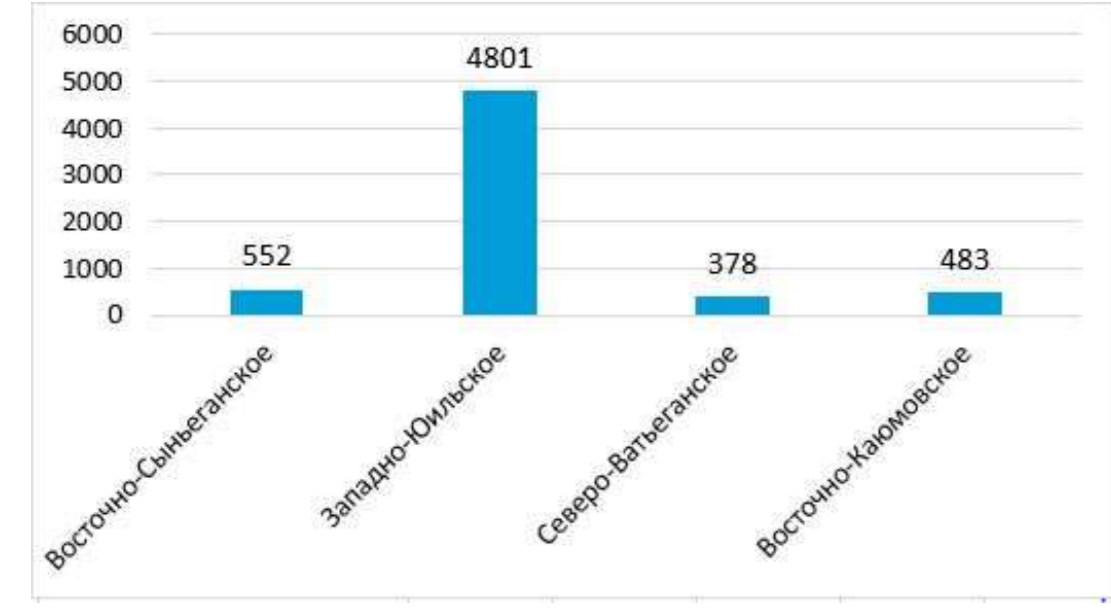


В последние годы количество открываемых месторождений с каждым годом уменьшается. Это связано с уменьшением объема поисковых и геологоразведочных работ, а также с объективно ухудшающейся структурой ресурсов. На период с 2013 по 2022 гг. всего в ХМАО - Югре открыто 37 месторождений: 34 нефтяных, 1 газонефтяное, 1 газоконденсатное и 1 нефтегазовое. Если сравнить открытия последних десяти лет, то видно, что в 2014 году было открыто 6 месторождений, а в 2018 году всего одно. С 2019 года ситуация улучшилась, количество открытий увеличилось - на 01.01.2020 - 3 месторождения. Но в 2022 году опять произошло снижение открытий за год месторождений - в результате проведенных геологоразведочных работ в округе по состоянию на 01.01.2023 г. открыто всего одно месторождение - им. Н.П. Захарченко.

## Месторождения, открытые в 2013 году:

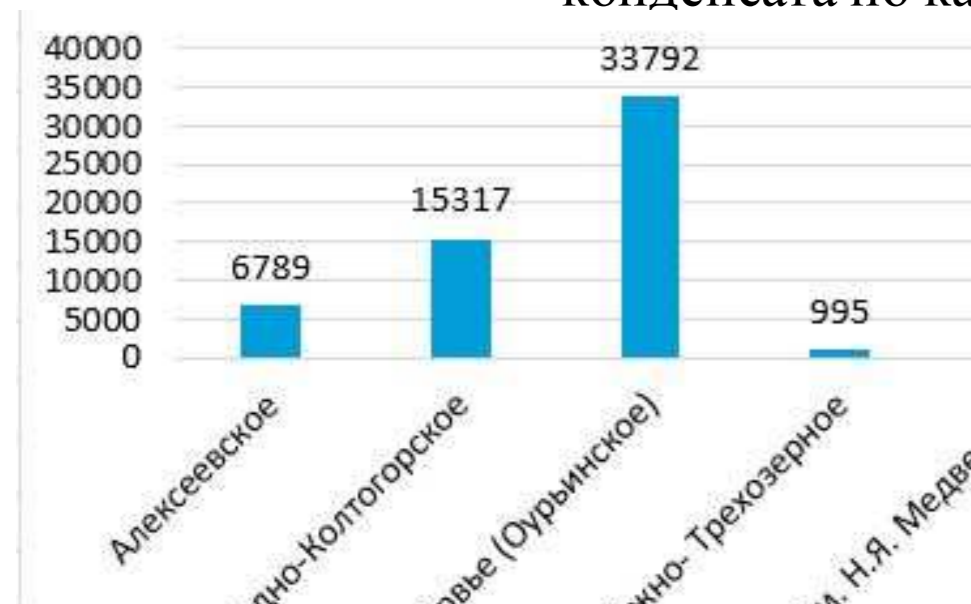
- Восточно-Сыньеганское месторождение**  
Восточно-Сыньеганское месторождение нефти расположено в 85 км к северо-востоку от г. Ханты-Мансийск, входит в состав Ляминского и Приобского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах Ляминского участка, лицензия ХМН 11734 НП. Установлена промышленная нефтеносность пласта ЮК<sub>2,3</sub>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 135 тыс.т., С<sub>2</sub> - 417 тыс.т.
- Западно-Юильское месторождение**  
Западно-Юильское месторождение нефти расположено в 282 км к северо-западу от г. Сургут, входит в состав Казымского ПНГР Фроловской НГО. Месторождение открыто в пределах Юильского лицензионного участка ОАО «Сургутнефтегаз», лицензия ХМН 11743 НП. Установлена нефтеносность среднеюрских отложений (пласт Ю<sub>2</sub><sup>1</sup>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 137 тыс.т., С<sub>2</sub> - 4664 тыс.т.
- Северо-Ватъеганское месторождение**  
Северо-Ватъеганское месторождение расположено в 164 км к юго-западу от г.Сургут, входит в состав Вартовского НГР Среднеобской НГО. Месторождение открыто ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в пределах Северо-Ватъеганского лицензионного участка, лицензия ХМН 15142 НП. Нефтеносность установлена в пласте Ю<sub>1</sub><sup>1</sup>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 190 тыс.т., С<sub>2</sub> - 188 тыс.т.
- Восточно-Каюмовское месторождение**  
Месторождение расположено в 187 км к западу от г. Ханты-Мансийск, входит в состав Шаминского НГР Приуральской НГО. Месторождение открыто ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в пределах двух участков: Восточно-Каюмовского-1 (ХМН 14805 НР) и Потанай-Картопынского (ХМН 14416 НР). Нефтеносность установлена в пласте П. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 245 тыс.т., С<sub>2</sub> - 238 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2013 году

## Месторождения, открытые в 2014 году:

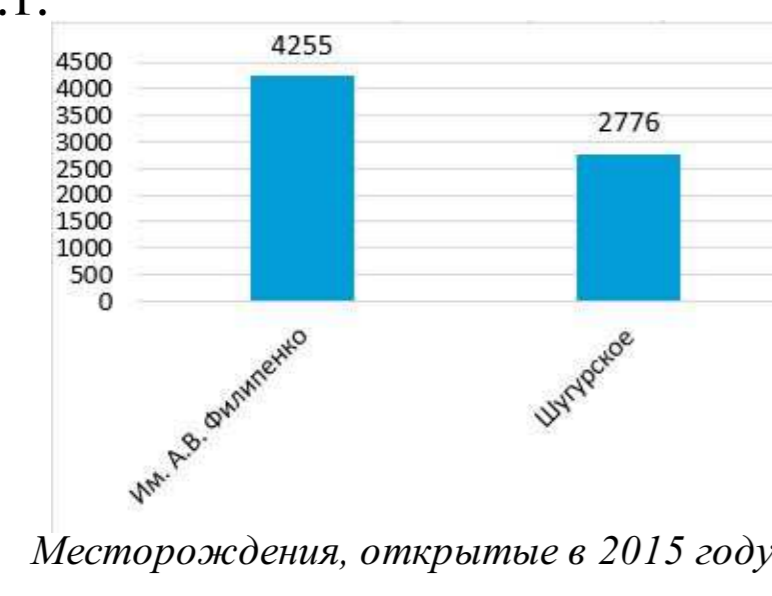
- Алексеевское месторождение**  
Алексеевское месторождение нефти расположено в 170 км к северо-востоку от г.Нягань, входит в состав Сергинского НГР Красноленинской НГО. Месторождение открыто ООО «Внештпром» в пределах Казымского-1 участка, лицензия ХМН 15053 НП. Нефтеносность выявлена в пластах ЮК<sub>2</sub> и ЮК<sub>10</sub>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 1210 тыс.т., С<sub>2</sub> - 5579 тыс.т.
- Западно-Колтогорское месторождение**  
Западно-Колтогорское месторождение нефти расположено в 50 км к юго-востоку от г. Радужный, входит в состав Варьеганского НГР Надым-Пурской НГО. Месторождение открыто в пределах Колтогорского 10 лицензионного участка ЗАО "Сибирская геологическая компания" лицензия ХМН 14455 НП. Нефтеносность установлена в пластах ЮВ<sub>1</sub><sup>1</sup>, ЮВ<sub>0</sub>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 663 тыс.т., С<sub>2</sub> - 14654 тыс.т.
- Южно-Трехозерное месторождение**  
Южно-Трехозерное месторождение расположено в 4 км к юго-западу от г.Урай, входит в состав Шаминского НГР Приуральской НГО. Месторождение открыто ООО «Обская геологическая компания» в пределах Карабашского-71 участка, лицензия ХМН 02164 НП. Нефтеносность установлена в пласте П<sub>1</sub>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 388 тыс.т., С<sub>2</sub> - 607 тыс.т.
- Месторождение им. Н.Я. Мелведева**  
Месторождение расположено в 215 км к югу от г.Сургут, входит в состав Ляминского НГР Каймысовской НГО. Месторождение открыто ООО «Сургутнефтегаз» в пределах Юганского-17 лицензионного участка, лицензия ХМН 12666 НП. Нефтеносность установлена в среднеюрских отложениях (пласт Ю<sub>3,4</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 207 тыс.т., С<sub>2</sub> - 10243 тыс.т.
- Месторождение им. А.Ю. Искрина**  
Газоконденсатное месторождение расположено в 150 км к северу от г.Ханты-Мансийск, входит в состав Ляминского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Тортисанефть» в пределах Северо-Итьяхского 3 участка, ХМН 15056 НП. Нефтегазосность установлена в нижнеюрских отложениях (ЮС<sub>2</sub>). Извлекаемые запасы свободного газа категории С<sub>1</sub> - 818 млн м<sup>3</sup>, С<sub>2</sub> - 1943 млн м<sup>3</sup>, конденсата по категории С<sub>1</sub> - 193 тыс.т., С<sub>2</sub> - 458 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2014 году

## Месторождения, открытые в 2015 году:

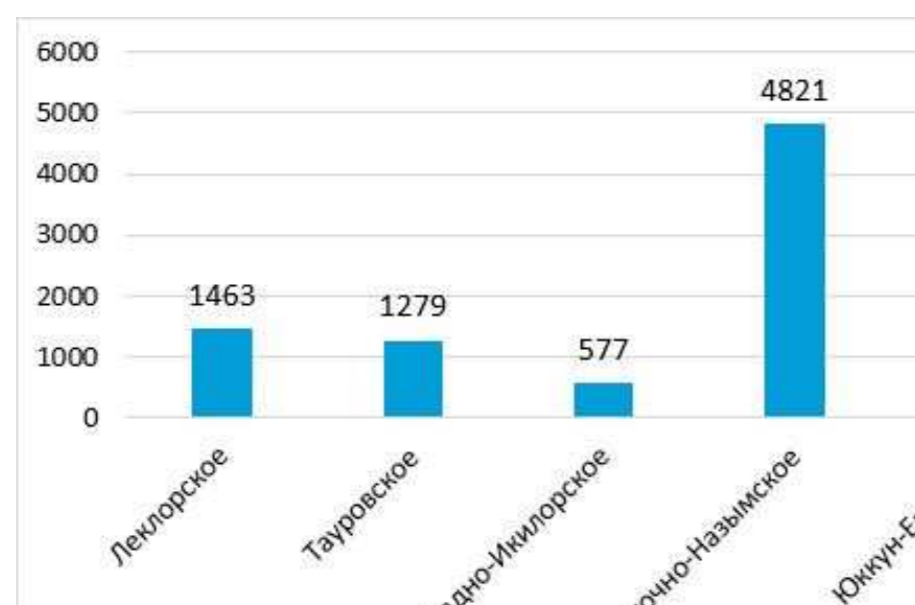
- Месторождение им. А.В. Филипенко**  
Месторождение нефти расположено в 105 км к юго-востоку от г.Нягань, входит в состав Красноленинского НГР Красноленинской НГО. Месторождение открыто ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах Северо-Водораздельного участка, лицензия ХМН 02693 НП. Нефтеносность установлена в вилуловской свите (пласт ВК<sub>1</sub>) и палеозойских отложениях. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 631 тыс.т., С<sub>2</sub> - 3624 тыс.т.
- Шугурское месторождение**  
Шугурское нефтяное месторождение расположено в 95 км к востоку от г.Урай, входит в состав Карабашского НГР Приуральской НГО. Нефтеносность связана с доюрским комплексом (КВ). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 410 тыс.т., С<sub>2</sub> - 2366 тыс.т.
- Юкун-Еганское месторождение**  
Юкун-Еганское нефтяное месторождение расположено в 92 км к северо-западу от г.Нижневартовск, относится к Вартовскому НГР Среднеобской НГО. Месторождение открыто ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в пределах Северо-Егурьяховского участка, лицензия ХМН 15123 НП. Нефтеносность установлена в нижнемеловом и верхнеюрском НГК (пласты БВ<sub>10</sub>, А<sub>4</sub><sup>1</sup>, А<sub>4</sub><sup>3</sup>, ЮВ<sub>1</sub><sup>1</sup>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 251 тыс.т., С<sub>2</sub> - 107 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2015 году

## Месторождения, открытые в 2016 году:

- Леклорское месторождение**  
Леклорское нефтяное месторождение расположено в 195 км к северу от г.Сургут, относится к Сургутскому НГР Среднеобской НГО. Месторождение открыто ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах Сургутского-2 участка, лицензия ХМН 12170 НП. Установлена нефтеносность в отложениях неокомского НГК (пласт ВС<sub>2</sub><sup>2</sup>, А<sub>4</sub><sup>3</sup>), васюганского НГК (ЮС<sub>1</sub><sup>1</sup>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 304 тыс.т., С<sub>2</sub> - 1159 тыс.т.
- Тауровское месторождение**  
Тауровское нефтяное месторождение расположено в 180 км южнее г.Сургут, входит в состав Юганского НГР Каймысовской НГО. Месторождение открыто ООО «Евро Союз-ХМАО» в пределах Тауровского участка, лицензия ХМН 14779 НП. Нефтеносность связана со среднеюрскими отложениями (пласты Ю<sub>2</sub> и Ю<sub>3</sub><sup>1</sup>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 589 тыс.т., С<sub>2</sub> - 690 тыс.т.
- Западно-Икилорское месторождение**  
Западно-Икилорское нефтяное месторождение расположено в 85 км к северу от г.Сургут, относится к Сургутскому НГР Среднеобской НГО. Месторождение открыто ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в пределах Икилорского участка, лицензия ХМН 15122 НП. Установлена нефтеносность васюганского (пласт ЮС<sub>1</sub><sup>1</sup>) и среднеюрского (пласт ЮС<sub>2</sub><sup>1</sup>) НГК. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 344 тыс.т., С<sub>2</sub> - 233 тыс.т.
- Восточно-Назымское месторождение**  
Восточно-Назымское нефтяное месторождение расположено в 187 км к востоку от г.Ханты-Мансийск, относится к Ляминскому НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в пределах Ляминского 2 участка, лицензия ХМН 13493 НП. Нефтеносность установлена в среднеюрском НГК (пласт ЮК<sub>2,3</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 424 тыс.т., С<sub>2</sub> - 4397 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2016 году

## Месторождения, открытые в 2017 году:

- Восточно-Сергинское месторождение**  
Восточно-Сергинское месторождение нефти расположено в 160 км к северу от г. Ханты-Мансийск, относится к Ляминскому НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах Восточно-Сергинского-3 участка, лицензия ХМН 15118 НП. Установлена нефтеносность пласта ЮК<sub>2,3</sub>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 175 тыс.т., С<sub>2</sub> - 1974 тыс.т.
- Им. А. Жагринна (Западно-Зимнее) месторождение**  
Западно-Зимнее нефтяное месторождение расположено в 100 км южнее г. Ханты-Мансийск, входит в состав Уватского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Газпромнефть-Хантос» в пределах Западно-Зимнего участка, лицензия ХМН 03069 НР. Установлена нефтеносность неокомских отложений (пласты АС<sub>9</sub>, АС<sub>11(а3)</sub>, АС<sub>12(а3)</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 2981 тыс.т., С<sub>2</sub> - 27041 тыс.т.
- Лунгорское месторождение**  
Лунгорское нефтяное месторождение расположено в 270 км к северо-западу от г. Когалым. Входит в состав Приобского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах Лунгорского участка, лицензия ХМН 11417 НП. Установлена нефтеносность неокомского (пласт АС<sub>10</sub><sup>2</sup>) и среднеюрского (пласт ЮС<sub>2</sub>) комплексов. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 464 тыс.т., С<sub>2</sub> - 1197 тыс.т.
- Южно-Индрическое месторождение**  
Северо-Индрическое нефтяное месторождение расположено в 47 км к юго-востоку от г. Урай. Входит в состав Иусского НГР Приуральской НГО. Месторождение открыто АО «Еврогаз-Югра» в пределах Карабашского 2 участка, лицензия ХМН 03240 НР. Нефтегазосность установлена в пластах ВК<sub>1, А</sub>. Запасы в целом категории С<sub>1</sub>: нефти - 890 тыс.т, газа газовой шапки - 979 млн м<sup>3</sup>, С<sub>2</sub>: нефть - 7773 тыс.т., газ газовой шапки - 2180 млн м<sup>3</sup>.
- Южно-Трехозерное месторождение**  
Южно-Трехозерное нефтяное месторождение расположено в 147 км к северу от г. Ханты-Мансийск. Входит в состав Ляминского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Соровскнефть» в пределах Северо-Итьяхского 3 участка, лицензия ХМН 03272 НП. Нефтеносность установлена в среднеюрских отложениях (пласт ЮС<sub>4</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 779 тыс.т., С<sub>2</sub> - 3783 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2017 году

## Месторождения, открытые в 2017 году:

- Восточно-Сергинское месторождение**  
Восточно-Сергинское месторождение нефти расположено в 160 км к северу от г. Ханты-Мансийск, относится к Ляминскому НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах Восточно-Сергинского-3 участка, лицензия ХМН 15118 НП. Установлена нефтеносность пласта ЮК<sub>2,3</sub>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 175 тыс.т., С<sub>2</sub> - 1974 тыс.т.
- Им. А. Жагринна (Западно-Зимнее) месторождение**  
Западно-Зимнее нефтяное месторождение расположено в 100 км южнее г. Ханты-Мансийск, входит в состав Уватского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Газпромнефть-Хантос» в пределах Западно-Зимнего участка, лицензия ХМН 03069 НР. Установлена нефтеносность неокомских отложений (пласты АС<sub>9</sub>, АС<sub>11(а3)</sub>, АС<sub>12(а3)</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 2981 тыс.т., С<sub>2</sub> - 27041 тыс.т.
- Лунгорское месторождение**  
Лунгорское нефтяное месторождение расположено в 270 км к северо-западу от г. Когалым. Входит в состав Приобского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ОАО «Сургутнефтегаз» в пределах Лунгорского участка, лицензия ХМН 11417 НП. Установлена нефтеносность неокомского (пласт АС<sub>10</sub><sup>2</sup>) и среднеюрского (пласт ЮС<sub>2</sub>) комплексов. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 464 тыс.т., С<sub>2</sub> - 1197 тыс.т.
- Южно-Индрическое месторождение**  
Северо-Индрическое нефтяное месторождение расположено в 47 км к юго-востоку от г. Урай. Входит в состав Иусского НГР Приуральской НГО. Месторождение открыто АО «Еврогаз-Югра» в пределах Карабашского 2 участка, лицензия ХМН 03240 НР. Нефтегазосность установлена в пластах ВК<sub>1, А</sub>. Запасы в целом категории С<sub>1</sub>: нефти - 890 тыс.т, газа газовой шапки - 979 млн м<sup>3</sup>, С<sub>2</sub>: нефть - 7773 тыс.т., газ газовой шапки - 2180 млн м<sup>3</sup>.
- Южно-Трехозерное месторождение**  
Южно-Трехозерное нефтяное месторождение расположено в 147 км к северу от г. Ханты-Мансийск. Входит в состав Ляминского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Соровскнефть» в пределах Северо-Итьяхского 3 участка, лицензия ХМН 03272 НП. Нефтеносность установлена в среднеюрских отложениях (пласт ЮС<sub>4</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 779 тыс.т., С<sub>2</sub> - 3783 тыс.т.

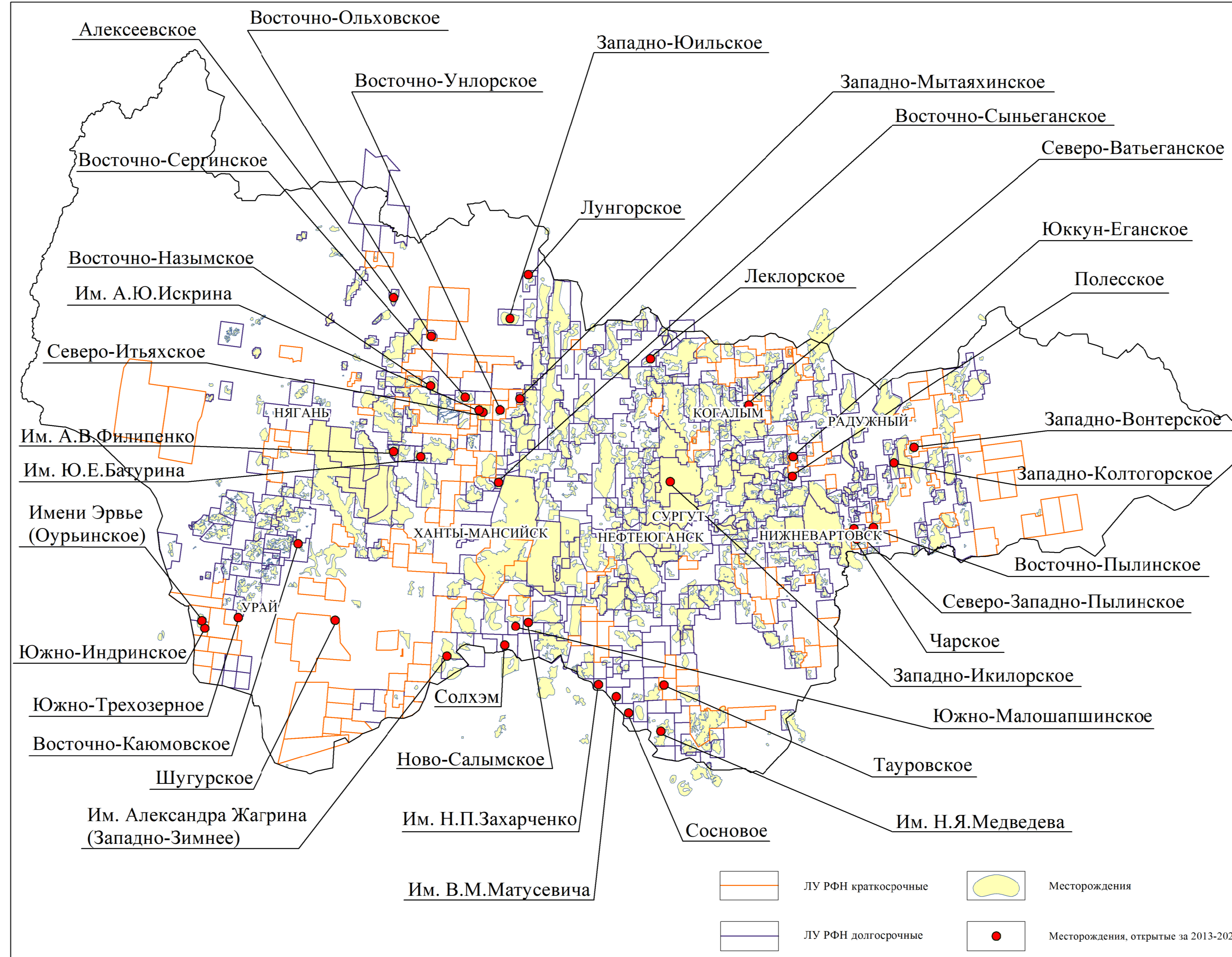
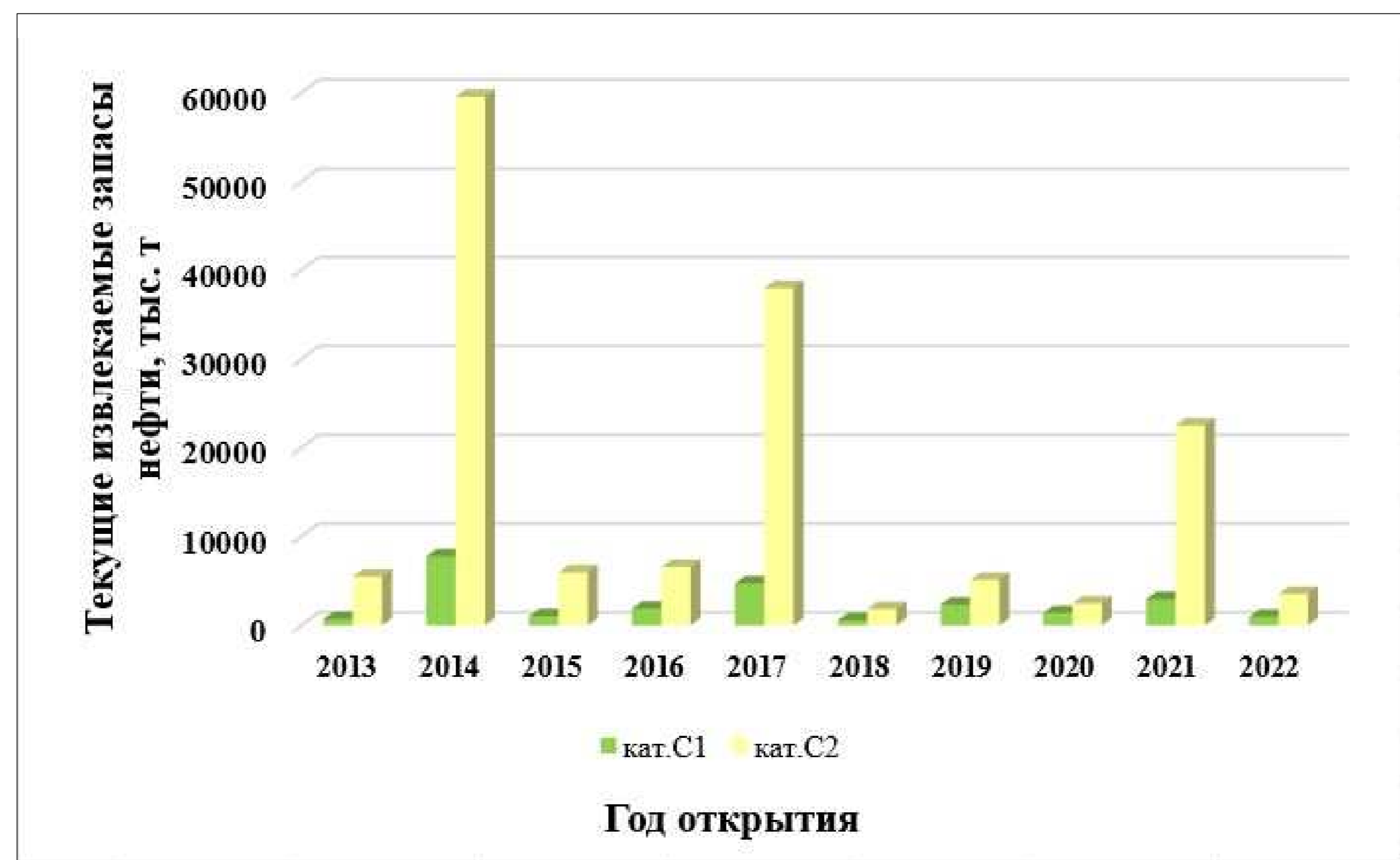


Схема расположения месторождений, открытых за 2013-2022 гг.



Запасы и количество месторождений в ХМАО-Югре, открытых за 2013-2022 гг.

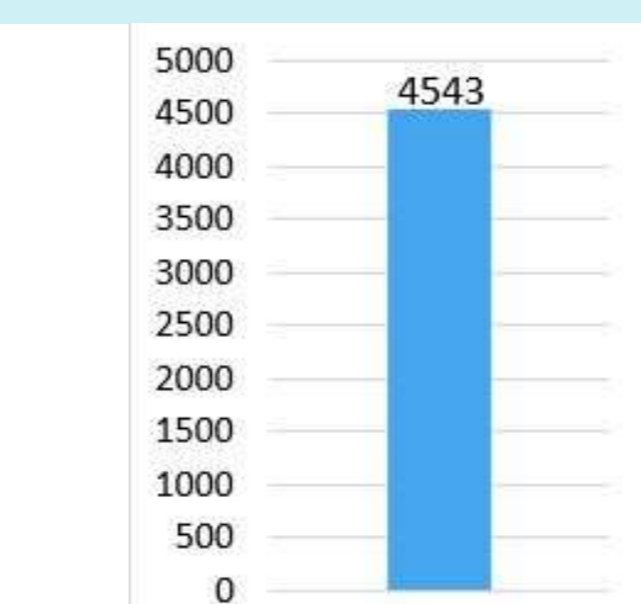


Извлекаемые запасы месторождений, открытых за 2013-2022 гг.

**Вывод:** согласно общей динамике количества открытых за период 2013-2022 гг. в ХМАО-Югре месторождений и их запасов наблюдается тенденция снижения открытий. По количеству запасов самым крупным является месторождение им. Эрвье (Оурьинское) - 33792 тыс.т., а с наименьшими запасами месторождение Северо-Западно-Пылинское - 183 тыс.т. На диаграмме запасов по категориям видно, что в открытых за 2013-2022 гг. месторождениях запасы кат. С<sub>2</sub> больше, чем кат. С<sub>1</sub>. Большинство открытых месторождений нефтеносны в юрских и неокомских отложениях. Наибольшее количество месторождений открыто на краткосрочных лицензиях - 23 (103112 тыс.т.), на долгосрочных лицензиях - 13 (74364 тыс.т.) и одно месторождение открыто на территории нераспределенного фонда недр (2776 тыс.т.) - Шугурское.

## Месторождения, открытые в 2022 году:

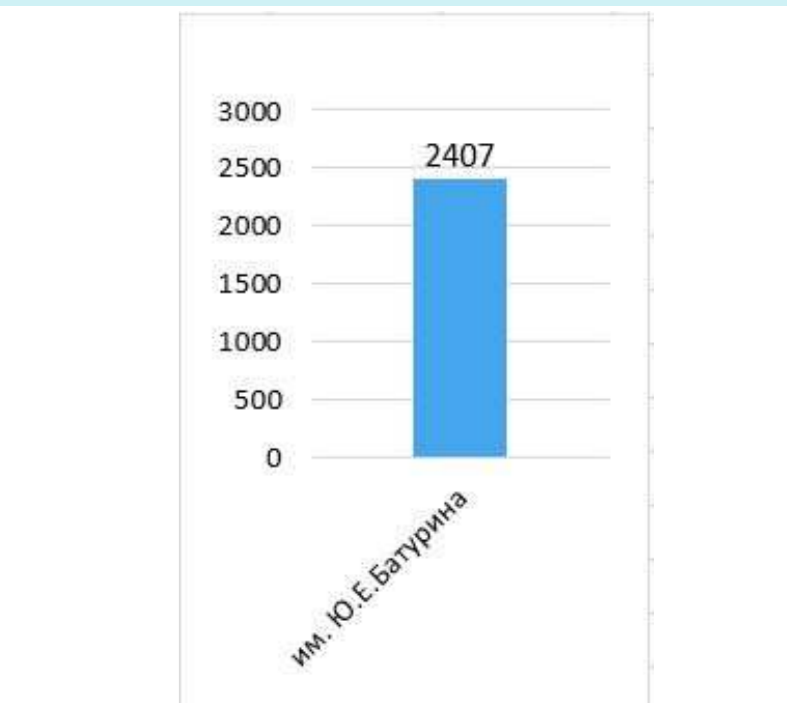
- Месторождение им. Н.П. Захарченко**  
Нефтяное месторождение им. Н.П. Захарченко расположено в 170 км южнее г. Нефтеюганск. Входит в состав Салымского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ПАО «Сургутнефтегаз» в пределах Юганского 9 лицензионного участка. Нефтеносность установлена в пластах ЮС<sub>2,3</sub> и ЮС<sub>4</sub>. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 975 тыс.т., С<sub>2</sub> - 3568 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2022 году

## Месторождения, открытые в 2018 году:

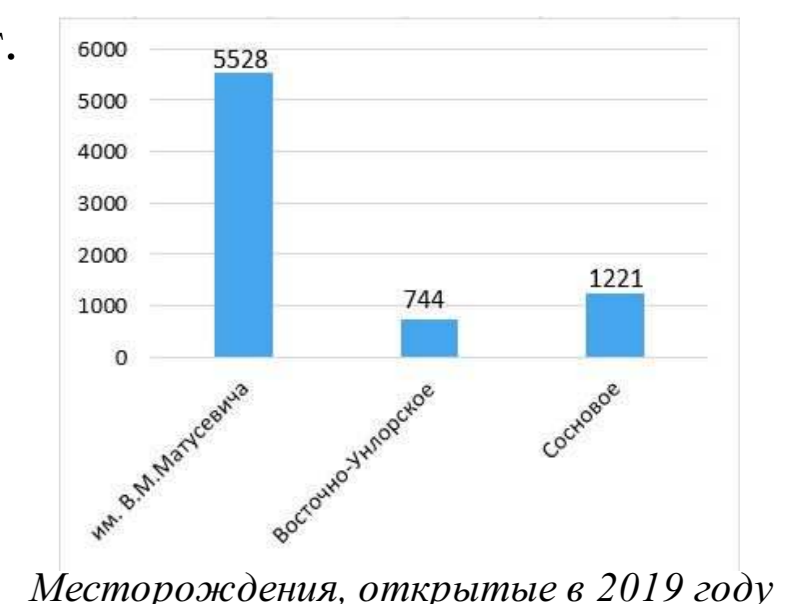
- Месторождение им. Ю.Е. Батурина**  
Нефтяное месторождение им. Ю.Е. Батурина расположено в 98 км к северо-западу от г. Ханты-Мансийск. Одна залежь относится к Красноленинскому НГР Красноленинской НГО, другая частично к Ляминскому НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ПАО «Сургутнефтегаз» в пределах Рогожниковского 5 (лицензия ХМН 13144 НР) и Рогожниковского 6 (лицензия ХМН 13145 НР) участков. Нефтеносность установлена в среднеюрских отложениях (пласт ЮК<sub>2,3</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 571 тыс.т., С<sub>2</sub> - 1836 тыс.т.
- Месторождение им. Ю.Е. Батурина**  
Нефтяное месторождение им. Ю.Е. Батурина расположено в 175 км к югу от г. Нефтеюганск. Относится к Юганскому НГР Каймысовской НГО. Месторождение открыто ООО «РН-Уватнефтегаз» в пределах Юганского 11 участка, лицензия ХМН 02997 НР. Нефтеносность установлена в неокомском (пласт ВС<sub>2</sub>) и среднеюрском (пласт Ю<sub>2</sub>) НГК. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 1336 тыс.т., С<sub>2</sub> - 4192 тыс.т.
- Сосновое месторождение**  
Сосновое нефтяное месторождение расположено в 196 км южнее г. Нефтеюганск. Входит в состав Юганского НГР Каймысовской НГО. Месторождение открыто ООО «РН-Уватнефтегаз» в пределах Юганского 12 участка (ХМН 02998 НР). Нефтеносность установлена в среднеюрском (пласт ЮС<sub>2</sub>) НГК. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 481 тыс.т., С<sub>2</sub> - 740 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2018 году

## Месторождения, открытые в 2019 году:

- Месторождение им. В.М. Матусевича**  
Нефтяное месторождение им. В.М. Матусевича расположено в 175 км к югу от г. Нефтеюганск. Относится к Юганскому НГР Каймысовской НГО. Месторождение открыто ООО «РН-Уватнефтегаз» в пределах Юганского 12 участка (ХМН 02998 НР). Нефтеносность установлена в среднеюрском (пласт ЮС<sub>2</sub>) НГК. Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 481 тыс.т., С<sub>2</sub> - 740 тыс.т.
- Восточно-Унлорское месторождение**  
Восточно-Унлорское нефтяное месторождение расположено в 155 км к северо-востоку от г. Ханты-Мансийск. Входит в состав Ляминского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Соровскнефть» в пределах Восточно-Унлорского участка (ХМН 03273 НП). Установлена нефтеносность неокомских отложений (пласт ВС<sub>2</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 538 тыс.т., С<sub>2</sub> - 206 тыс.т.
- Ново-Салымское месторождение**  
Нефтяное Ново-Салымское месторождение расположено в 111 км к юго-востоку от г. Ханты-Мансийск. Относится к Салымскому НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Салымский-2» в пределах Салымского-2 участка, лицензия ХМН 03667 НР. Установлена нефтеносность отложений тюменской свиты (пласты Ю<sub>2,3</sub> и Ю<sub>4,5</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 394 тыс.т., С<sub>2</sub> - 924 тыс.т.



Месторождения, открытые в 2019 году

## Месторождения, открытые в 2020 году:

- Северо-Западно-Пылинское месторождение**  
Северо-Западно-Пылинское нефтяное месторождение расположено в 34 км к северо-востоку от г. Нижневартовск. Входит в состав Вартовского НГР Среднеобской НГО. Месторождение открыто ООО «Пылинское» в пределах Западно-Пылинского участка, лицензия ХМН 02873 НР. Установлена нефтеносность васюганской свиты (пласт ЮС<sub>1</sub><sup>1</sup>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 183 тыс.т.
- Месторождение Солхэм**  
Нефтяное месторождение Солхэм расположено в 119 км к юго-востоку от г. Ханты-Мансийск. Входит в состав Уватского НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Газпромнефть-Салым» в пределах Салымского-3 участка, лицензия ХМН 03659 НР. Установлена нефтеносность баженовской свиты (пласт ЮС<sub>0</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 61 тыс.т., С<sub>2</sub> - 359 тыс.т.
- Северо-Западно-Пылинское месторождение**  
Северо-Западно-Пылинское нефтяное месторождение расположено в 34 км к северо-востоку от г. Нижневартовск. Входит в состав Вартовского НГР Среднеобской НГО. Месторождение открыто ООО «Пылинское» в пределах Западно-Пылинского участка, лицензия ХМН 02873 НР. Установлена нефтеносность васюганской свиты (пласт ЮС<sub>1</sub><sup>1</sup>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 183 тыс.т.
- Восточно-Ольховское месторождение**  
Восточно-Ольховское нефтяное месторождение расположено в 174 км к северо-востоку от г. Нягань. Относится к Сергинскому НГР Красноленинской НГО. Месторождение открыто ООО «Огра-НефтеРазведка» в пределах Восточно-Ольховского участка, лицензия ХМН 03321 НП. Нефтеносность установлена в отложениях тюменской свиты (пласт Ю<sub>2</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 766 тыс.т., С<sub>2</sub> - 1213 тыс.т.
- Ново-Салымское месторождение**  
Нефтяное Ново-Салымское месторождение расположено в 111 км к юго-востоку от г. Ханты-Мансийск. Относится к Салымскому НГР Фроловской НГО. Месторождение открыто ООО «Салымский-2» в пределах Салымского-2 участка, лицензия ХМН 03667 НР. Установлена нефтеносность отложений тюменской свиты (пласты Ю<sub>2,3</sub> и Ю<sub>4,5</sub>). Извлекаемые запасы нефти категории С<sub>1</sub> - 394 тыс.т., С<sub>2</sub> - 924 тыс.т.

