

Геологоразведочная отрасль на стадии истощения основных активов

Пример Ханты-Мансийского автономного
округа-Югры

Проблемные вопросы

- глубокие внутренние противоречия в накоплении геологического знания, в его структуре у староосвоенной провинции
- Резко неравномерная, рост доли ТРИЗ
- отсутствие целенаправленных поисков на газ и конденсат в таких масштабах, как на нефть (попутно и случайно)
- Доля месторождений с простым геологическим строением снижается
- Мелкие месторождения на стадии лучшей изученности
- Федеральные инвестиции в геологоразведку углеводородного сырья ХМАО-Югры - мизерные, окружные и муниципальные - нулевые. Надежды на недропользователей в подготовке новых районов нефтедобычи не оправдываются

Основные проблемы геологической отрасли

- - рост цен по причине малых заказов со стороны недропользователей;
- - отсутствие долгосрочных программ, ориентирующих сервисные компании на перспективу;
- - ухудшение структуры ресурсной базы;
- - замена разведочного бурения эксплуатационным;
- - отсутствие контроля со стороны государства за выполнением лицензионных обязательств, особенно компаний, не имеющих опыта работ в недропользовании.
- **Централизация службы не проходит проверку на прочность!**

Приоритеты балансирования МСБ

- стабилизация уровней добычи нефти;
- обеспечение рационального использования минерально-сырьевых ресурсов;
- уточнение и детализация нефтегазового ресурсного потенциала и его локализация в пределах Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции;
- выявление новых зон нефтегазонакопления и новых нефтегазоносных горизонтов в добывающих регионах;
- разработка условий пользования участками недр, включенных в программу лицензирования;
- вовлечение в разработку новых месторождений, в том числе содержащих баженовские отложения и трудноизвлекаемые запасы;
- формирование условий для повышения конкуренции и развития рынка нефтегазосервисных услуг;
- развитие действующих и создание новых резервных сырьевых баз;
- формирование крупных минерально-сырьевых центров на территории Полярного Урала;
- снижение зависимости нефтегазового комплекса от импортных товаров (работ, услуг);
- развитие нефтегазоперерабатывающего комплекса на территории автономного округа;
- развитие IT-решений в недропользовании путем формирования современных информационных решений по всем звеньям технологической цепочки нефтегазового комплекса - геологоразведочные работы, подсчет запасов, проектирование, добыча, переработка, транспортировка и охрана окружающей среды.
- координации действий по развитию Юганской зоны, как нового района центра нефтедобычи в регионе

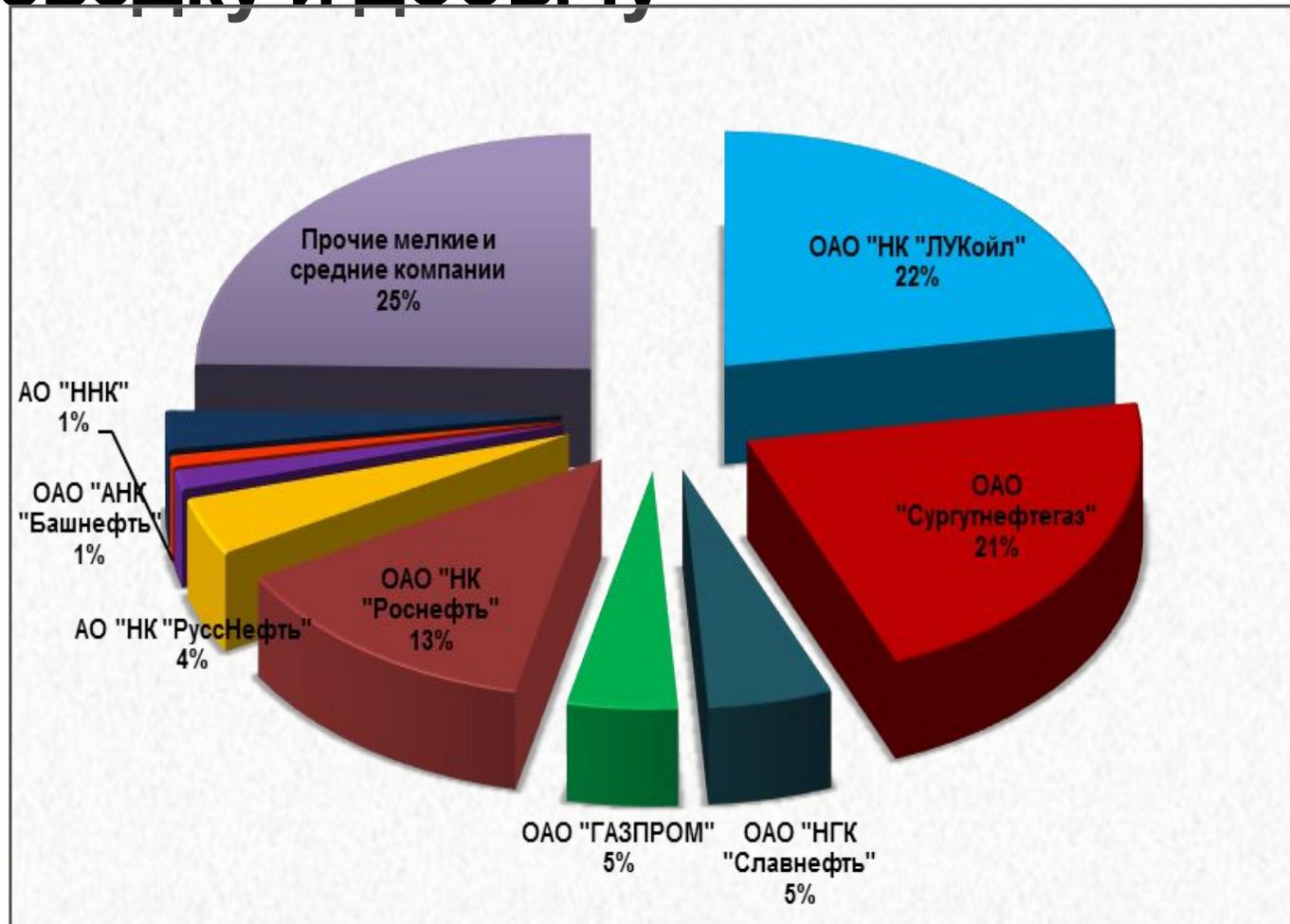
Прием борьбы с истощением

- Для повышения рентабельности и привлекательности для инвесторов при передаче в пользование мелких месторождений следует объединять их в группу по признаку близкого их расположения друг к другу, к ним же присоединять подготовленные объекты для опоискования.
- Потенциал баженовской и абалакской свиты, научный полигон Баженовский (Сургутский район) – именная ввиду своей специфичности

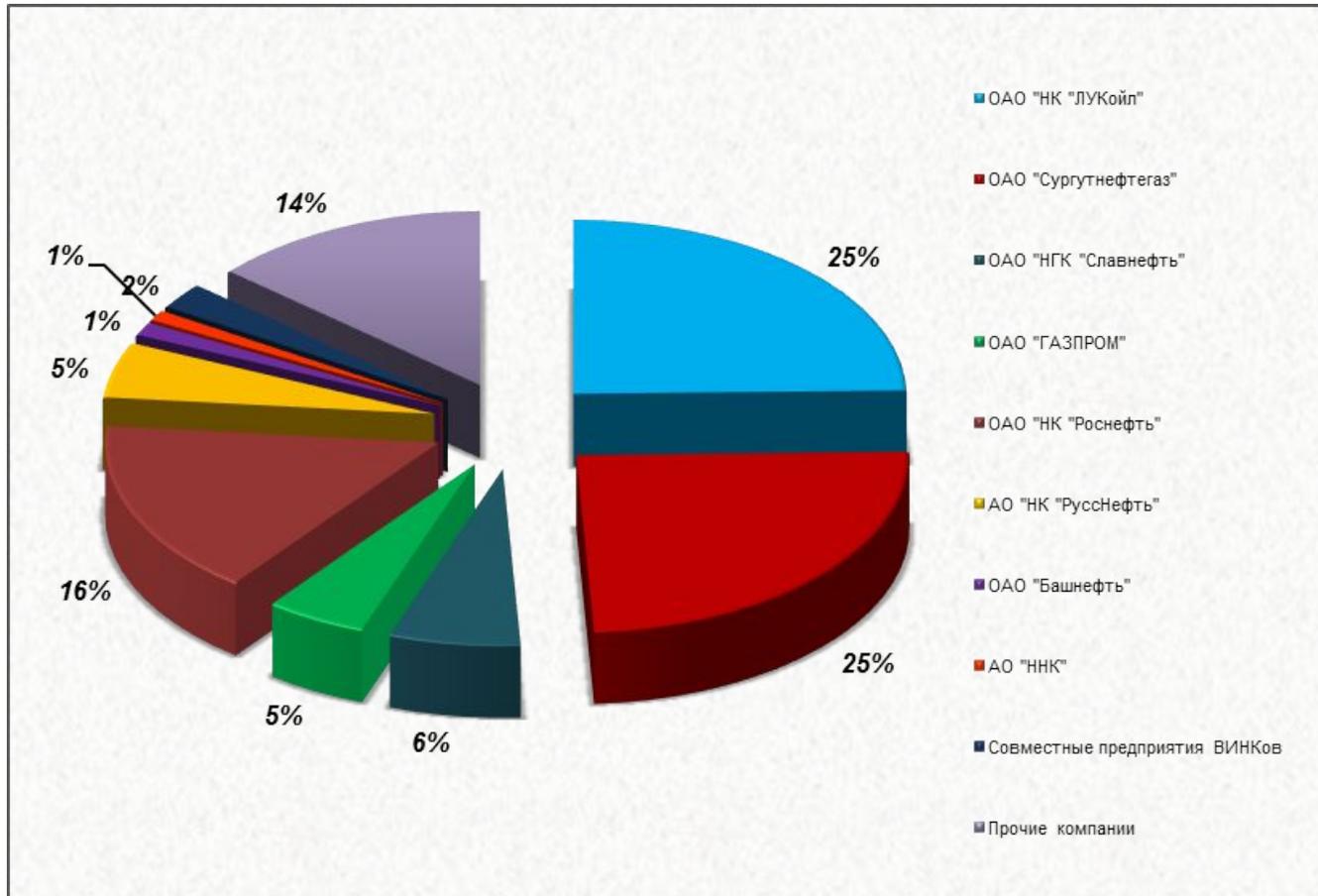
Основные тенденции МСБ Югры

- - повышение роли новых территорий в связи с истощением ресурсной базы в традиционных районах добычи углеводородов;
- - увеличение глубин поисков и разработки месторождений полезных ископаемых;
- - сокращение количества новых крупных и уникальных месторождений;
- - перемещение районов ведения ПРР в удаленные местности со слабо развитой инфраструктурой, что приводит к повышению стоимости поисков, оценки и разведки месторождений полезных ископаемых;
- - отсутствие действенных экономических механизмов вовлечения ресурсов и запасов ряда месторождений полезных ископаемых при существующих технологиях добычи, в условиях неразвитой транспортной, энергетической и социальной инфраструктуры.

Распределение лицензий, действующих на территории ХМАО-Югры на 01.08.2016 г. дающих право на геологическое изучение, поиск и оценку, а также разведку и добычу



Распределение долгосрочных лицензий, дающих право на геологическое изучение, проведение разведки и добычи УВ-сырья, действующих на территории ХМАО-Югры по состоянию на 01.08.2016 г.



Распределение поисковых лицензий, дающих право на геологическое изучение, действующих на территории ХМАО-Югры на 01.08.2015 г.

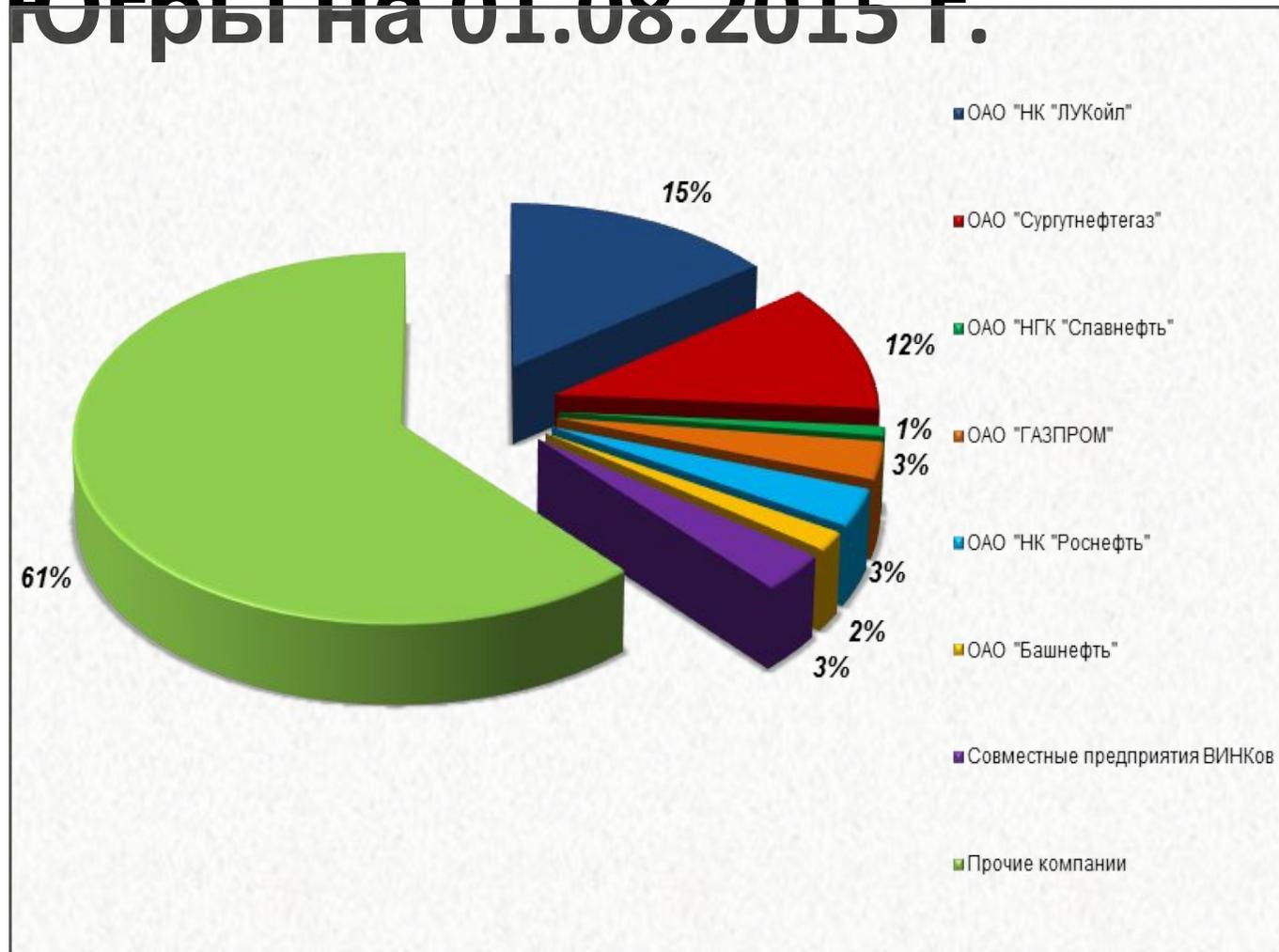
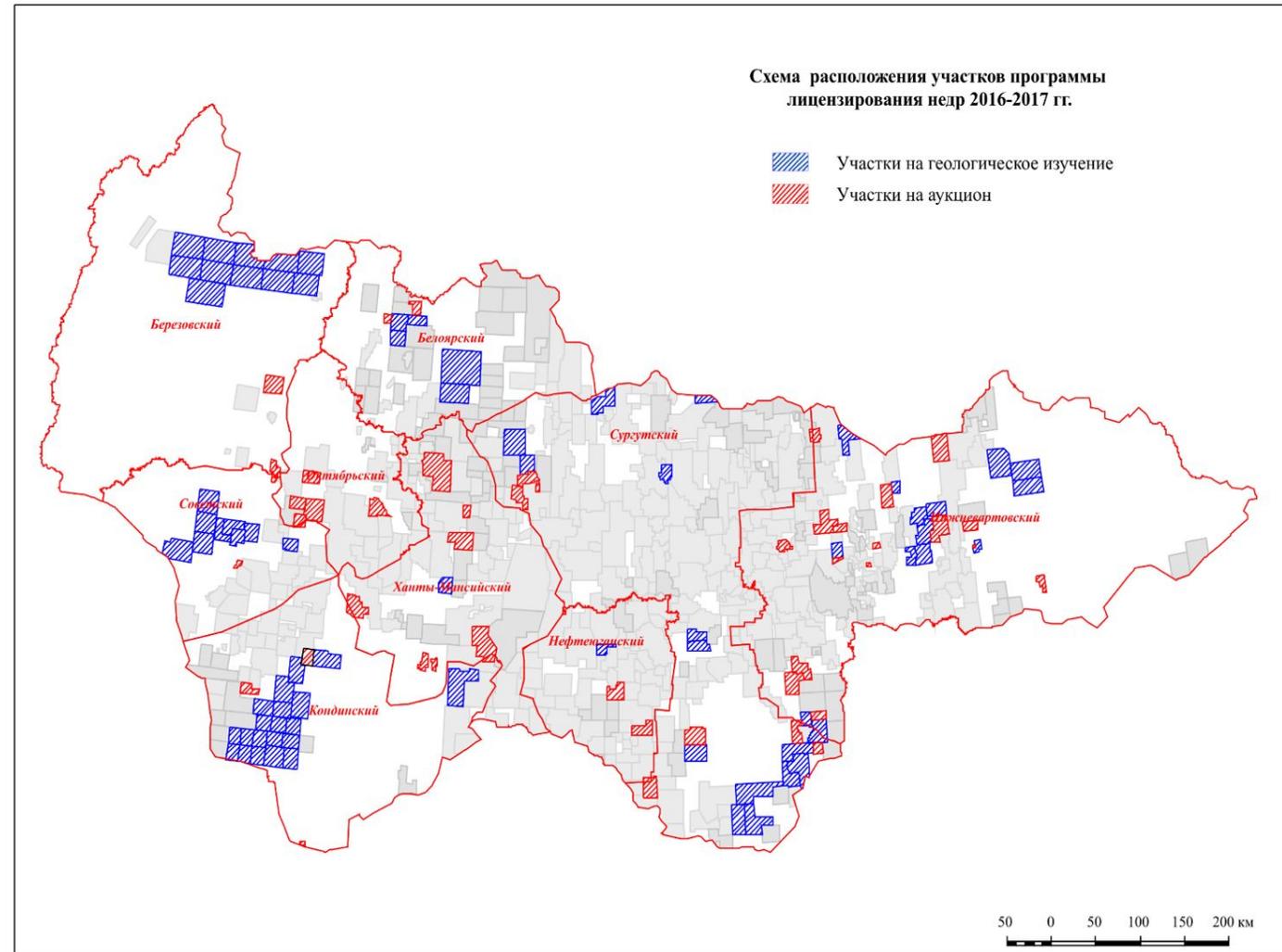


Схема расположения участков, предложенных Правительством ХМАО-Югры на 2016-2017 гг



Распределение площади и количества участков программы лицензирования 2016-2017 гг. по административным районам

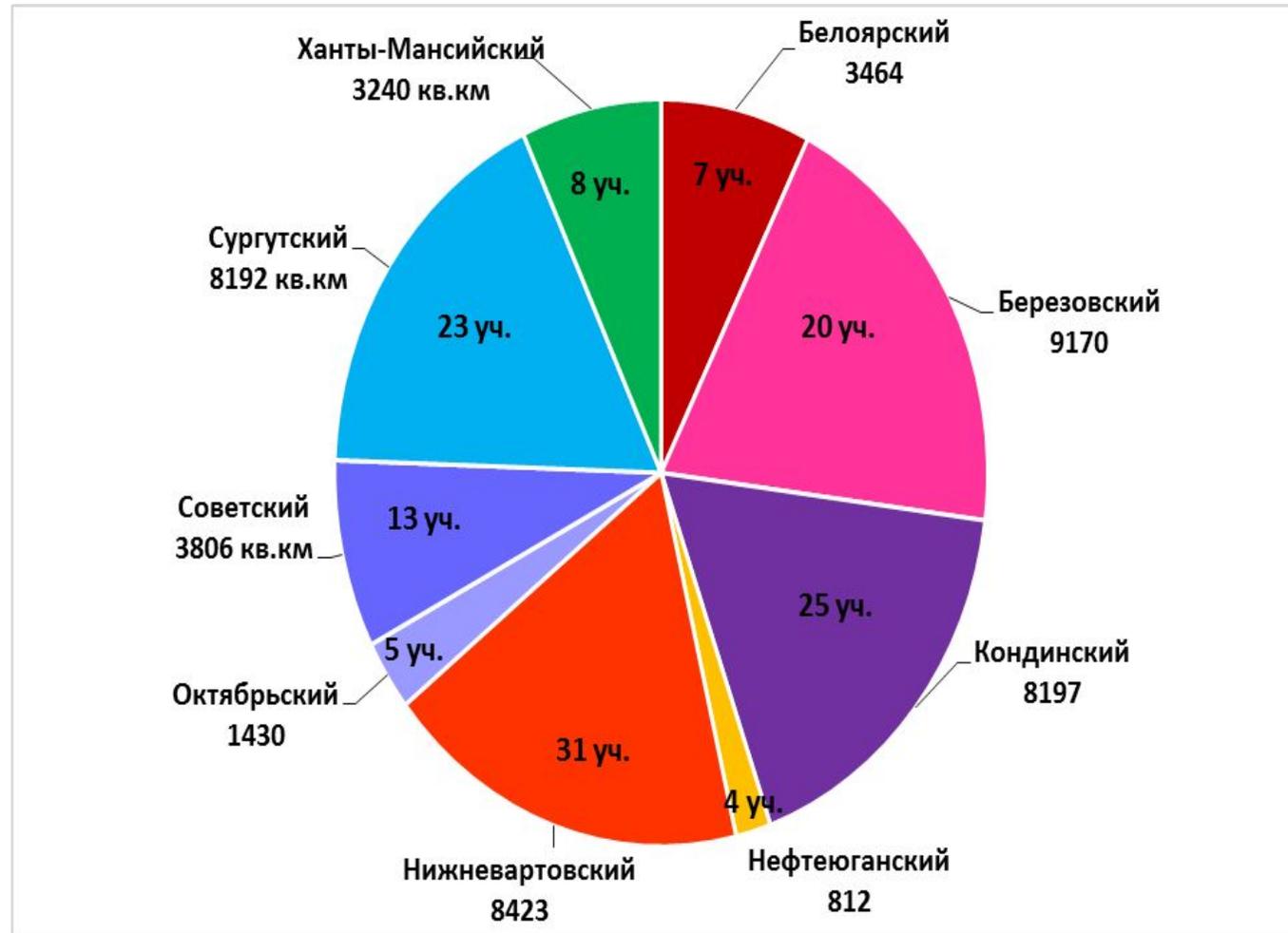


Схема лицензирования недр ПАО «Лукойл» на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

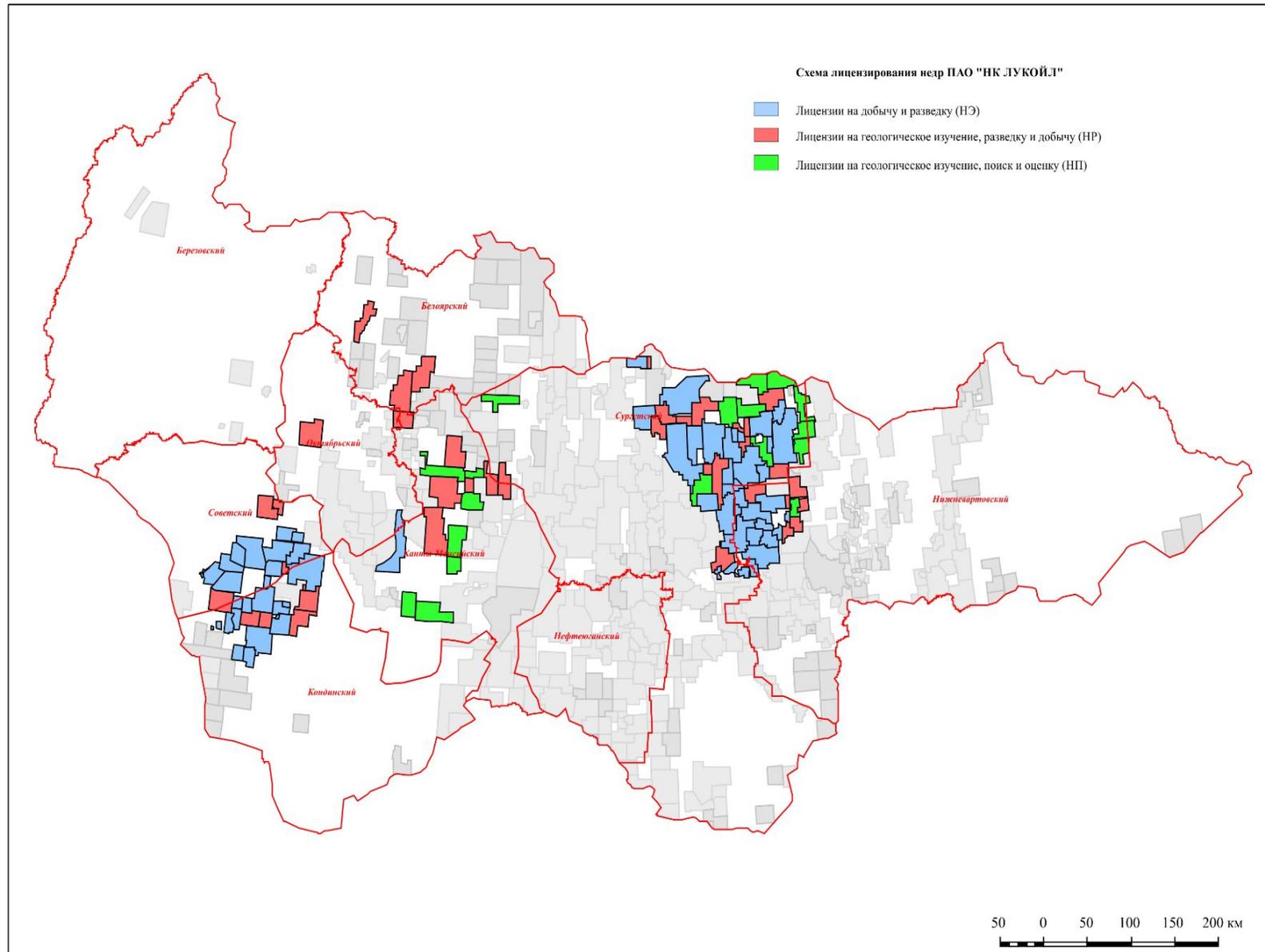


Схема лицензирования недр ОАО «Сургутнефтегаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

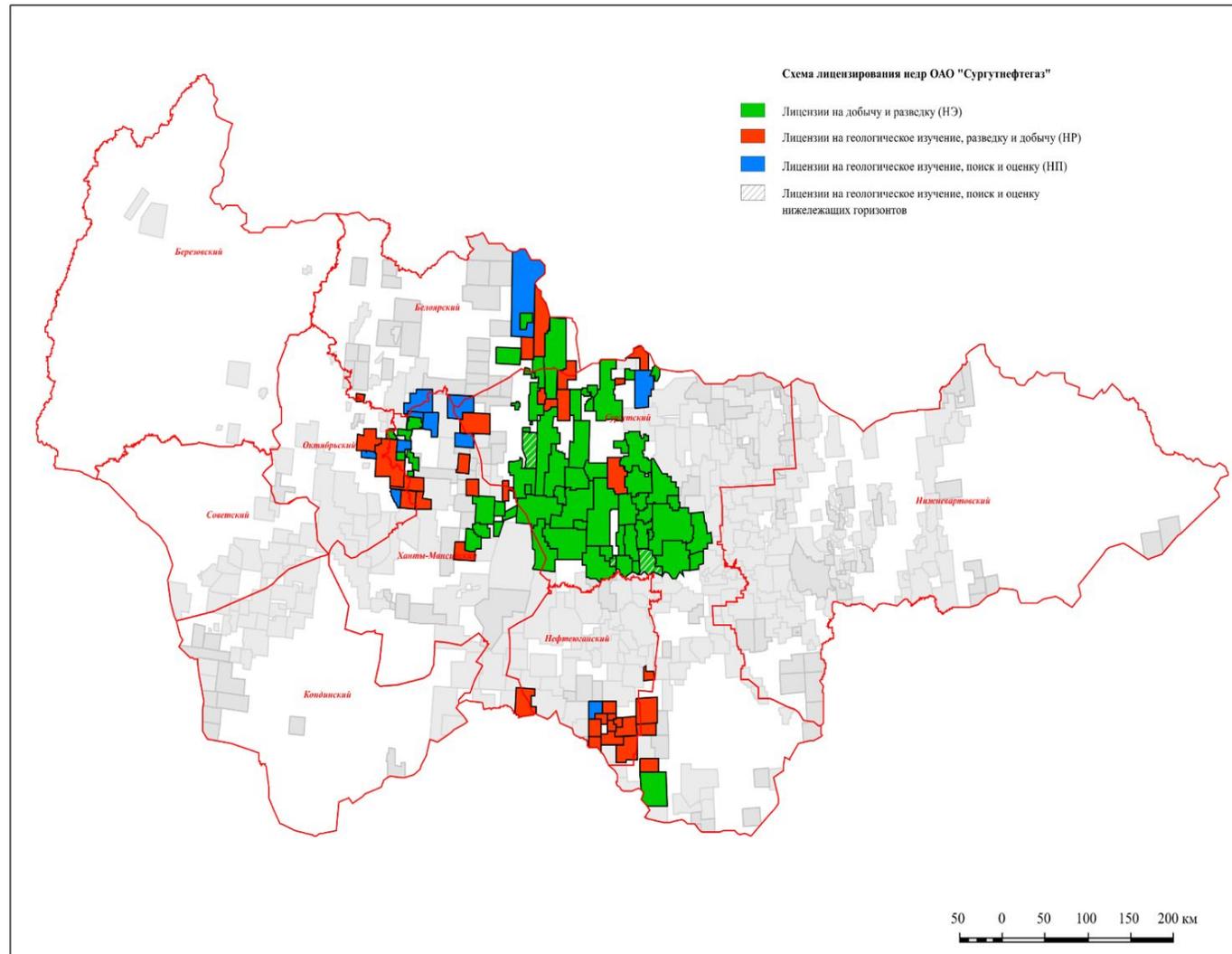


Схема лицензирования недр ПАО НК «Роснефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

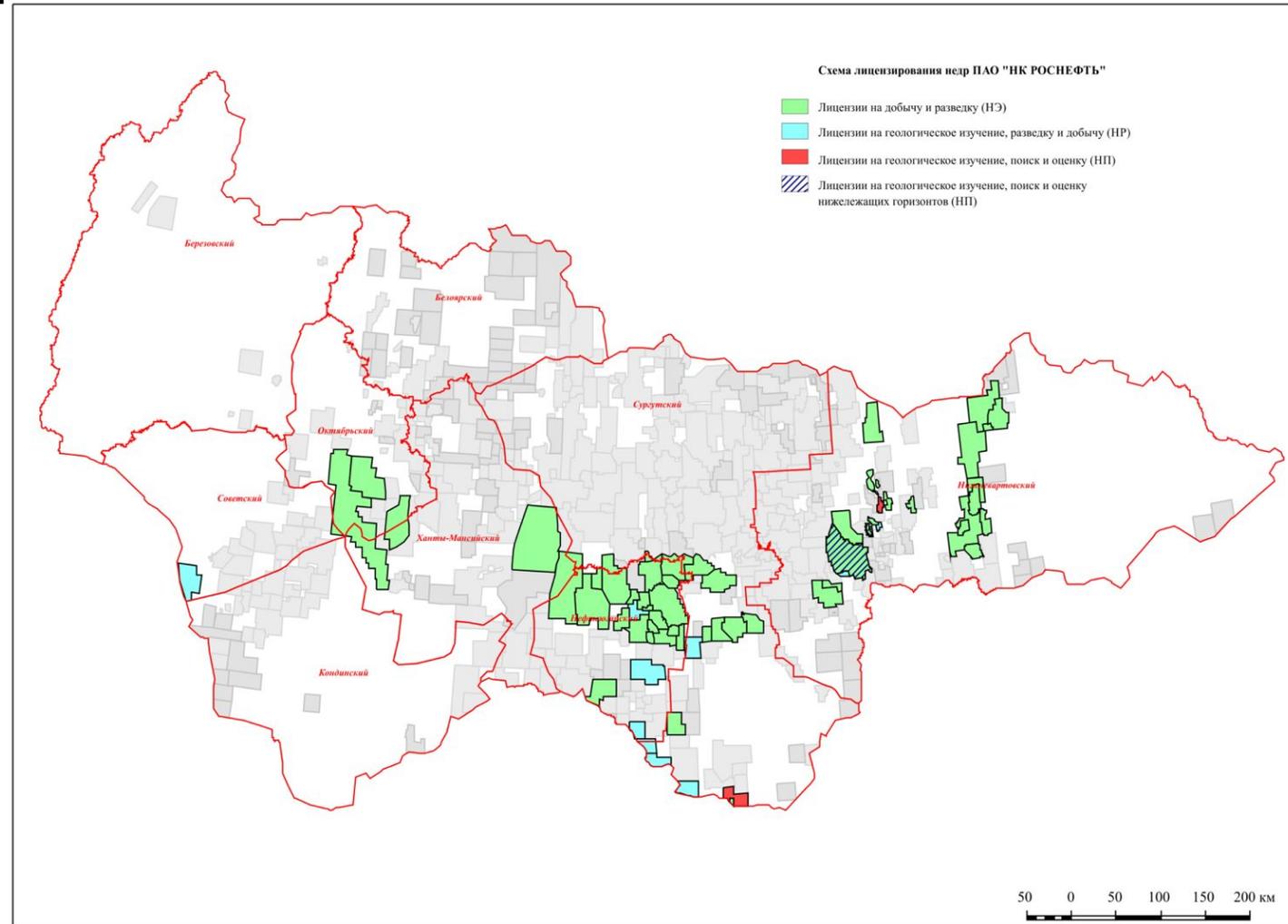


Схема лицензирования недр ПАО «Газпромнефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

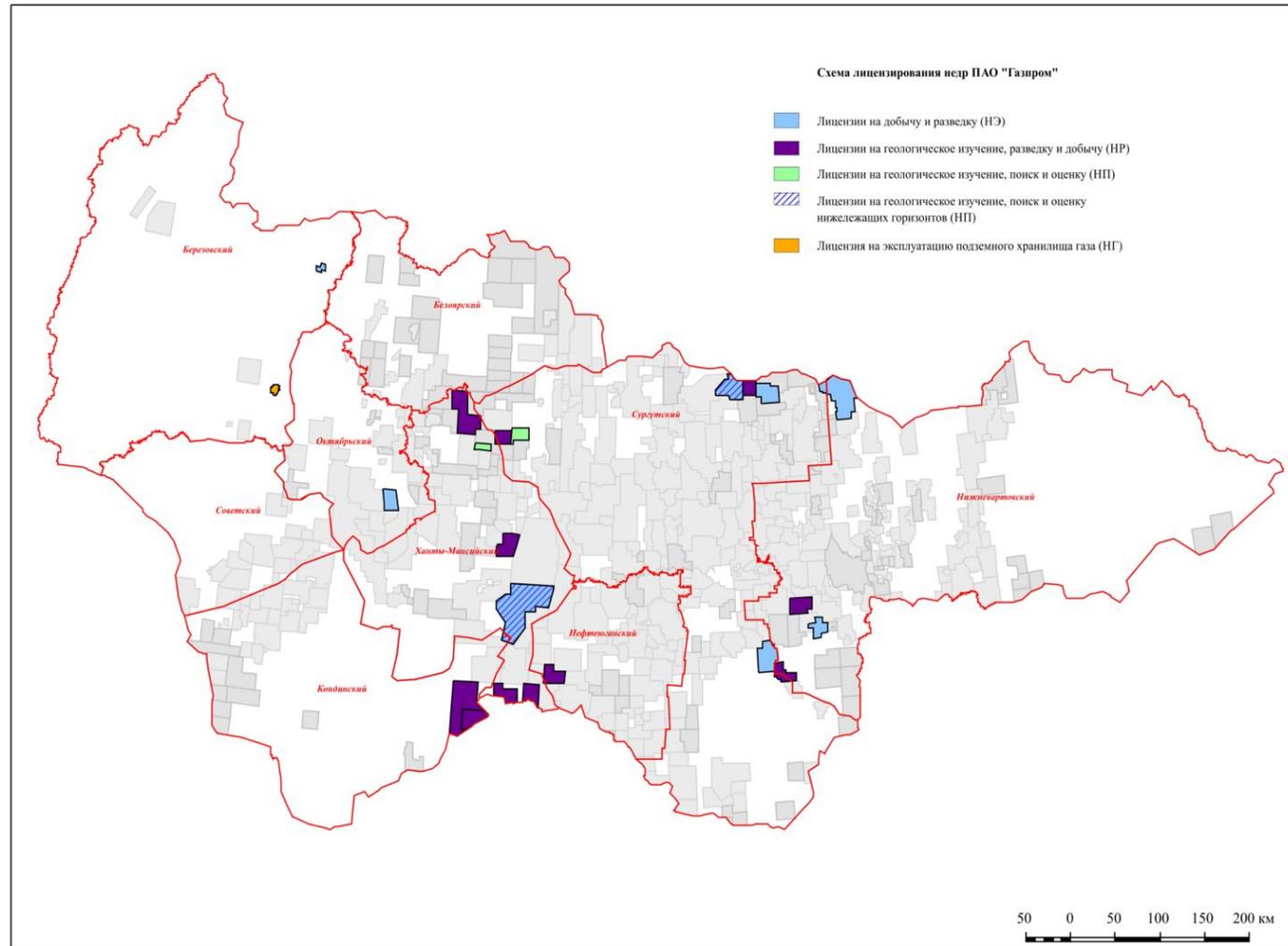


Схема лицензирования недр АО НК «Русснефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

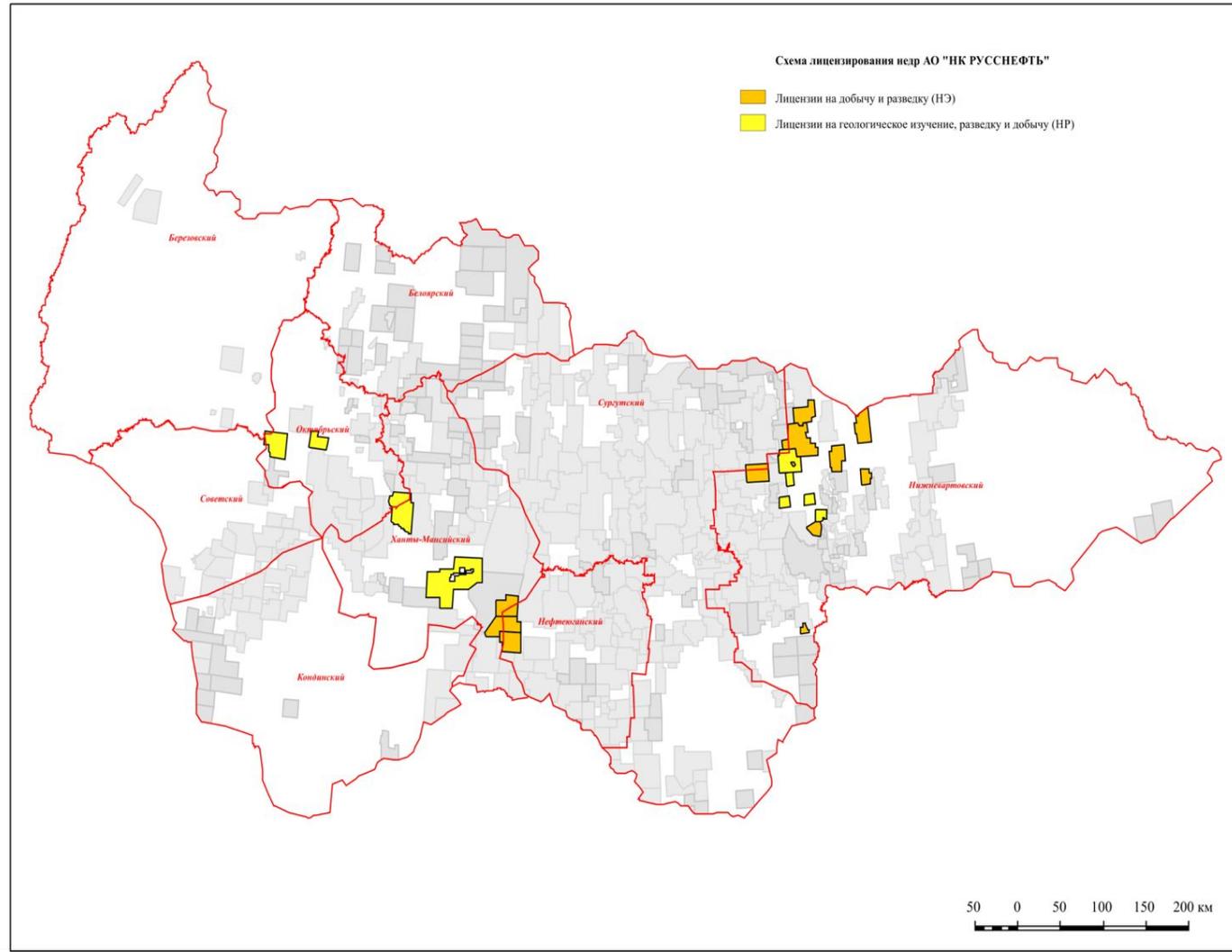


Схема лицензирования недр ОАО НГК «Славнефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югр

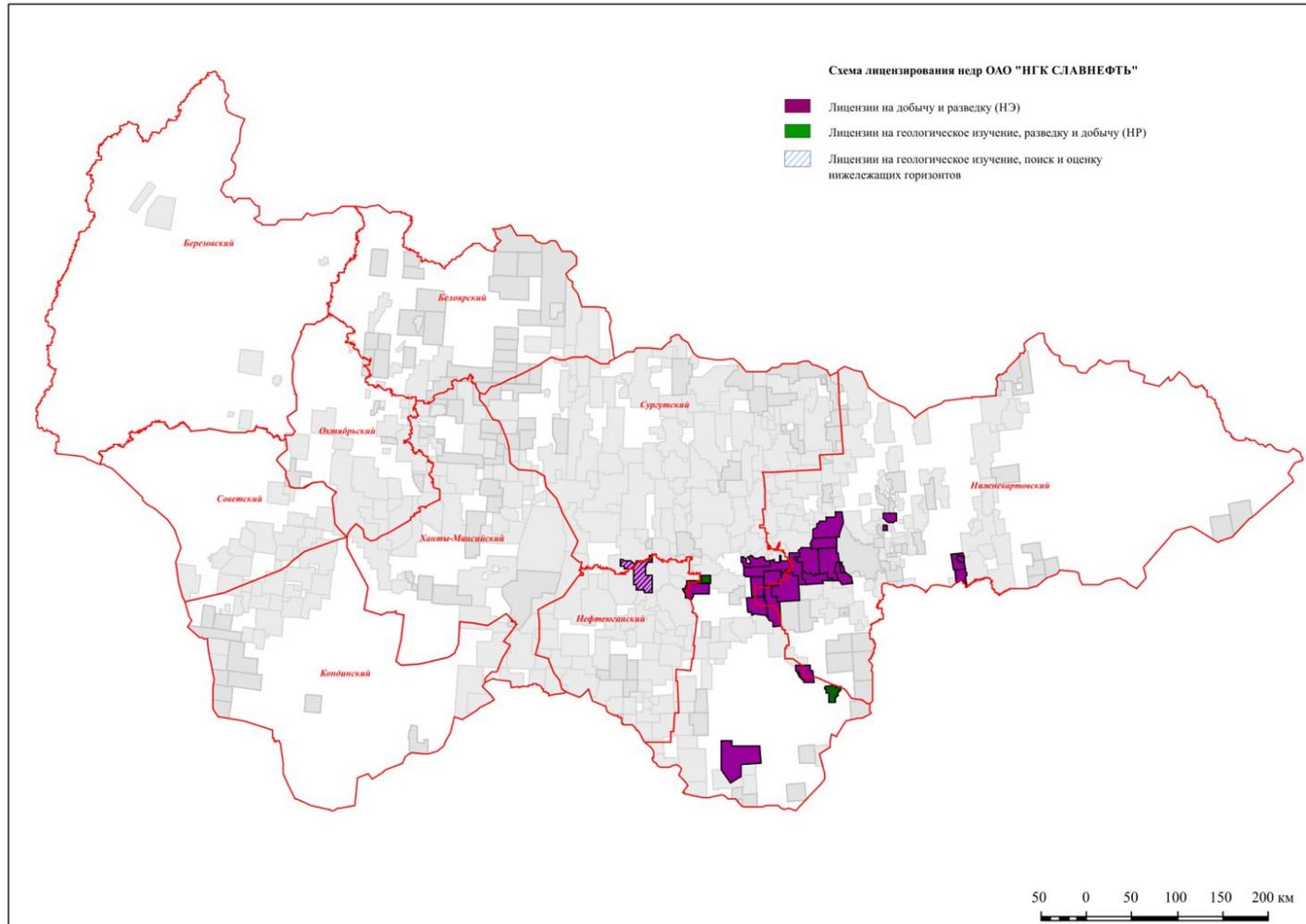


Схема лицензирования недр ПАО АНК «Башнефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

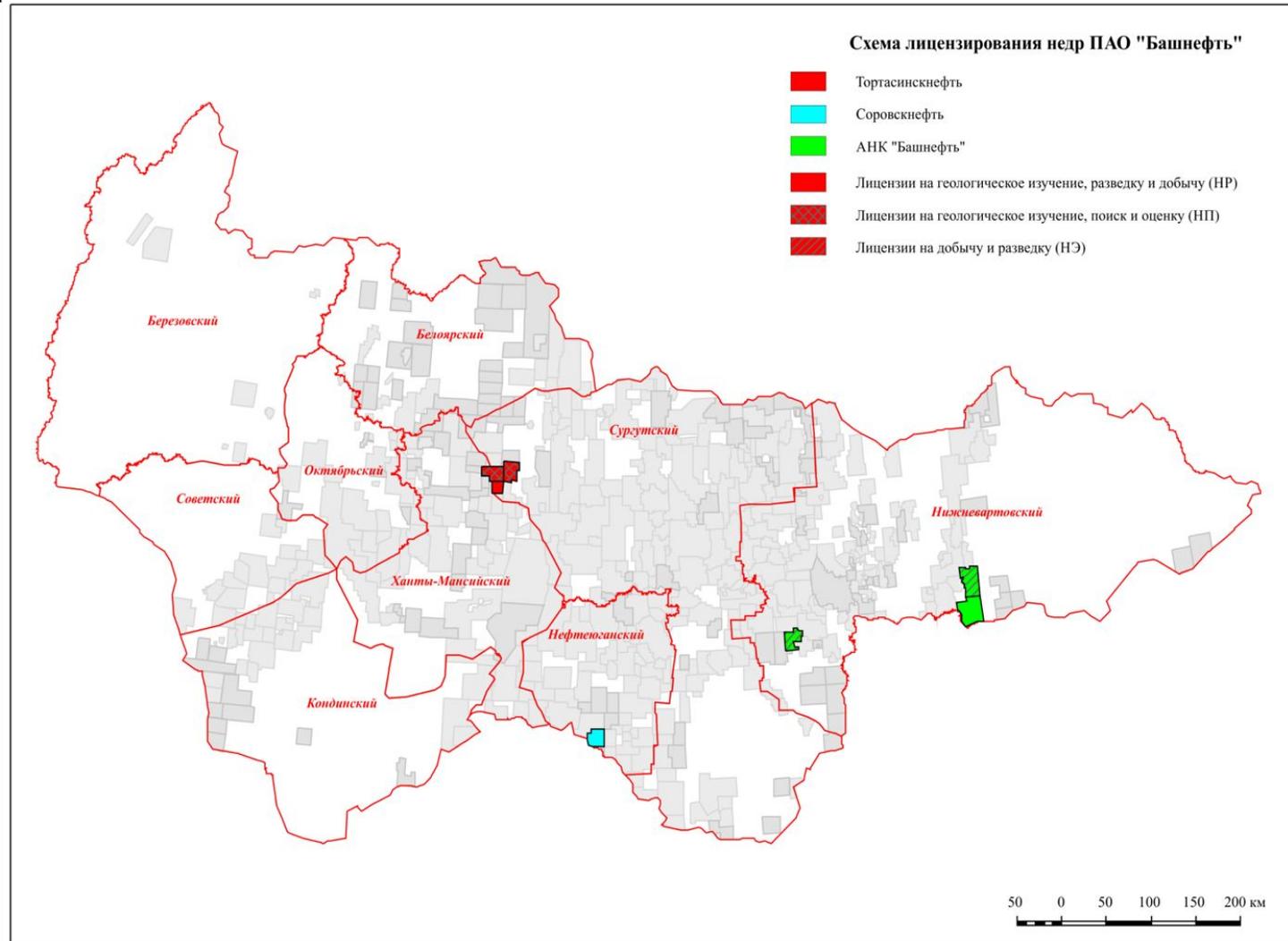


Схема лицензирования недр совместных предприятий ВИНКов на территории Ханты-Мансийского автономного округа

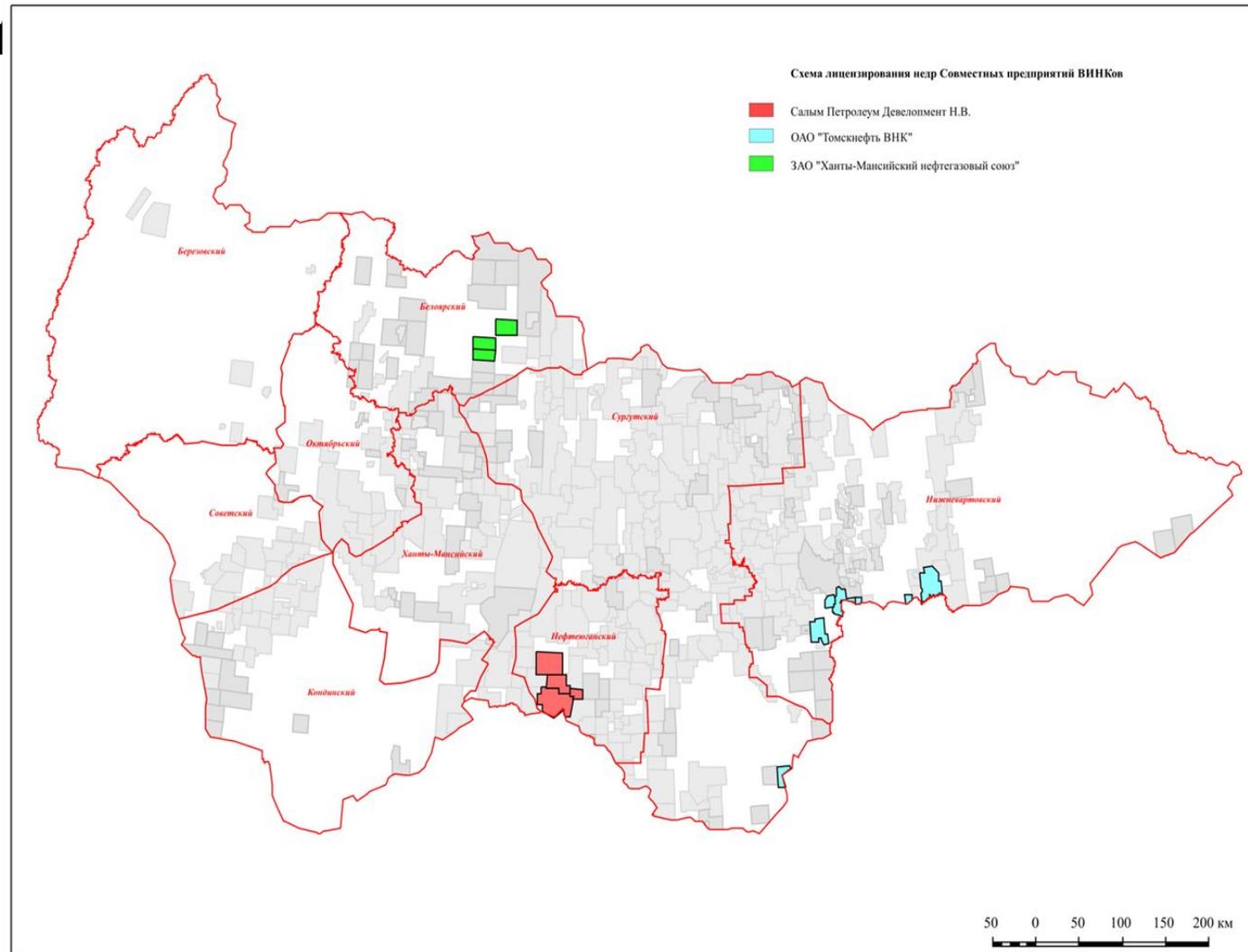
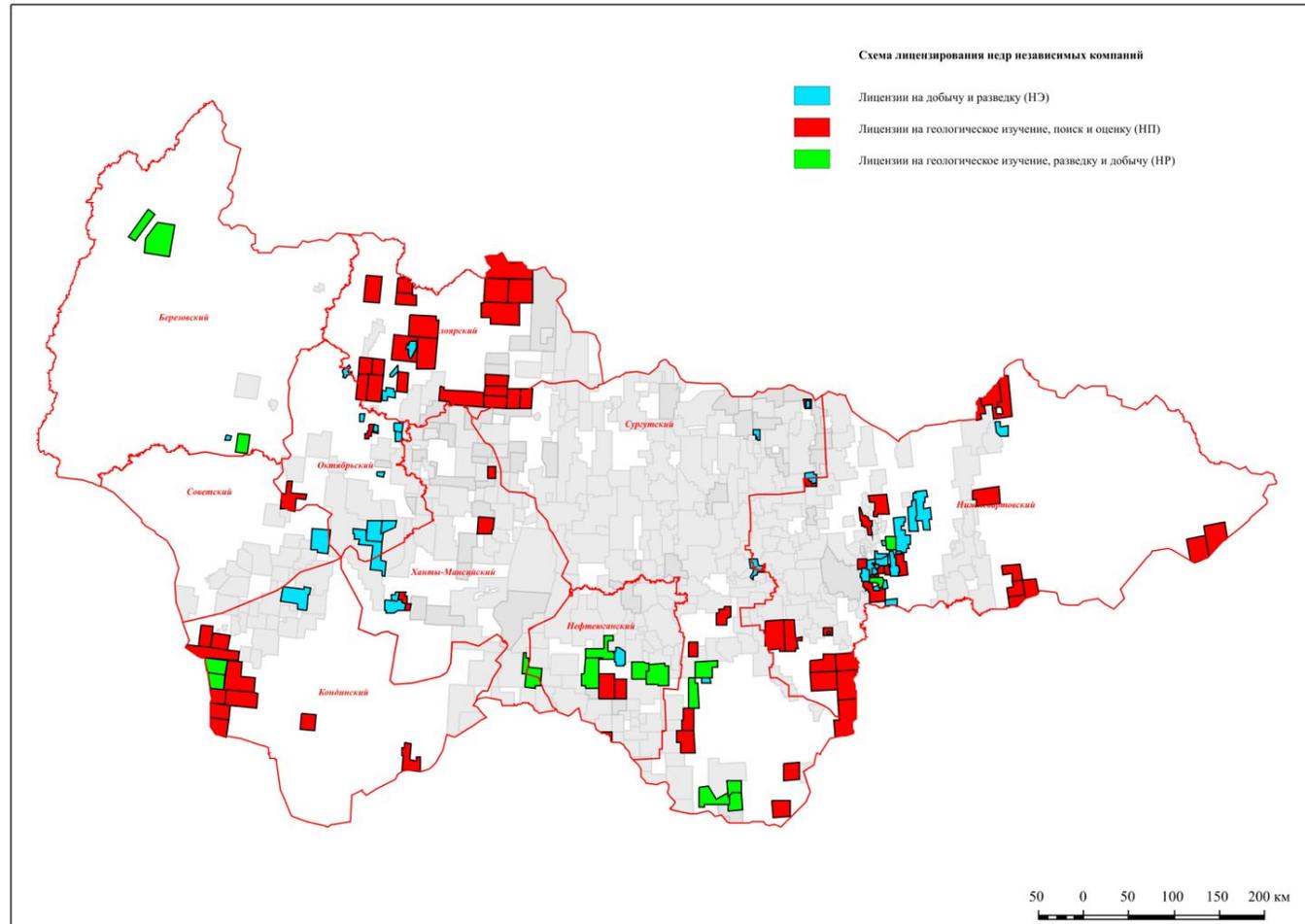


Схема лицензирования недр независимых компаний на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры



Компенсация добычи приростом запасов категории C_1 за счет разведочного бурения

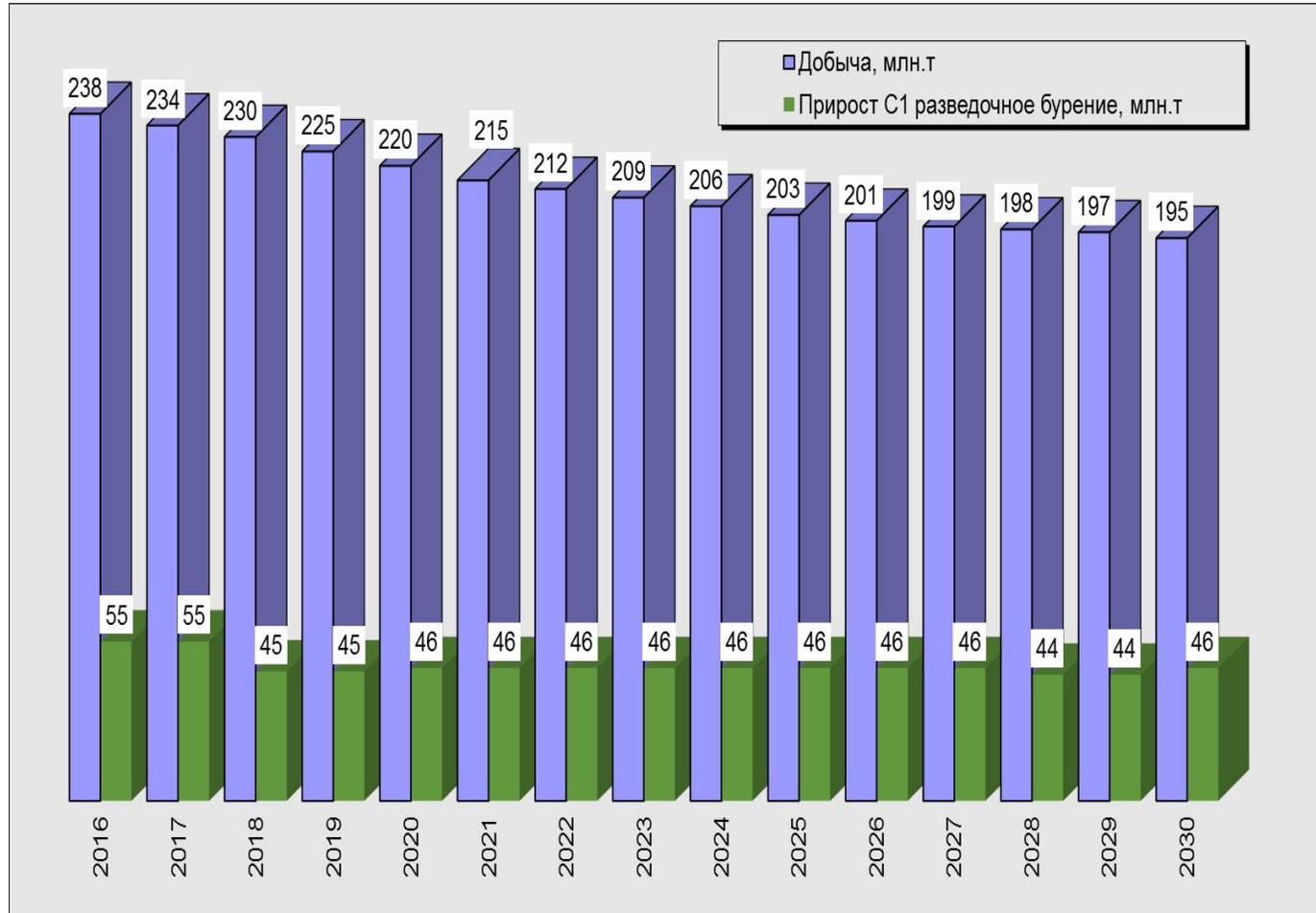
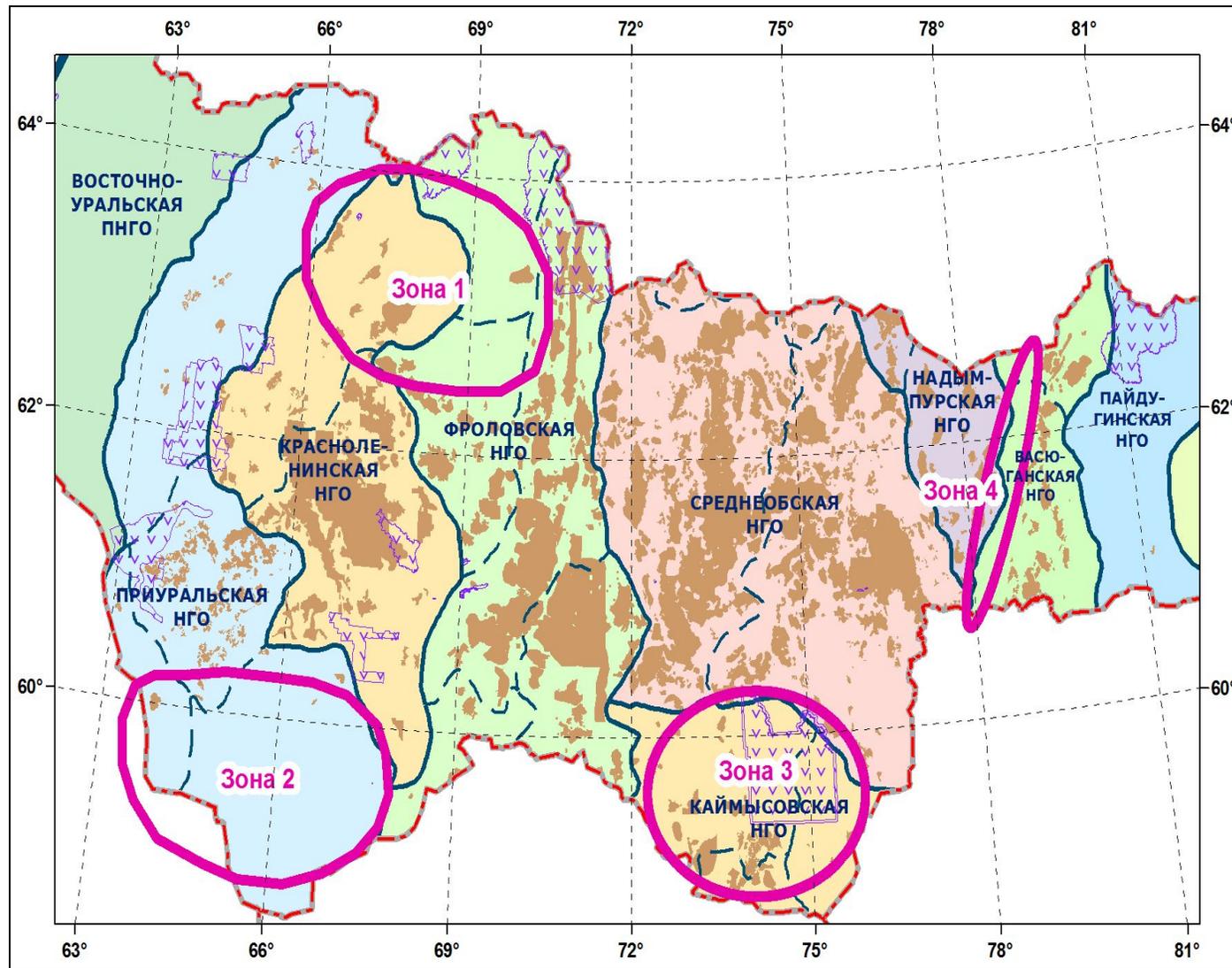
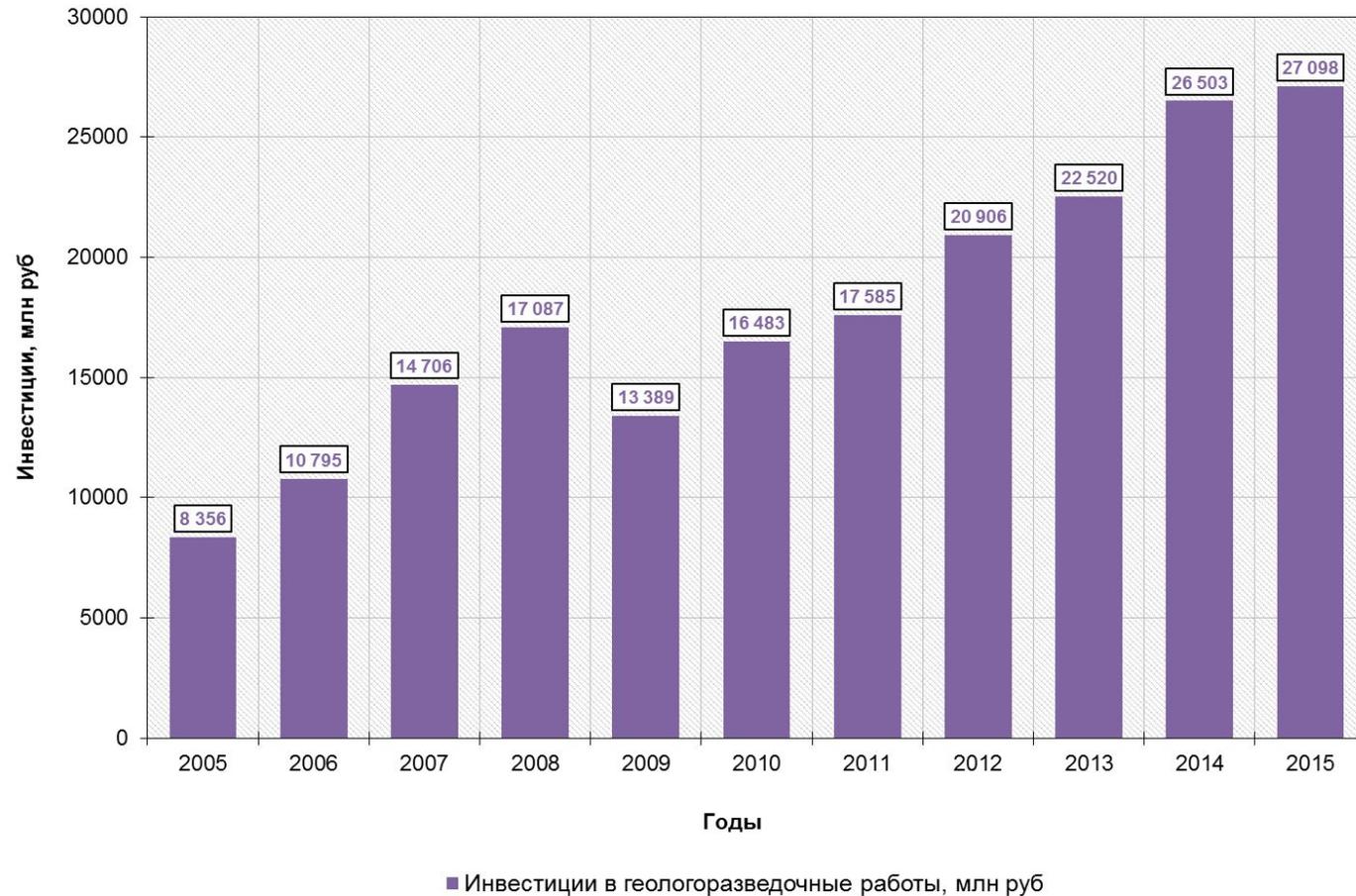


Схема расположения перспективных поисковых зон



Динамика инвестиций в геологоразведочные работы за счет средств недропользователей ХМАО – Югры в 2005-2015 гг



Выгоды от малого бизнеса

- 1. Минимизируются безвозвратные потери полезного ископаемого в недрах. Следует заметить, что потеря запасов УВ означает не только нерациональное использование не возобновляемых ресурсов, но и потерю предыдущих затрат на поиски, разведку и освоение этих запасов.
- 2. Решаются многие проблемы Югры, связанные с высвобождением большого количества работников в нефтегазодобывающей и смежных областях. А именно, налицо снижение социального напряжения, а также мультипликативный эффект;
- 3. Создание, без дополнительных затрат, мощного импульса для поддержки мелких производителей, обладающих более гибким технико-экономическим потенциалом, чем крупные ВИНК;
- 4. Положительно отразится на экономике геологоразведочной отрасли в целом;
- 5. Способствование снижению степени монополизации отрасли;
- 6. Повышение коэффициента извлечения полезных ископаемых.

Выводы

- 1) Геолого-геофизическая, в т.ч. и буровая изученность около 80 % территории автономного округа оценивается как очень высокая (по мелу), весьма высокая (по верхней юре и кровле тюменской свиты), повышенная и средняя (в целом) по низам юры, НГЗК и триасу, пониженная по палеозою. В последнем случае (дотриасовые толщи) она и не должна быть высокой, имея ввиду отрицательный опыт бурения сотен скважин на палеозой в Томской области;
- 2) Целью концентрации ГРП в поисковых зонах является подготовка новых районов нефтедобычи и, в конечном итоге, стабилизация ее объемов в округе. Основными объектами в разрезе Западной Сибири следует считать отложения средней, нижней юры и зоны контакта, доюрские отложения;
- 3) Перспективность отложений баженовской свиты не вызывает сомнений. остаются проблемы с технологиями получения притоков при испытаниях, разработке залежей и добыче нефти из этих отложений. Требуется большой комплекс исследований керна и ГИС, направленных на поиск таких технологий;
- 4) Интерес представляет нефтегазоносность триаса в грабенообразных впадинах и прогибах;
- 5) Необходимо привлечение государственных средств к поиску и открытию новых месторождений нефти в Западно-Сибирской нефтегазоносной мегапровинции (ЗСМП). Большинство средних и малых, многие из крупных компаний попросту не заинтересованы в проведении поисково-оценочных работ.