**Перечень территорий участков недр для предоставления права недропользования на разведку и добычу или добычу углеводородов на основании аукциона**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование участка недр** | **Наименование области** | **Площадь, км2***(без исключения из участков недр территорий ХПВ, РСХО, недропользователей, заповедников и др.)* | **Краткая информация об участке недр** | **Наименование осадочного бассейна** |
| 1 | Бестау-Сорколь | Актюбинская | 1590,87 | Участок недр расположен в пределах трех районов: Алгинский, Мартукский, Хобдинский. Через участок проходит автодорога республиканского значения – М-32 (то же Европейская сеть – Е-32).В 2002 г. проведена сейсмика МОГТ 2Д в объеме более 500 пог.м. Выявлено ряд перспективных структур на нефть и газ в подсолевых и надсолевых отложениях.В 2004-2006гг. сейсмика 2Д – 1748 пог.км., 3Д – 260 км2, а также пробурено ряд скважин до 2000 м.В 2007 г. пробурено 4 скважины на надсоль (3800м, 2700м, 3800м, 3782м).В 2008 г. выполнена сейсмика 2Д – 936 пог.км. В 2009г. выполнена обработка сейсмики 2004-2007гг.По подсолевому комплексу выделены крупные перспективные структуры Бестау, Сорколь, Шырак и Кобланды.Поисковой скважиной Западный Бестау-1 (фактический забой – 1804м), по заключению ГИС нефтегазонасыщенных пластов не выделено. Скважина ликвидирована по геологическим причинам. На соседней структуре Кобланды, в пробуренной скважине К-3 в интервале 6136-6460м получен приток нефти с водой. Аналогично, на структуре Бестау-Сорколь перспективность на УВС связывают с подсолевыми отложениями. | Прикаспийский |
| 2 | Шолаксай | Западно-Казахстанская, Актюбинская | 1390,36 | Участок недр расположен в Чингирлауском районе ЗКО и Хобдинском районе Актбинской области. К северо-востоку от участка расположена контрактная территория недропользователя – разведочный блок. На участке недр бурение не проводилось. | Прикаспийский |
| 3 | Болганмола | Западно-Казахстанская | 673,38 | Участок недр расположен в Жанагалинском районе. Поблизости находится административный центр района – поселок Жанакала.На территории участка в 1964 году выявлено месторождение Болганмола в результате получения притока нефти в скважине № 3. Продуктивные залежи вскрыты на глубине 1828 м. ВНК ориентировочно на глубине 2000 м.Также по участку недр составлены литолого-фациальные схемы верхнедевонских, каменноугольных, нижнепермских подсолевых и триасовых отложений Прикаспийской впадины. Выделены зоны развития улучшенных коллекторов, благоприятные для формирования и сохранения залежей углеводородов. | Прикаспийский |
| 4 | Месторождение Тамды | Мангистауская | 18,99 | Участок недр расположен в Каракиянском районе. На юге – юго-востоке проходит казахско-туркменская граница (≈ 50 км), на востоке проходит автодорога Европейской сети Е-121 (≈ 5-10 км).На территории участка недр находится газовой месторождение Тамды. Участок в 1969 году был подготовлен сейсморазведкой МОВ. Поисковые работы начаты в 1975 году. Месторождение Тамды открыто в 1977 году параметрической скважиной № 2. Установлена промышленная газоносность кровельной части неокомских отложений, представленных переслаиванием песчаников, глинистых алевролитов и глин, с редкими пропластками мергелей и известняков. Выявлены 2 небольших залежи с глубиной залегания кровли 1908 и 1917м.Месторождение находится в консервации.Извлекаемые запасы свободного газа, числящиеся на Государственном балансе, по категории С1 в объеме – 1067,0 млн.м3 | Мангышлакский |
| 5 | Булашское | Актюбинская | 465,04 | Участок недр расположен на территории Темирского и Мугалджарского районов. На юге, востоке и западе граничит с контрактными территориями недропользователей: уч. Северный и месторождение Бозоба, на востоке контрактная территория недропользователя - уч. Сарыоба, а также проходит автодорога республиканского значения А-26 ≈ 50 км.На участке недр и близлежащих территориях (участок Темир) в 2015 году выполнены сейсморазведочные работы МОГТ 2Д и 3Д, гравиметрические исследования, бурение поисково-разведочных скважин. По результатам проведенных геологоразведочных работ определенный нефтегазопоисковый интерес могут представлять нижнекаменноугольные и девонские отложения. Ранее были также проведены работы Исатайской сейсморазведочной партии №18/66 с целью изучение подсолевых отложений в Темир-Исатайской зоне восточного борта Прикаспийской впадины.  | Прикаспийский |
| 6 | Баскумак | Мангистауская | 106,73 | Участок недр расположен на территории Тюбкараганского и Мунайлинского районов.На севере граничит с контрактной территорией недропользователя – разведочный блок, на востоке граничит с контрактной территорией недропользователя – площадь Аксаз-Долинное-Емир), на юго-востоке ≈ 5-10 км контрактная территория недропользователя – м-е Караоба, а также автодорога областного значения KR-1. На юго-западе ≈ 15-20 км – аэропорт Актау.На участке недр и близлежащих территориях в 1977-1981 годах проведено комплексное литолого-петрографическое изучение юрских отложений Мангышлака в связи с поисками литологических залежей нефти и газа. В результате выполненных работ выявлены закономерности строения и выделены площади, перспективные для поисков литологически-экранированных залежей нефти и газа.В 1982 году проведено геологическое картирование и доизучение методом групповой геологической съемки с помощью аэрометодов. В результате описано 9 площадей перспективных на нефть и газ, в том числе на участке недр. Детализировано тектоническое строение. | Мангышлакский |
| 7 | Карповский Северный | Западно-Казахстанская | 1410,28 | Участок недр расположен на территории Байтерекского района.На севере – северо-востоке проходит казахстанско-российская государственная граница. На юге граничит с контрактной территорией недропользователя: Каменско-Тепловско-Токаревская группа месторождений, а также проходит автодорога республиканского значения М-32. К югу от участка недр ≈ 50 км проходит ж/д Саратов-Уральск-Актобе.В 2014 г. проведена сейсмика МОГТ 3Д в объеме 730 км2 по всему лицензионному блоку.Перспективы связывают с приподнятой северо-восточной периферией Погодаево-Остафьевского прогиба, где выделен ряд перспективных объектов по отложениям девона и карбона (к примеру, Чинаревское, Рожковское, Долинное, Приграничное месторождения). Залежи газоконденсата и нефти выявлены в близлежащих территориях, в каменноугольных и девонских отложениях. Определённые перспективы связаны с верхней частью подсолевого комплекса, с которыми связаны многочисленные нефтегазопроявления в скважинах на блоке Карповский Северный (2000-3800м). | Прикаспийский |
| 8 | Каламкас | Мангистауская | 182,90*Глубина от -1100м до -5800м* | Участок недр расположен в Мангистауском районе. С севера омывается водами Каспийского моря.На востоке расположена контрактная территория недропользователя: месторождение Каратурун Морской, на западе контрактная территория недропользователя: месторождение Арман. На юге ≈ 20-30 км расположена контрактная территория недропользователя: площадь Каражанбас.Запасы исключаемого месторождения Каламкас за пределами контрактной территории по состоянию на 01.01.2021: нефть: С1 - 133 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 20 тыс. т; извлекаемые запасы растворенного газа по категории С1 - 13 млн. м3. | Устюртско-Бозашинский |
| 9 | Маткен Южный | Атырауская, Мангистауская | 346,28 | На севере граничит с контрактной территорией недропользователя – участок Аккудукский. На юге расположена контрактная территория недропользователя – участок Айыршагыл. На востоке контрактная территория недропользователя – участок Южный.На западе контрактная территория недропользователя – разведочный блок. Ближайшими месторождениям являются Елемес Северо-Западный (≈ 15-20 км), Боранколь (≈ 1-5 км).На юге проходит автодорога областного значения КR-11, к востоку - северо-востоку (≈ 50 км) проходит ж/д и автодорога республиканского значения А-33 (то же Европейская сеть – Е-40).На участке недр выполнены геофизические работы методами ВСП и СК в глубоких поисковых и параметрических скважинах с целью изучение кинематических характеристик сейсмических волн в условиях естественного залегания пород, детальное изучение околоскважинного и межскважинного пространства, прогнозирование разреза забоя скважины. | Прикаспийский |
| 10 | Азнагул | Атырауская, Мангистауская | 109,61 | Участок недр расположен на территории Жылыойского района Атырауской области и Бейнеуского района Актюбинской области. На востоке проходит автодорога республиканского значения А-33. Участок недр на востоке граничит с контрактной территорией недропользователя – месторождение Кисимбай, на юге контрактная территория недропользователя – участок Южный, на севере – северо-западе с контрактной территорией недропользователя – участок Аккудукский.Ближайшие месторождения: Боранколь, Табынай Западный, Северный и Южный расположены на расстоянии 20-30 км к юго-востоку от участка недр. Поблизости проходит участок ж/д Макат-Бейнеу.Территории, расположенные с участком недр, а также примыкающие к нему территории, изучены геофизическими работами методами ВСП СК ВСП-ПГР в глубоких поисковых,-и параметрических скважинах с целью установления кинематических характеристик волн в условиях естественного залегания пород, прогнозирования состава отложений ниже забоя скважины. | Прикаспийский |
| 11 | Ушмола | Актюбинская | 1702,68 | Участок недр расположен на территории Уилского и Темирского районов. По территории участка недр проходит автодорога областного значения KD-3, а также находятся населенные пункту Акжар и Кемер. К северу от участка проходит автодорога республиканского значения М-32 (≈ 60-70 км).На юго-западе участок недр граничит с контрактной территорией недропользователя – структура Егизкара. На западе расположены перспективные на нефть и газ структуры Чингиз-Телсу и Кубасай (≈ 100 км), на востоке участок Ащибулак (≈ 80 км).На участке недр и прилегающей территории в 1986-1988 годах на основе данных глубокого бурения и сейсморазведочных работ составлены литолого-фациальные схемы верхнедевонских, каменноугольных, нижнепермских подсолевых и триасовых отложений Прикаспийской впадины.В 1991-92гг. проведено изучение площадей в районе бурения параметрической скважины Тогызская на основе комплексных аэрокосмических и геолого-геофизических исследований с целью выявления нефтегазоперспективных структур. По результатам работ выделено множество солянокупольных структур, перспективных на нефть и газ. На некоторых из них осуществлено бурение скважин и получены признаки нефтегазоносности в триасовых, юрских и нижнемеловых отложениях.  | Прикаспийский |
| 12 | Шилисатай | Актюбинская | 2031,84 | На юге от участка недр расположена ж/д станция Караулкельды (≈ 65 км), а также проходит автодорога областного значения КД-3.Нефтепровод: Жанажол-Кенкияк-Орск расположен ≈ 80-100 км.Ближайшие месторождения: Копа ≈ 70-80 км на юго-западе, Акжар, Каратюбе - ≈ 130-150 км на юго-востоке, Кенкияк- ≈ 140 км на востоке.В 1988-1990 гг. пробурено 4 скважины со средней глубиной 1926м в пределах Байганинского и Темирского районов.В процессе бурения поисковых скважин нефтегазопроявления не отмечены. Все скважины ликвидированы по геологическим причинам. Эксплуатационные колонны не спускались. Пласты-коллекторы характеризуются как водоносные. Скважинами вскрыты кунгурские, верхнепермские, триасовые, юрские, нижне- и верхнемеловые, четвертичные отложения. Участок недр расположен в пределах восточной части Прикаспийской впадины, где в надсолевой толще выявлены такие месторождения как: Караганда, Копа, Каратюбе, Акжар, Шубаркудук и др. Таким образом, данный участок недр не отрицает перспективы нефтегазоносности. | Прикаспийский |
| 13 | Карасу | Атырауская, Актюбинская | 2416,98 | Участок недр расположен на территории Уилского района Актюбинской области и Кзылкогинского района Атырауской области. Ближайшие населенные пункты Миялы и Ойыл. К югу от участка недр проходит автодорога республиканского значения А-27 и ж/д Атырау-Кандыагаш (≈ 100 км).На юге граничит с контрактными территориями недропользователей – месторождение Тамдыколь и участок Сагиз.На северо-востоке граничит с контрактной территорией недропользователя – структура Егизкара. Ближайшие месторождения Кардасын Северный (≈ 40 км к юго-востоку), Бесшокы Южный (≈ 40-50 км к югу), Ащиколь Южный (≈ 40-50 км к югу).Ранее на участке недр проведены сейсмические работы МОВ и КМПВ на площади солянокупольных поднятий Майкудук, Жидакараганда, Кардасын, расположенных в Уилском и Байганинском районах. Проведены региональные сейсморазведочных работ МОГТ проведенных в восточной части Прикаспийской впадины. Отчет сейсмической партии 8/86-87. с целью изучение подсолевого и надсолевого комплекса отложений и стратификации опорных отражающих горизонтов. в дополнение проводились сейсморазведочные работы 2Д. | Прикаспийский |
| 14 | Ашысай | Атырауская | 900,65 | Участок недр расположен в Макатском и Жылыойском районах. На юге расположен г. Кульсары (≈ 20 км). Через участок недр проходит автодорога республиканского значения А-33, а также ж/д Макат-Кульсары. На западе участок недр граничит с контрактной территорией недропользователя – разведочный Блок Е. В 10-30 км от участка недр расположены месторождения Южный Камыскуль, Алимбай, Нармунданак (Комсомольское), Бек-Беке, Жолдыбай, Кенбай. Участок недр изучен сейсморазведочными работами МОВ, площадь также осложнена соляными структурами. Перспективы нефтеносности приурочены к среднеюрским отложениям, примерные глубины залегания варьируются от 500 м до 1500 м. По имеющимся данным литологическии площади представлены терригенными породами, коллектора поровые. | Прикаспийский |
| 15 | Сарынияз | Атырауская | 1780,09 | Данный участок недр граничит на западе с участком Ащисай. Здесь же проходит автодорога областного значения КЕ-39.На востоке участок недр граничит с контрактной территорией недропользователя – месторождение Даулеталы, на северо-востоке – разведочный Блок А, на юге – юго-востоке – разведочные блоки недропользователей. Ближайшие месторождения: Кенбай, Жыланкабак, Даулеталы, Кырыкмылтык.На участке недр имеются балансовые запасы месторождения Алимбай, расположенные за пределами контрактной территорий: нефть: категория С2 - 673 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 20 тыс. т; растворенный газ: С2 - 1,6 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 0,04 млн. м3. | Прикаспийский |
| 16 | Кульсары | Атырауская | 1131,44 | Участок недр расположен в Жылыойском районе Атырауской области, недалеко от железнодорожной станции Кульсары. Структура изучена и подготовлена сейсморазведочными работами, в тектоническом отношении местами осложнена солянокупольной структурой. В перспективе нефтеносности выделяются пермотриасовые горизонты, площадь сложена в основном терригенными породами, коллектора поровые.В пределах участка недр расположено исключенное месторождение Масабай с утвержденными запасами | Прикаспийский |
| 17 | Карагай | Атырауская | 1401,04 | Участок недр расположен в Жылыойском районе. На западе участки выставленные на аукцион: Кульсары и Тасшагыл, на севере участок Сарынияз.Территория изучена бурением и сейсмикой. На территории участка недр расположены исключенные месторождения АО «Эмбамунайгаз»: Акингень с утвержденными запасами, и Тюлюс (запасы не учтены государственным балансом), а также разведочная территория недропользователя с месторождением Алаойл и месторождение Кульсары. | Прикаспийский |
| 18 | Тасшагыл | Атырауская | 488,89 | Участок недр расположен в Жылыойском районе, в 140-160 км к юго-востоку от г.Атырау. Участок местами осложнен тектонически солянокупольной структурой. Перспктивы нефтеносности: нижнемеловые, верхне-среднеюрские и пермотриасовые отложения. Были проведены детальные сейсмические работы в 1972 г. на сейсмическую разведку МОВ и МОГТ площади Кульсары-Косчагыл-Алахай с целью изучение геологического строения района по 3 отражающему горизонту, по горизонтам в юрско-пермотриасовом комплексе и по подсолевым горизонтам  | Прикаспийский |
| 19 | Жаскайрат | Атырауская, Западно-Казахстанская | 2260,01 | Участок недр расположен на территории Кзылкогинского района Атырауской области и Акжайского района ЗКО. Проведены сейсмические исследования МОГТ в комплексе со структурным бурением в пределах межкупольной зоны Куттыбай-Камсактыкол-Дюсебек, с целью изучение геологического строения межкупольной зоны Куттыбай-Камсактыкол-Дюсебек по надсолевым отложениям с целью поисков и подготовки перспективных в нефтегазоносном отношении структур. | Прикаспийский |
| 20 | Месторождение Каменистое | Мангистауская | 81,032 | Нефтяное месторождение Каменистое расположено в Мангистауской области, в непосредственной близости от месторождения Жетыбай. Подготовка к поисковому бурению проводилась в 1976-1985 гг. Залежь нефти приурочена к основанию верхнего триаса, литологически представленного песчаниками и алевролитами с примесью вулканического материала. Запасы месторождения Каменистое приняты к сведению и учтены государственным балансом по состоянию на 01.01.2021: нефть: С1 - 3709,7 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 1086,4 тыс. т (за пределами контрактной территории: С2 - 442 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 133 тыс. т); газовая шапка+свободный газ: извлекаемые запасы по категории С1 - 67 млн. м3, извлекаемые запасы по категории С2 - 19,7 млн. м3; растворенный газ: С1 - 325,94 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 95,94 млн. м3; С2 - 2109 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 643 млн. м3 (за пределами контрактной территории извлекаемые запасы по категории С2 - 10 млн м3); конденсат: С2 - 2,46 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 1,62 тыс. т. | Мангышлакский |
| 21 | Жайык | Атырауская | 1253,38 | На участке недр проведены сейсмические работы в 1973 г. методом проводящих обменных волн и корреляционным методом преломленных волн с целью изучения глубинного строения и поиска нефтеперспективных зон. | Прикаспийский |
| 22 | Устюртский участок 4 | Мангистауская | 4366,58 | На участке недр проведены геофизические исследования методами ВСП и СК в глубоких разведочных скважинах с целью изучения геофизической характеристики разреза и привязки отражающих горизонтов | Устюртско-Бозашинский |
| 23 | Устюртский участок 1 | Мангистауская | 2708,08 | На участке недр в советское время пробурены скважины различной глубины, а также имеются данные о результатах проведенных гравиметрических аэромагнитных и сейсмических работ, проведены гамма и электро-каротаж скважин. По данным бурениям выявлены Тузтурпинское и Богатайское поднятия, дана оценка перспектив их нефтегазоносности.  | Устюртско-Бозашинский |
| 24 | Устюртский участок 6 | Мангистауская | 3865,16 | Участок недр расположен в Каракиянском и Мангистауском районах.На север граничит с контрактной территорией недропользователя – уч. Бейнеу. На востоке – юго-востоке граничит с контрактной территорией – уч. Самтыр. В 30-40 км. к северу от участка недр проходит автодорога республиканского значения А-33 и участок ж/д Бейнеу-Актау.Преимущественным образом на территории участка недр в советское время проводились региональные и поисковые сейсмические работы, гравиметрические и магнитометрические исследования. | Устюртско-Бозашинский |
| 25 | Месторождение Толкын | Мангистауская | 49,13 | Нефтегазовое месторождение Толкын расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области, в 90 км к юго-востоку от пос. Каратон, в 5-6 км северо-западнее месторождения Сазтобе. Структура выявлена и подготовлена сейсморазведочными работами и детализирована методом ОГТ в 1988-1989 гг. Месторождения представлен терригенно-карбонатной толщей среднего карбона, перми, триаса и терригенными отложениями юры, мела и кайнозоя. Нефтегазовая залежь выявлена в породах артинского яруса нижней перми. В 2000-2001 гг. проведена сейсморазведка 3Д на блоке «Толкын» и 2Д на участке Табыл-Мунайбай. В 2004 году съемкой 3Д была охвачена площадь структуры Табыл. Площадь сейсморазведочных работ 3Д составила 105,14 км2 на участке Толкын и 74,52 км2 на участке Табыл.Запасы месторождения Толкын: нефти: С1 - 7154,78 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 1392,58 тыс. т, С2 - 5664 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 1261,3 тыс.т; свободный газ: С1 - 8988,4 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 3523,4 млн. м3; С2 - 1066 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 791 млн.м3; газ газовой шапки: С1 - 607,3 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 373,3 млн. м3, С2 - 295 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 220 тыс. т; конденсат: С1 - 3058 тыс. т геологические, в том числе извлекаемы - 365,3 тыс. т, С2 - 215 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 90,4 тыс. т. | Устюртско-Бозашинский |
| 26 | Месторождение Боранколь | Мангистауская | 33,39 | Нефтегазоконденсатное месторождение Боранколь, в административном отношении относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими от месторождения Боранколь населенными пунктами являются железнодорожная станция Опорная - 15 км, поселок Сарыкамыс - 50 км, рабочий посёлок Тенгиз - 70 км, областной центр Мангистауской области город Актау - в более 500 км. К северо-востоку от Боранколь, в 100-125 км находятся месторождения Мунайлы, Кульсары и Косчагыл, к западу в 80-85 км находится месторождение Прорва. В 2001 году проведены сейсморазведочные работы 3Д. На месторождении Боранколь нефтегазоносность установлена в среднеюрских и верхнетриасовых отложениях.Запасы месторождения Боранколь: нефть: АВС1 - 14339,1 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 1267,4 тыс. т; свободный газ и газ газовой шапки: АВС1 - 3021,5 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 702,5 млн. м3, С2 - 194,7 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 43,4 млн.м3; конденсат: С1 - 614,78 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 70,48 тыс. т, С2 - 38,5 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 5,3 тыс. т. | Прикаспийский |
| 27 | Месторождение Караоба | Мангистауская | 17,6 | Ближайшими месторождениям от участка недр являются Аксаз, Сартобе, Долинное, Емир, Алатобе и Кариман.Данные месторождения относятся к доюрским отложениям. Глубина пробуренных скважин, где по результатам был получен приток нефти, варьирует от 2500-3300 м.запасы месторождения Караоба: нефть: С1 - 150 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 32 тыс. т; растворенный газ: извлекаемые запасы по категории С1 - 6 млн. м3. | Мангышлакский |
| 28 | Прибрежное | Атырауская | 90,54 | Участок недр расположен в Жылыойском районе Атырауской области, в 186 км к юг-юго-востоку от г.Атырау. Структура подготовлена сейсморазведкой в 1968 г. Начатое в 1973 г. поисковое бурение привело к открытию месторождения Прибрежное. Разведочные работы проведены в период 1973-1975. В тектоническом отношении представляет собой двукрылую солянокупольную структуру. Нефтеносные сеноманские отложения верхнего мела обоих крыльев. Залежь расположена на глубине от 500 метров и имеет высоту около 50 метров. Продуктивные горизонты сложены терригенными породами. В пределах участка недр расположено исключенное месторождение Прибрежное с утвержденными запасами | Прикаспийский |
| 29 | Устюртский участок 2 | Мангистауская | 5578,66 | Участок недр расположен в Бейнеуском и Мангистауском районах. По территории участка недр проходит автодорога республиканского значения А-33 и участок ж/д Бейнеу-Актау.На востоке от участка расположен контрактная территория недропользователя – уч. Тепке. На юго-востоке контрактная территория недропользователя – уч. Бейнеу.Преимущественным образом на территории участка недр в советское время проводились региональные и поисковые сейсмические работы, гравиметрические и магнитометрические исследования. | Устюртско-Бозашинский |
| 30 | Устюртский участок 5 | Мангистауская | 4042,28 | Недалеко от участка недр проходит железнодорожная линия Макат-Актау и расположен районный центр Бейнеу. Перспективы нефтегазоносности связаны с юрскими отложениями, по литологическому составу разрез преимущественно сложен терригенными отложениями. | Устюртско-Бозашинский |
| 31 | Устюртский участок 7 | Мангистауская | 3002,42 | На участке недр в советское время пробурены скважины различной глубины, а также имеются данные результатов проведенных гравиметрических аэромагнитных и сейсмических работ, проведены гамма и электрокаротаж скважин. По данным бурениям выявлены Тузтурпинское и Богатайское поднятия, дана оценка перспектив их нефтегазоносности.В 1989 году на основе палеотектонических и лито-фациальных исследований изучена история развития восточного борта Прикаспийской синеклизы в верхнем палеозое. Определены региональные перерывы и время основной структурной перестройки региона и возможных переформирований предполагаемых скоплений нефти и газа. Выделено 12 зон нефтегазонакопления в платформенной части, и возможные зоны в складчато-надвиговой и покровной части. | Устюртско-Бозашинский |
| 32 | Ащысай Восточный | Кызылординская | 59,6 | На участке недр и близлежащей территории в 1982-1984 годы выполнено бурение 9 структурно-профильных скважин глубиной 470-1950м. Изучена стратиграфия, литология, нефтегазоносность отложений мела, юры и верхней части фундамента.Выявлены основные нефтегазоперспективные горизонты и флюидоупоры. Доказана нефтеносность неокомских и верхнеюрских отложений. | Южно-Торгайский |
| 33 | Аральский участок 4 | Актюбинская, Кызылординская | 3348,8 | На участке недр и близлежащей территории с конца 1970-х годов проводилось изучение аэромагнитными съемками. Съемки выполнялись на высотах от 60 до 150 м. Съемки продолжались до начала 1990-х годов. К настоящему времени такими съемками покрыто до 80% территории Аральского осадочного бассейна и акватории Аральского моря. Также имеется гравиметрическая изученность различного масштаба. Буровые работы по оценке перспектив и поиску нефтегазовых месторождений начаты с 1950-60х годов. На соседней территории, расположенной к западу от участка недр, в пределах Северо-Устюрского бассейна, выявлены крупные поднятия (Аккулковское и Базойское), на которых впоследствии были обнаружены газовые месторождения в отложении палеогена. В конце 1960-70гг. глубокое поисковое бурение проведено на структурах Кызыктобе, Косказах, Досан на Восточно-Аральском прогибе. Установлены наличие признаков газоносности.  | Аральский |
| 34 | Месторождение Шалва | Мангистауская | 112,12 | Участок недр расположен в Бейнеуском районе. В 15 км к юго-западу находится пос.Жетыбай и нефтепровод Узень-Жетыбай-Актау, в 13 км к юго-западу газопровод Узень-Актау, в 55 км к юго-востоку ст.Жанаозен. В 1985 году в присводовой части структуры Шалва скважиной № 1 (2700м) вскрыт разрез юрских отложений. При испытании двух интервалов триаса, а также во время проводки скважины нефтегазопроявлений не наблюдалось. После чего в 1990-х годах и в 2008 году были проведены сейсморазведочные работы. В 2009 году при опробовании ааленских отложений средней юры скважины SH-P1 был получен фонтанный приток нефти.Запасы месторождения Шалва, принятые к сведению и учтенные государственным балансом по состоянию на 01.01.2021: нефть: С1 - 1238 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 387 тыс. т; С2 - 1438 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 444 тыс. т (за пределами контрактной территории по категории С2 - 24 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 7 тыс. т); растворенного газа: С1 - 135 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 42 млн. м3; С2 - 157 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 48 млн. м3 (за пределами контрактной территории по категории С2 - 3 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые 1 млн. м3). | Мангышлакский |
| 35 | Жолганай | Мангистауская | 176,90 | Участок недр расположен в Мангистауской области, к северо-западу от месторождения Узень. В 1954-1968 гг. на площади проводились региональные геолого-геофизические работы и подготовка к поисковому бурению. Перспективы нефтеносности связаны с юрскими отложениями.Запасы месторождения Бурмаша за пределами контрактной территории: С1 - 10 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 4 тыс. т, С2 - 8 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 1 тыс. т; извлекаемые запасы растворенного газа по категории С2 - 1 млн. м3. | Мангышлакский |
| 36 | Косарал | Западно-Казахстанская | 3301,67 | В 2007-2009 гг. на участке недр и близлежащей территории выполнена переинтерпретация материалов сейсморазведочных работ МОГТ-2Д прошлых лет, пробурено 8 скважин общим объемом 13049м.По результатам проведенных работ уточнено строение солянокупольных структур Бесоба, Акмешит Юго-восточный, Бекет и Кособа участка Бекет-Бесоба. | Прикаспийский |
| 37 | Майлыколь | Западно-Казахстанская | 3682,26 | В 2007-2009 гг. на участке недр (граничит с участком Косарал на западе) и близлежащей территории выполнена переинтерпретация материалов сейсморазведочных работ МОГТ-2Д прошлых лет, пробурено 8 скважин общим объемом 13049м.По результатам проведенных работ уточнено строение солянокупольных структур Бесоба, Акмешит Юго-восточный, Бекет и Кособа участка Бекет-Бесоба.В 1983-1986 гг. выполнены работы по изучению строения района и составления современной геологической основы для научно-обоснованной оценки и прогноза нефти и газа. Благоприятные структуры для концентрации углеводородов – глубоко погруженные перешейки Барсайский, Майлинский и Байдалинский (прогнозные ресурсы оценены в 14,15 млн. т).В 1988-1990 гг. выполнен анализ и обобщение геолого-геофизических материалов по отложениям надсолевого комплекса восточного и северного бортов Прикаспийской впадины. Выявлены зоны наиболее перспективные на обнаружение нефти и газа. | Прикаспийский |
| 38 | Каракамыс | Западно-Казахстанская, Актюбинская, Атырауская | 2865,96 | В 2007-2009 гг. на участке недр (граничит с участками Косарал и Майлыколь на севере) и близлежащей территории выполнена переинтерпретация материалов сейсморазведочных работ МОГТ-2Д прошлых лет, пробурено 8 скважин общим объемом 13049м.По результатам проведенных работ уточнено строение солянокупольных структур Бесоба, Акмешит Юго-восточный, Бекет и Кособа участка Бекет-Бесоба. | Прикаспийский |
| 39 | Караколь | Атырауская, Актюбинская | 5409,66 | В 1979 г. проведены сейсмические исследования в скважинах, пробуренных на территории Уральской области (Сейсмическая партия № 69\79) методами СК и ВСП с целью изучение скоростной характеристики и состава волнового поля во внутренних точках среды.На участке недр расположено месторождение Чингиз Телсу. | Прикаспийский |
| 40 | Киыл | Атырауская, Актюбинская | 2690,27 | На территории участка недр и прилегающей территории в 1995-1999гг. проведены геолого-геофизические исследования МОГТ-2Д в объеме 1612 пог.км, а также к северу от участка пробурены 2 глубокие поисковые скважины 3769 м и 4100 м.Также на участке недр в советское время проведены аэро-космоснимки.  | Прикаспийский |
| 41 | Бестамак | Актюбинская | 2663,8 | В 38 км к западу от участка недра расположен газопровод Жанажол-Актюбинск, вблизи проходит нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Орск.Скважина № 13 пробурена в сводовой части Бестамакской структуры с фактической глубиной 3003 м. В интервале 2344-2317м получен приток воды и густой нефти. В скважине № 22, пробуренной на северном переклинальном окончании, из интервалов 2332-2335м, 2429-2436м, 2948-2953м отмечены признаки и выпоты нефти. В скважине № 23, пробуренной в сводовой части Бестамакской структуры, из интервалов 1748-1754м, 1760-1765м, 1771-1777м, 1799-1805м, 1855-1861м отмечены признаки нефти и бензиновый запах. В процессе бурения отмечены значительные нефтепроявления. | Прикаспийский |
| 42 | Сарбулак | Актюбинская | 2365,38 | На территории участка недр и прилегающей территории в период 1992-2004гг. проведены геологоразведочные работы: сейсморазведка 2Д в объеме 6531 пог.км, 3Д в объеме 27 км2, высокоточная гравиметрическая съемка в объеме 664 пог.км, бурение 15 скважин. В результате выявлено 24 надсолевых структур, 11 подсолевых, а также открыто нефтяное месторождение на прилегающей к участку недр территории. | Прикаспийский |
| 43 | Сарыхобда | Актюбинская | 2952,10 | На территории участка недр (граничит с участком Сарбулак на западе) и прилегающей территории в период 1992-2004гг. проведены геологоразведочные работы: сейсморазведка 2Д в объеме 6531 пог.км, 3Д в объеме 27 км2, высокоточная гравиметрическая съемка в объеме 664 пог.км, бурение 15 скважин. В результате выявлено 24 надсолевых структур, 11 подсолевых, а также открыто нефтяное месторождение на прилегающей к участку недр территории. | Прикаспийский |
| 44 | Алтыкарасу | Актюбинская | 2022,63 | В 30 км к юго-востоку от участка недр расположена станция Байганин, в 25 км к северо-западу станция Джарлы. В 120 км к востоку проходит нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Орск, в 125 км к востоку проходит газопровод Жанажол-Актюбинск.С 1970-х годов выполнено структурно-поисковое бурение и глубокое поисковое бурение.Предполагается наличие нефтяных залежей в отложениях юры и триаса восточного крыла, а также в отложениях верхней перми, экранированные солевой грядой. | Прикаспийский |
| 45 | Кержалы | Актюбинская | 1299,83 | По территории участка недр проходит автодорога республиканского значения А-27 и участок ж/д Кандыагаш-Макат. Ближайшие месторождения: Сайгак, Шубаркудук, Жаксымай. Граничит с контрактными территориями недропользователей по разведочным участкам Ащибулак и Восточный.В 1991-1992 гг. проведены работы по изучению литолого-стратиграфических комплексов в подсолевом верхнепалеозойском разрезе. По результатам проведенных работ выделены нефтегазоносные комплексы. | Прикаспийский |
| 46 | Жарлы | Актюбинская | 2457,0 | Рядом с участок недр в 1963 году выявлена структура Кокбулак. На данной структуре пробурена 1 скважина глубиной 5105м. Проведен комплекс ГИС.В 1963-64гг. выполнена сейсморазведка, в 1964 году – картировочное бурение. Основные перспективы нефтеносности связывают с пермотриасовыми отложениями. | Прикаспийский |
| 47 | Шункырколь | Атырауская, Актюбинская | 3076,23 | На участке недр и прилегающей территории в период 1950-1970гг. проводилась гравика, сейсмика и глубокое бурение. На соседнем участке Жанасу, граничащем на юге, в разведочной скважине № 11 при испытании получен приток жидкости в виде густой смолистой нефти и частично воды. Продуктивные интервалы были обнаружены на глубине 2505-2184м.На территории участка недр и прилегающей территории в 2004-2006 гг. проведена переинтерпретация сейсмических материалов 2Д с учетом данных бурения и ГИС. По результатам работ выделены и охарактеризованы пласты-коллекторы в терригенных и карбонатных породах. Перспективы открытия залежей в карбонатных отложениях связывают с выделенными кромкошельфовыми постройками. | Прикаспийский |
| 48 | Жанасу | Атырауская, Актюбинская | 1644,57 | Участок недр расположен в Жылыойском районе Атырауской области и Байганинском районе Актюбинской области. В 190 км на юго-востоке расположен нефтепромысел Косчагыл. В 220-230 км к юго-востоку от Кульсары и в 170 км промысла Мунайлы, в 87 км к юго-западу газопровод Средняя Азия-Центр, в 111 км к юго-западу нефтепровод Кенкияк-Атырау.На площади Жанасу пробурена разведочная скважина № 11, вскрывшая часть девонских отложений. Испытаны ряд продуктивных горизонтов в интервале 2505-2184м. Приток жидкости в виде густой смолистой нефти и частично воды были получены при торпедировании колонны на глубине 2505-2496м. Приток нефти составил 0,2-0,3 м3/сут. На глубине 2464м и 2461м получен приток нефти 0,1-0,2 м3/сут, также приток получен в интервале 2269-2184м. Нефтепроявления приурочены к отложениям карбона и девона также и в скважине № 10.В период 1950-1970гг. проводилась гравика, сейсмика и глубокое бурение. | Прикаспийский |
| 49 | Оймаут | Актюбинская | 2187,30 | На территории участка недр и прилегающей территории в 2004-2006 гг. проведена переинтерпретация сейсмических материалов 2Д с учетом данных бурения и ГИС. По результатам работ выделены и охарактеризованы пласты-коллекторы в терригенных и карбонатных породах. Перспективы открытия залежей в карбонатных отложениях связывают с выделенными кромкошельфовыми постройками.В 2008 году на участке недр и прилегающей территории проведена специализированная обработка данных дистанционного зондирования земли. Выделено 12 нефтегазоперспективных структур.По результатам обобщения геолого-геофизических материалов по надсолевым отложениям Сагиз-Эмбенской зоны развития солянокупольных структур, проведенных в 1993-1994 гг., выделено 8 структур, приведены данные о прогнозных ресурсах углеводородов по юрско-меловому и пермотриасовому комплексам отложений. | Прикаспийский |
| 50 | Нуржау | Актюбинская | 2236,01 | На территории участка недр (граничит с участком Оймаут на севере) и прилегающей территории в 2004-2006 гг. проведена переинтерпретация сейсмических материалов 2Д с учетом данных бурения и ГИС. По результатам работ выделены и охарактеризованы пласты-коллекторы в терригенных и карбонатных породах. Перспективы открытия залежей в карбонатных отложениях связывают с выделенными кромкошельфовыми постройками.В 2008 году на участке недр и прилегающей территории проведена специализированная обработка данных дистанционного зондирования земли. Выделено 12 нефтегазоперспективных структур.В 1997-2003 гг. проведены геолого-разведочные работы по поиску углеводородов на участке Байганинский, включающий в себе участок Нуржау. | Прикаспийский |
| 51 | Дияр | Атырауская, Актюбинская | 2746,56 | На территории участка недр (граничит с участком Нуржау на севере) и прилегающей территории в 2004-2006 гг. проведена переинтерпретация сейсмических материалов 2Д с учетом данных бурения и ГИС. По результатам работ выделены и охарактеризованы пласты-коллекторы в терригенных и карбонатных породах. Перспективы открытия залежей в карбонатных отложениях связывают с выделенными кромкошельфовыми постройками.В 2008 году на участке недр и прилегающей территории проведена специализированная обработка данных дистанционного зондирования земли. Выделено 12 нефтегазоперспективных структур.В период 2006-2009 гг. проведена сейсморазведка МОГТ-2Д в объеме порядка 550 пог.км. | Прикаспийский |
| 52 | Сай-Утес | Мангистауская | 2894,86 | На участке недр в 1991-1994гг. проведены поисковые сейсморазведочные работы МОГТ севернее площади Кушата Северо-Устюртской впадины с целью изучение геологического строения района работ по меловому и доюрскому комплексам отложений для определения объектов перспективных на нефть и газ. В дополнение имеются данные по проведению комплексной оценки перспективности геофизических аномалий, выявленных ИГЭ полностью на территории Южно-Мангыстауского прогиба. Выяснение возможности проведения площадных геохимических поисков нефти и газа в условиях Северного Устюрта с применением шнековых скважин до 25 м. | Устюртско-Бозашинский |
| 53 | Елек | Актюбинская | 462,26 | На участке недр проведены работы сейсмопартии ВСП 5/69-70 Илийской геофизической экспедиции в Прикаспийской, Чуйской и Илийской впадинах за 1969 - 1970 гг. и результатах работ сейсмической партии 11\80, проводившей ВСП и СК в параметрических и глубоких поисковых скважинах, пробуренных в пределах восточного борта Прикаспийской впадины, с целью выделение и изучение отражающих горизонтов от нижнемеловых до подсолевых внутри-пермских, изучение скоростной характеристики осадочной толщи Прикаспийской впадины.  | Прикаспийский |
| 54 | Каргалы | Актюбинская | 540,54 | На участке недр проведены работы сейсмической партии, проводившей ВСП и СК в параметрических и глубоких скважинах, пробуренных Актюбинской и Кенкиякской нефтеразведочными экспедициями глубокого бурения с целью проведение СК и ВСП в параметрических и глубоких скважинах с целью изучения скоростной характеристики и природы регистрируемых волн. | Прикаспийский |
| 55 | Сайгачья | Карагандинская | 1348,87 | Участок недр расположен в Улутауском районе Карагандинской области. К северу от участка в 40-50 км расположен населенный пункт Косколь и автодорога областного значения КМ-45.Ближайшие месторождения: Южное Ровное, Майбулак, Жиланкыр, Бухарсай, Юго-западный Карабулак.На участке недр в период 1987-1989 гг. проведены поисково-сейсморазведочные работы МОГТ на нефть и газ на Мынбулакской седловине Южно-Тургайской впадины в объеме 1306 пог.км. По результатам данных работ выявлены неантиклинальные ловушки.В 1986-1988 гг. проведены поисковые сейсморазведочные работы в южной части Жинешкекумской мульды в объеме 1409,5 пог.км.В 1985-1988 гг. по результатам изучения разрезов ранее пробуренных скважин выявлено 20 ловушек углеводородов неантиклинального типа и 14 ловушек антиклинального типа. | Южно-Торгайский |
| 56 | Кокбулак | Карагандинская | 2009,5 | На участке недр проведены специальные сейсмокаротажные работы ВСП в Южно-Тургайской впадине за 1986-1988 гг с целью изучение скоростей и стратиграфическая привязка опорных отражающих и преломляющих горизонтов, изучение волнового поля и динамических характеристик зарегистрированных волн. | Южно-Торгайский |
| 57 | Сарылан | Карагандинская | 2074,73 | На участке недр (граничит с участком Кокбулак на западе) проведены специальные сейсмокаротажные работы ВСП в Южно-Тургайской впадине за 1986-88 гг с целью изучение скоростей и стратиграфическая привязка опорных отражающих и преломляющих горизонтов, изучение волнового поля и динамических характеристик зарегистрированных волн. | Южно-Торгайский |
| 58 | Шалва Северо-Западный | Мангистауская | 24,89 | Участок недр расположен в непосредственной близости от месторождения Шалва. Скважиной № 4 (3500м) вскрыт юрский горизонт.Предварительно оцененные ресурсы углеводородов 3,4 млн. т. | Мангышлакский |
| 59 | Месторождение Восточный Караванчи | Карагандинская | 42,80 | Участок недр расположен на границе Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области. В непосредственной близости расположена группа нефтяных месторождений: Кумколь, Восточный Кумколь, Южный Кумколь и Северный Нуралы.Участок недр расположен в северной части Арыскумского прогиба. В разные годы 2000-х годов проведены сейсморазведочные работы 2Д и 3Д, а также бурение скважин, из которых получены притоки нефти.Подсчитанные запасы в пределах контрактной территории: нефть: С1 - 949 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 269 тыс.т, С2 - 389 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 125 тыс. т; растворенный газ: С1 - 0,9 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 0,2 млн. м3, С2 - 0,4 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 0,1 млн. м3. За пределами контрактной территории: нефть: С1 - 13 тыс.т геологические, в том числе извлекаемые - 4 тыс. т, С2 - 105 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 34 тыс. т; геологические запасы растворенного газа по категории С2 - 0,1 млн. м3. | Южно-Торгайский |
| 60 | Месторождение Центральный Караванчи | Карагандинская | 26,43 | Участок недр расположен на границе Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области. В непосредственной близости расположена группа нефтяных месторождений: Кумколь, Восточный Кумколь, Южный Кумколь и Северный Нуралы. Участок недр расположен в северной части Арыскумского прогиба. В разные годы 2000-х годов проведены сейсморазведочные работы 2Д и 3Д, а также бурение скважин, из которых получены притоки нефти.Подсчитанные запасы: нефть: С1 - 295 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 51 тыс. т; С2 - 1028 тыс. т геологические, в том числе извлекаемы - 133 тыс. т, С2 - 190,5 тыс. т геологические, в том числе извлекаемые - 24,7 тыс. т; растворенного газа: С1 - 54,6 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 9,6 млн. м3, С2 - 190,5 млн. м3 геологические, в том числе извлекаемые - 24,7 млн. м3. | Южно-Торгайский |

*Примечание:*

*Краткая информация об участке недр носит информационный характер и не является официально подтвержденными данными.*

*С более подробной геологической информацией по выставляемым на аукцион участкам недр можно ознакомиться в Республиканском и территориальных геологических фондах Республики Казахстан после опубликования Извещения о проведении аукциона в соответствии со статьей 95 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» на основании поступивших заявлений на проведение аукциона.*