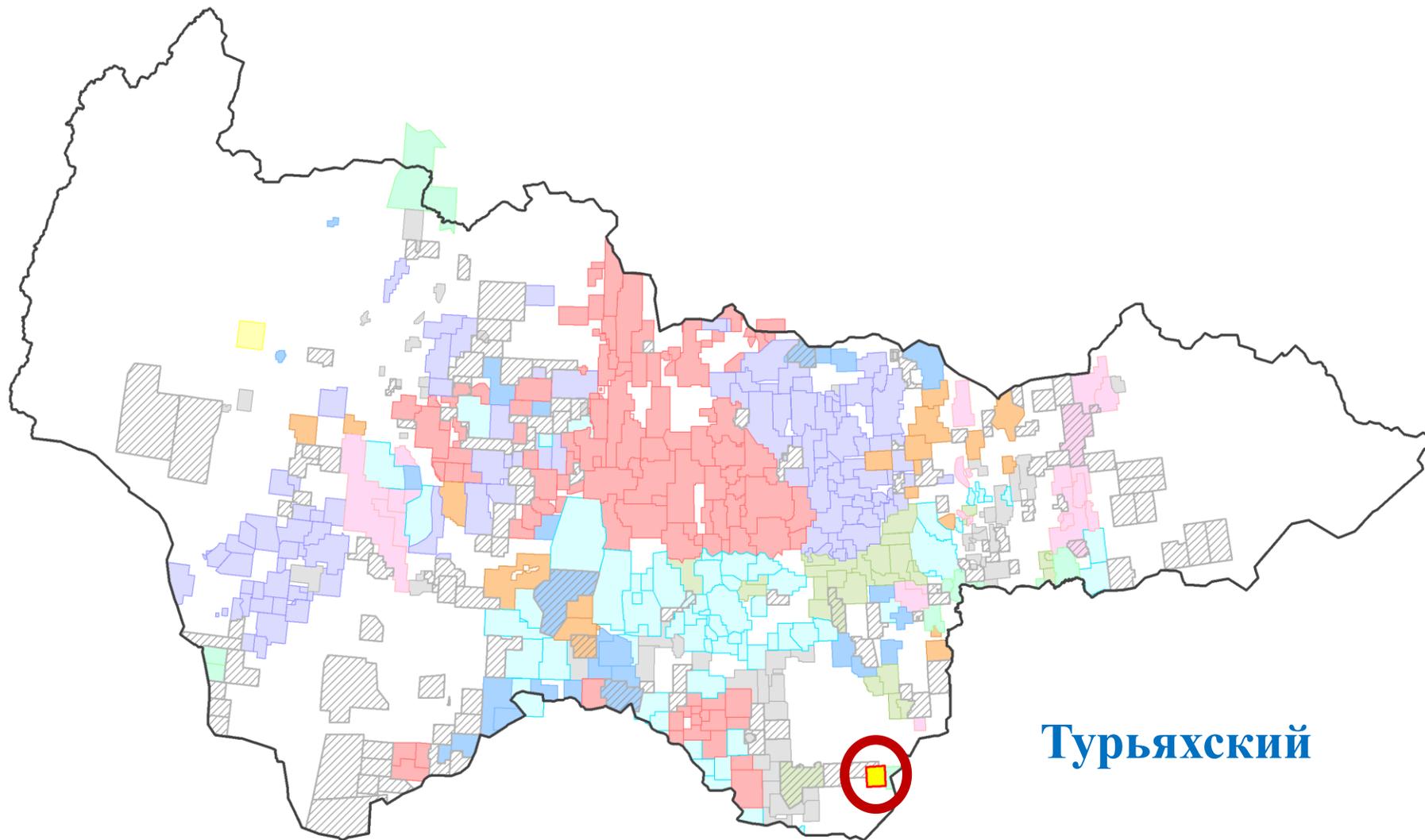
ПРБ – 4 (1 поисковая, 3 разведочные) скважины
 Плотность СРР – 1,1 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

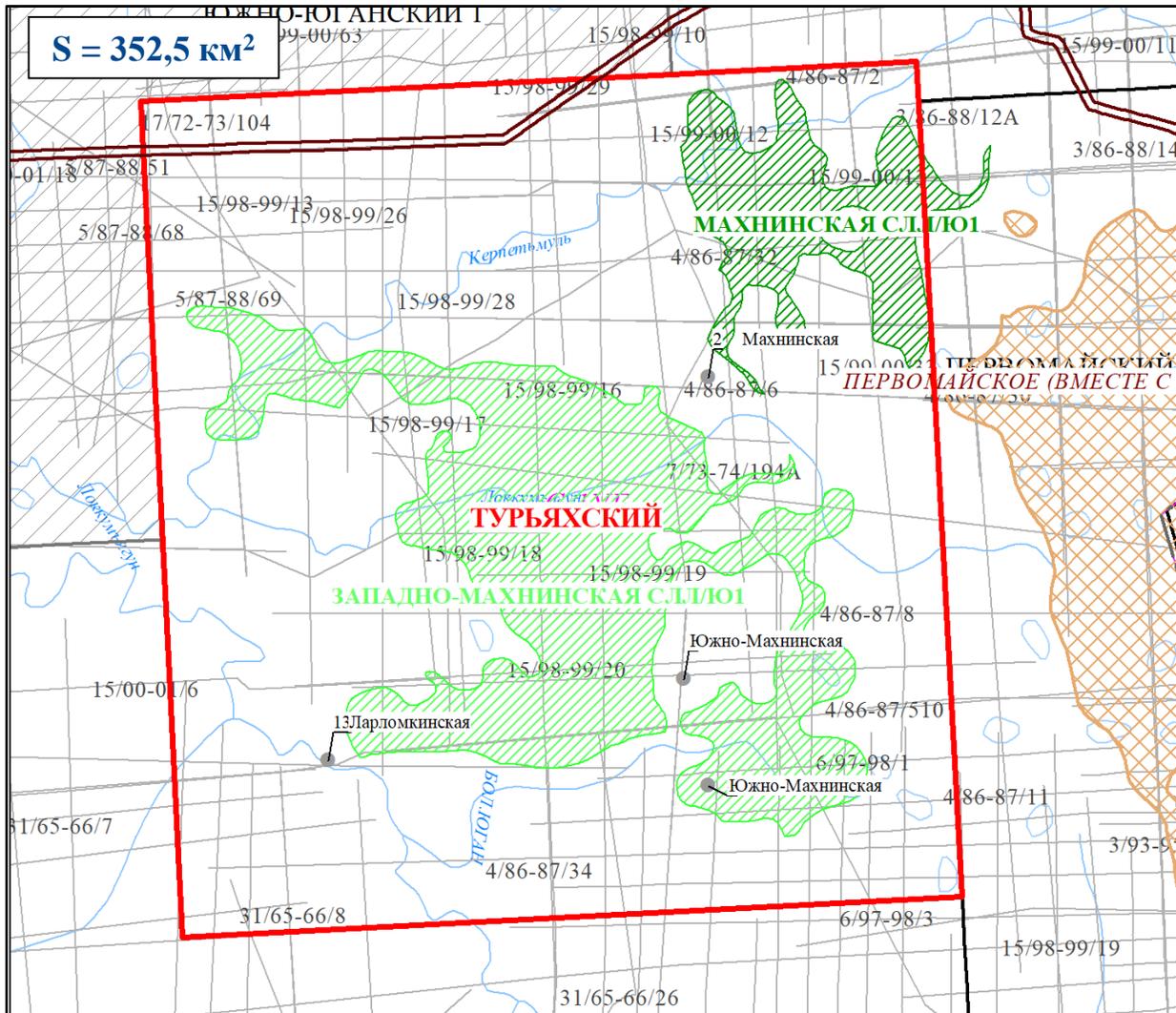
D1 – 15,0 млн т, D2 – 0,3 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – С- 18С
 Из территории участка исключаются территории населенных пунктов: д.Лямина, п. Песчаный, с. Сытомино. Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль ценных лесов. Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса РФ
 Лицензии ХМН 20336 ВЭ, ХМН 20337 ВЭ
 срок действия до 01.08.2039



Турьяхский



Сургутский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – 40 км
 Магистральный газопровод – 159 км

Каймысовская НГО Каймысовский НГР

Изученность участка

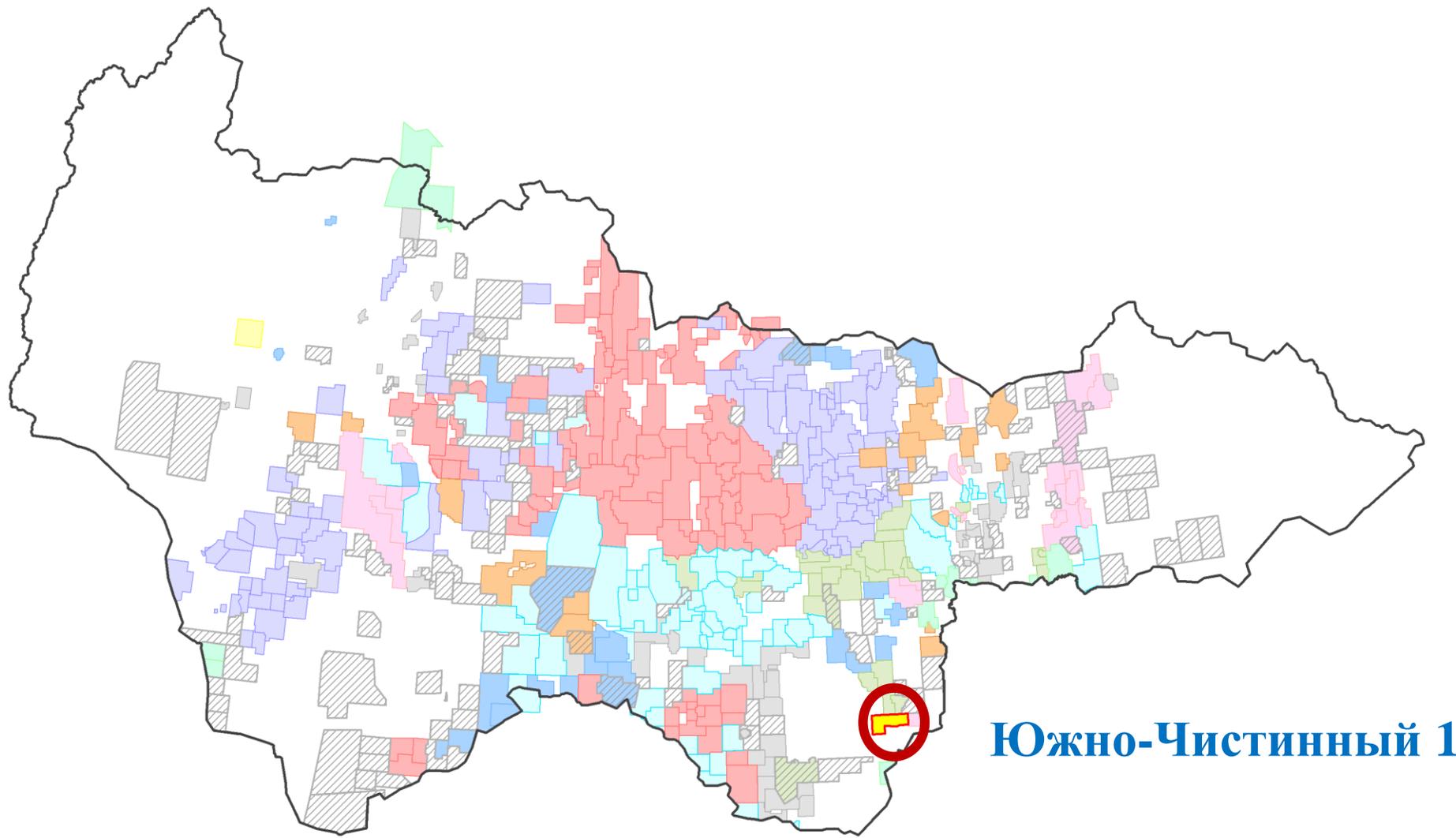
ПРБ – 4 поисковые скважины
 Плотность СРР – 1,9 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

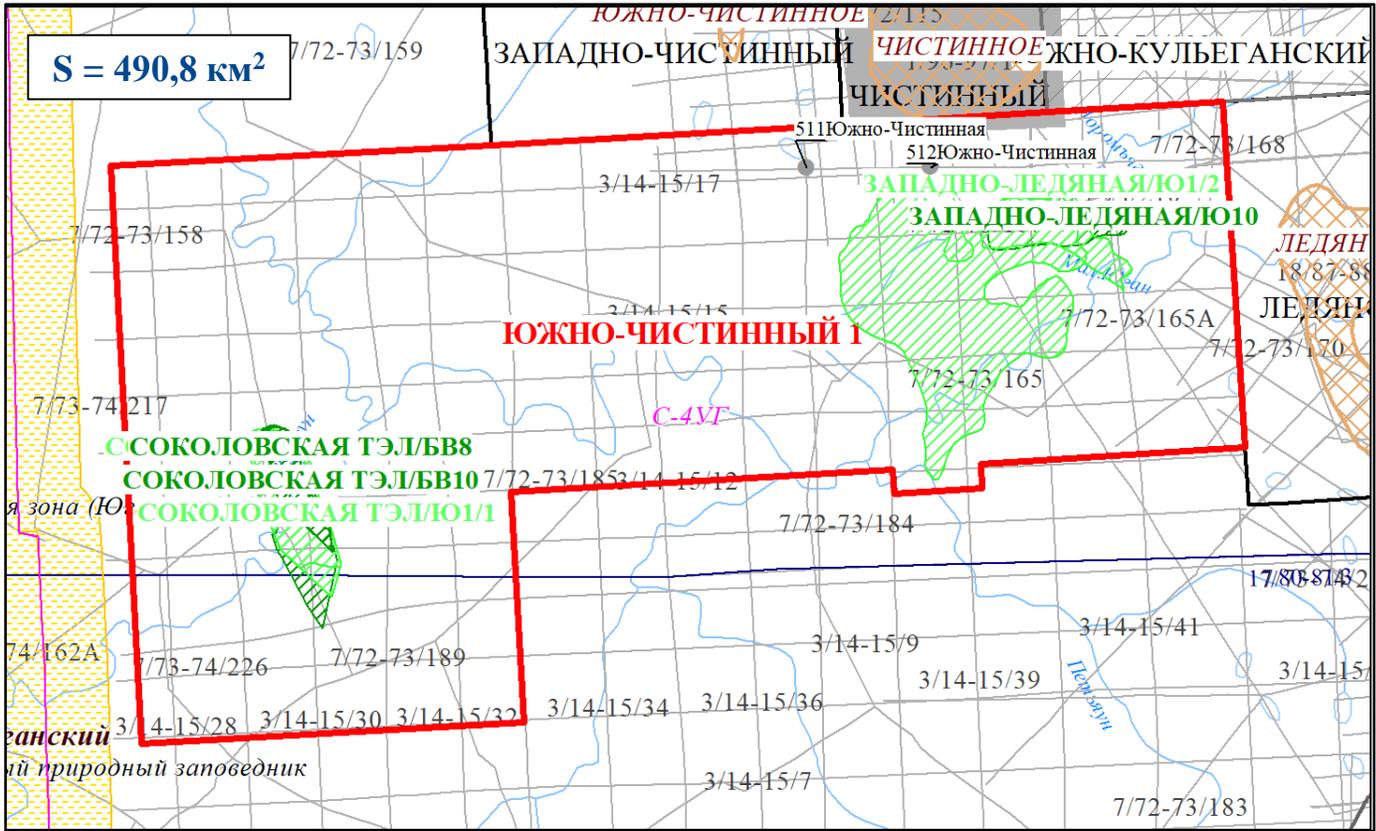
D0 – 5,802 млн т, Dл – 2,032 млн т,
 D1 – 4,9 млн т, D2 – 0,4 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – С – 1УГ
 Участок расположен на землях лесного фонда, включающих запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов (ценные леса). Проведение работ возможно при соблюдении ограничений, предусмотренных статьями 21, 111, 115 Лесного кодекса РФ



Южно-Чистинный 1



Сургутский административный район

Инфраструктура

- Автомобильная дорога - 11 км
- Магистральный нефтепровод – 50 км
- Магистральный газопровод – 104 км

**Среднеобская НГО Вартовский НГР
Каймысовская НГО Каймысовский НГР**

Изученность участка

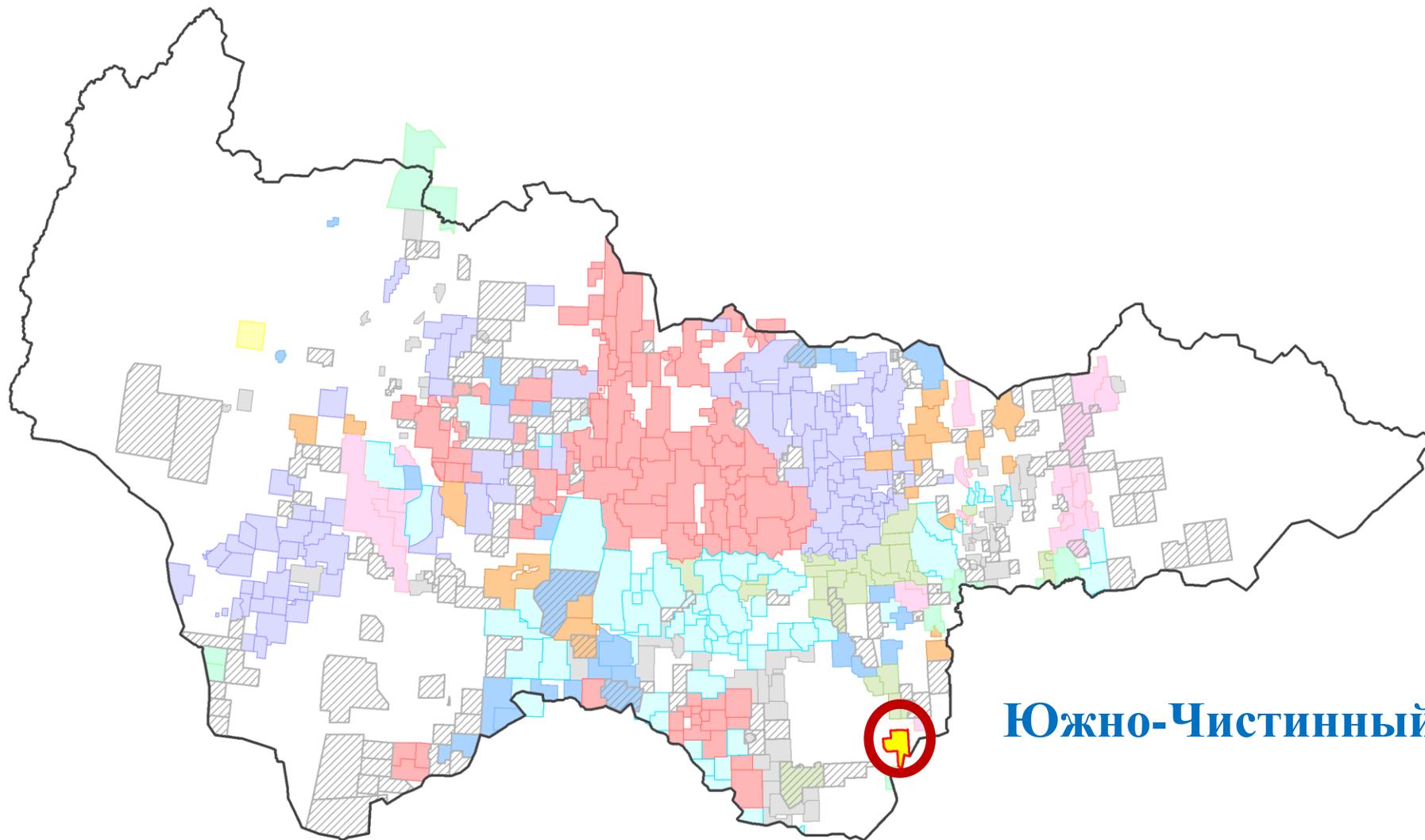
- ПРБ – 2 поисковые скважины
- Плотность СРР – 1,1 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти:

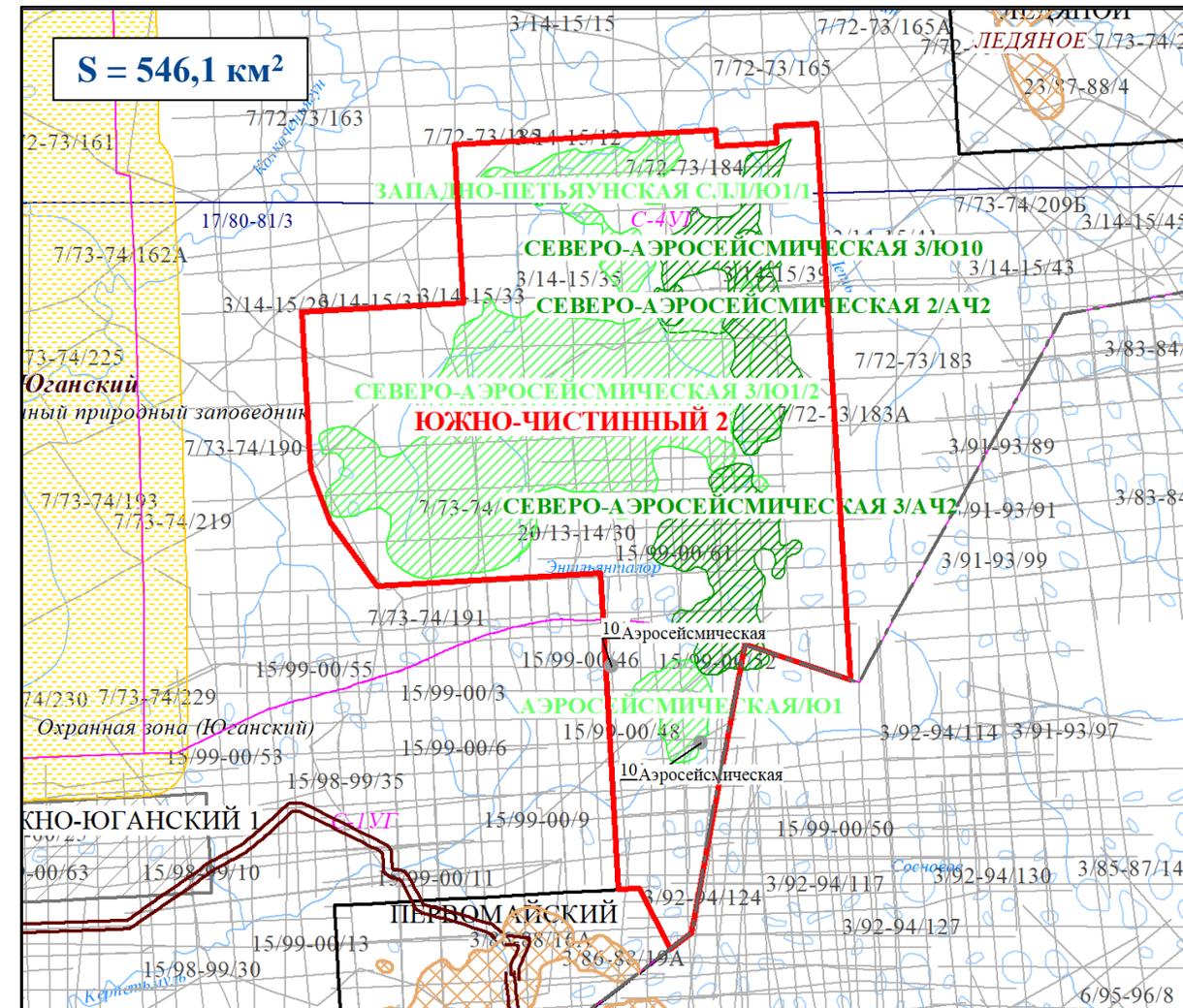
- D0 – 5,835 млн т, Dл – 1,291 млн т,
- D1 – 5,6 млн т, D2 – 0,4 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – С – 4УГ



Южно-Чистинный 2



Сургутский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - 5 км
 Магистральный нефтепровод – 26 км
 Магистральный газопровод – 117 км

**Каймысовская НГО Каймысовский НГР
 Среднеобская НГО Вартовский НГР**

Изученность участка

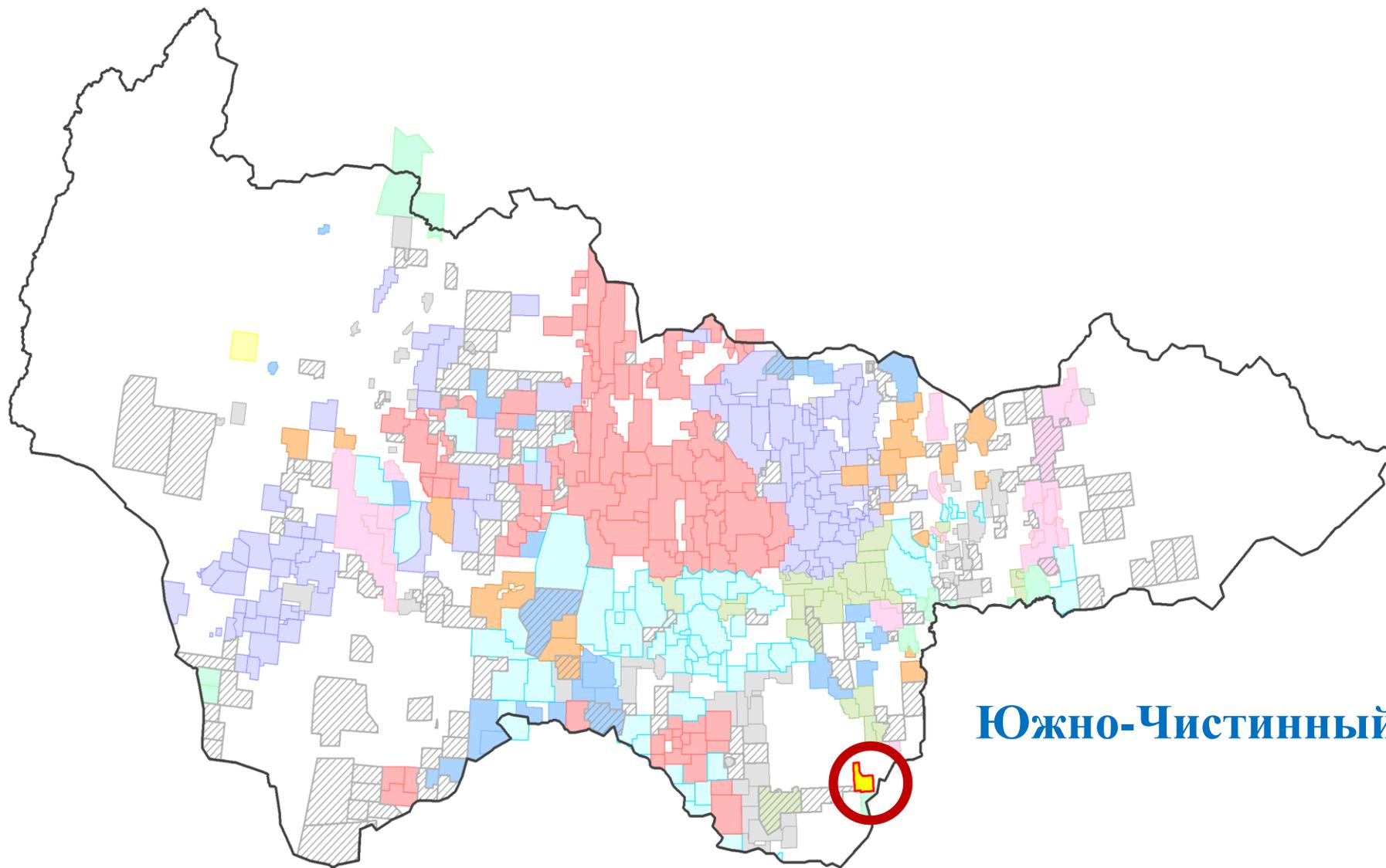
ПРБ – 2 поисковые скважины
 Плотность СРР – 1,3 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

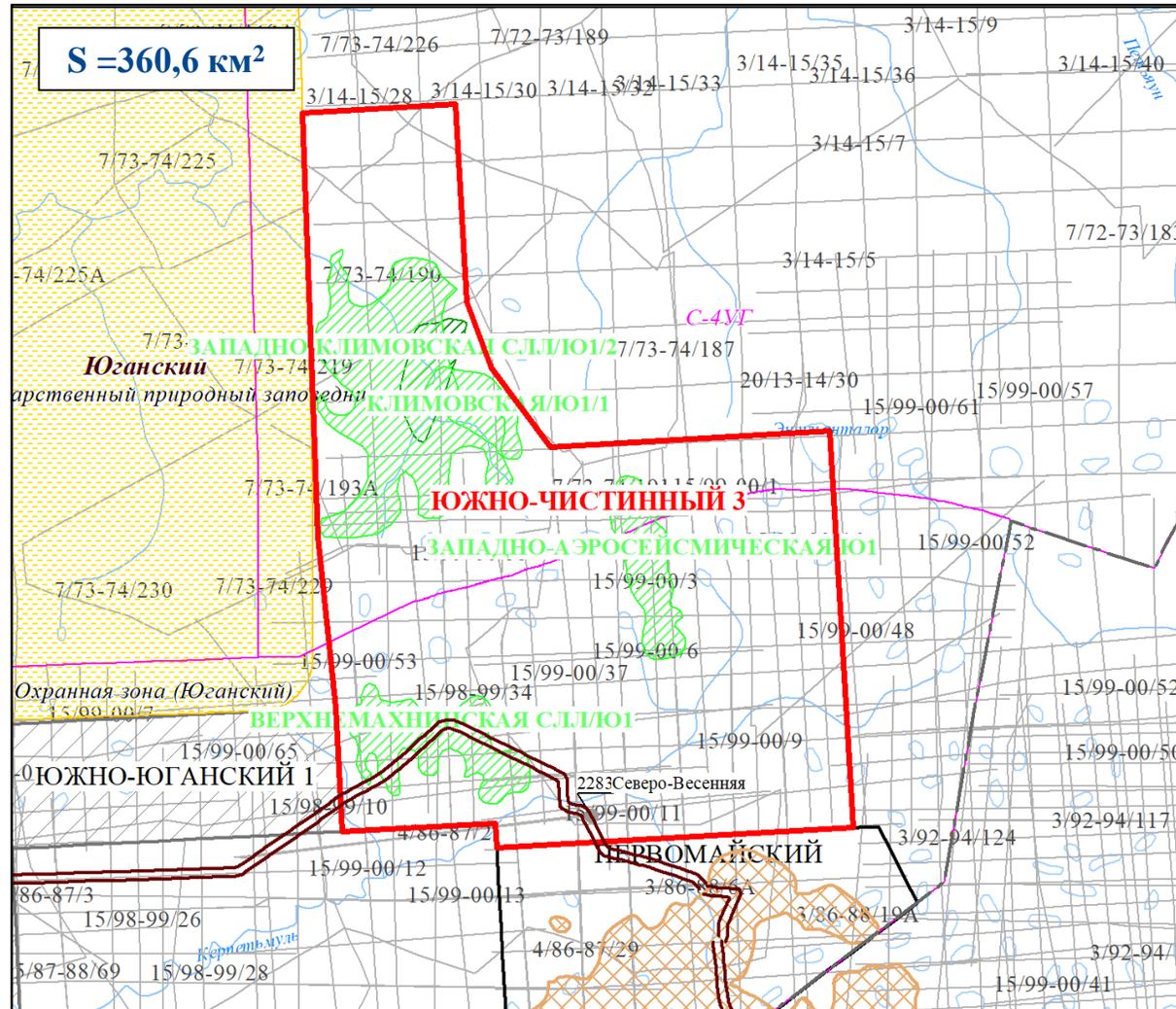
D0 – 13,933 млн т, Dл – 6,826 млн т,
 D1 – 5,6 млн т, 4,0, D2 – 0,7 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – С – 1УГ, С – 4УГ



Южно-Чистинный 3



Сургутский административный район

Инфраструктура

Автомобильная дорога - по территории участка
 Магистральный нефтепровод – 30 км
 Магистральный газопровод – 139 км

Каймысовская НГО Каймысовский НГР

Изученность участка

ПРБ – 1 поисковая скважина
 Плотность СРР – 2,0 км/км²

Извлекаемые ресурсы нефти

D0 – 6,482 млн т, Dл – 1,438 млн т
 D1 – 4,0 млн т, D2 – 0,5 млн т

Ограничения и запреты недропользования

ТТП (родовые угодья) – С – 1УГ, С – 4УГ

**Благодарим за внимание,
ждем Ваших заявок**

