**Извещение**

**Министерство энергетики Республики Казахстан,**

 **как компетентный орган Республики Казахстан, объявляет о проведении электронного аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам**

**Аукцион на предоставление права недропользования проводится на сайте оператора электронных аукционов**: [www.gosreestr.kz](http://www.gosreestr.kz).

**Дата проведения аукциона – 20 октября 2023 года.** Аукцион проводится в период с 10:00 до 17:00 часов по времени города Астаны, при этом аукцион начинается не позднее 11:00 часов по времени города Астаны.

**Срок подачи заявлений на участие в аукционе по 29 сентября 2023 года включительно, на сайте оператора электронных аукционов**: [www.gosreestr.kz](http://www.gosreestr.kz).

1. **Перечень участков недр, выставляемых на аукцион:**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Вид полезного ископаемого, вид операций по недропользованию | наименование месторождения, участка недр, область, площадь  | № | координаты | стартовый размер подписного бонуса, (тенге) |
| восточная долгота | северная широта |
| градусы | минуты | секунды | градусы | минуты | секунды |
| 1 | Углеводороды, разведка и добыча | Участок Баскумак в Мангистауской области.43 блоков. Площадь - 106.73 км2 | 1 | 51 | 15 | 0 | 43 | 50 | 0 | 10 350 000 |
| 2 | 51 | 10 | 0 | 43 | 50 | 0 |
| 3 | 51 | 10 | 0 | 43 | 52 | 0 |
| 4 | 51 | 7 | 0 | 43 | 52 | 0 |
| 5 | 51 | 7 | 0 | 43 | 53 | 0 |
| 6 | 51 | 4 | 0 | 43 | 53 | 0 |
| 7 | 51 | 4 | 0 | 43 | 54 | 0 |
| 8 | 51 | 1 | 0 | 43 | 54 | 0 |
| 9 | 51 | 1 | 0 | 43 | 55 | 0 |
| 10 | 51 | 15 | 0 | 43 | 55 | 0 |
| 2 | Углеводороды, разведка и добыча | Участок Жалганой в Мангистауской области.71 блоков.Исключается АО "Мангистаумунайгаз" месторождения Бурмаша. №контракта/лицензии 170Д от 17.01.1998г. Площадь-176.90 км2(без исключения).  | 1 | 52 | 18 | 0 | 43 | 35 | 0 | 44 850 000 |
| 2 | 52 | 18 | 0 | 43 | 40 | 0 |
| 3 | 52 | 17 | 0 | 43 | 40 | 0 |
| 4 | 52 | 17 | 0 | 43 | 42 | 0 |
| 5 | 52 | 30 | 0 | 43 | 42 | 0 |
| 6 | 52 | 30 | 0 | 43 | 39 | 0 |
| 7 | 52 | 27 | 0 | 43 | 39 | 0 |
| 8 | 52 | 27 | 0 | 43 | 37 | 0 |
| 9 | 52 | 26 | 0 | 43 | 37 | 0 |
| 10 | 52 | 26 | 0 | 43 | 36 | 0 |
| 11 | 52 | 25 | 0 | 43 | 36 | 0 |
| 12 | 52 | 25 | 0 | 43 | 35 | 0 |
| 3 | Углеводороды, разведка и добыча | Месторождение Онгар Восточный в Атырауской области. По контуру отвода. Глубина исследований - до палеозойского фундамента. Площадь – 21.33 км2 | 1 | 53 | 6 | 5 | 47 | 58 | 15 | 10 350 000 |
| 2 | 53 | 6 | 5 | 48 | 1 | 15 |
| 3 | 53 | 9 | 10 | 48 | 1 | 15 |
| 4 | 53 | 9 | 10 | 47 | 58 | 15 |
| 4 | Углеводороды, добыча | Месторождение Северо-Придорожное в Мангистауской области. По контуру отвода. Глубина исследований - минус 4100 м. Площадь – 3.48 км2 | 1 | 51 | 58 | 7 | 43 | 33 | 49 | 34 500 000 |
| 2 | 51 | 58 | 53 | 43 | 33 | 49 |
| 3 | 51 | 59 | 30 | 43 | 33 | 30 |
| 4 | 52 | 0 | 13 | 43 | 32 | 56 |
| 5 | 51 | 58 | 38 | 43 | 32 | 45 |
| 6 | 51 | 58 | 8 | 43 | 33 | 22 |
| 5 | Углеводороды, разведка и добыча | Участок Журун в Актюбинской области.563 блоков. Исключается месторождение подземных вод - Жамбыл (ХПВ).Площадь - 1270.82 км2 (без исключения) | 1 | 57 | 36 | 0 | 49 | 20 | 0 | 19 423 500 |
| 2 | 57 | 36 | 0 | 49 | 16 | 0 |
| 3 | 57 | 34 | 0 | 49 | 16 | 0 |
| 4 | 57 | 34 | 0 | 49 | 14 | 0 |
| 5 | 57 | 38 | 0 | 49 | 14 | 0 |
| 6 | 57 | 38 | 0 | 49 | 13 | 0 |
| 7 | 57 | 39 | 0 | 49 | 13 | 0 |
| 8 | 57 | 39 | 0 | 49 | 8 | 0 |
| 9 | 57 | 40 | 0 | 49 | 8 | 0 |
| 10 | 57 | 40 | 0 | 49 | 4 | 0 |
| 11 | 57 | 41 | 0 | 49 | 4 | 0 |
| 12 | 57 | 41 | 0 | 48 | 49 | 0 |
| 13 | 57 | 40 | 0 | 48 | 49 | 0 |
| 14 | 57 | 40 | 0 | 48 | 50 | 0 |
| 15 | 57 | 33 | 0 | 48 | 50 | 0 |
| 16 | 57 | 33 | 0 | 48 | 56 | 0 |
| 17 | 57 | 10 | 0 | 48 | 56 | 0 |
| 18 | 57 | 10 | 0 | 49 | 12 | 0 |
| 19 | 57 | 11 | 0 | 49 | 12 | 0 |
| 20 | 57 | 11 | 0 | 49 | 11 | 0 |
| 21 | 57 | 12 | 0 | 49 | 11 | 0 |
| 22 | 57 | 12 | 0 | 49 | 10 | 0 |
| 23 | 57 | 27 | 0 | 49 | 10 | 0 |
| 24 | 57 | 27 | 0 | 49 | 11 | 0 |
| 25 | 57 | 28 | 0 | 49 | 11 | 0 |
| 26 | 57 | 28 | 0 | 49 | 17 | 0 |
| 27 | 57 | 29 | 0 | 49 | 17 | 0 |
| 28 | 57 | 29 | 0 | 49 | 20 | 0 |
| 6 | Углеводороды, разведка и добыча | Участок Бозоба Западная в Актюбинской области.По контуру отвода. Глубина исследований – до кристаллического фундамента. Исключается месторождение подземных вод - Кумсайский вдзб.(ХПВ). Площадь – 132.14 км2 (без исключения) | 1 | 57 | 1 | 24 | 48 | 41 | 36 | 45 373 158 |
| 2 | 57 | 0 | 24 | 48 | 45 | 20 |
| 3 | 57 | 7 | 12 | 48 | 45 | 20 |
| 4 | 57 | 7 | 12 | 48 | 42 | 24 |
| 5 | 57 | 14 | 48 | 48 | 42 | 0 |
| 6 | 57 | 14 | 48 | 48 | 39 | 44 |
| 7 | 57 | 9 | 0 | 48 | 39 | 0 |
| 8 | 57 | 6 | 0 | 48 | 38 | 8 |
| 7 | Углеводороды, разведка и добыча | Участок Азнагул в Атырауской и Мангистауской областях.46 блоков. Площадь - 109.61 км2 | 1 | 54 | 22 | 0 | 46 | 21 | 0 | 10 350 000 |
| 2 | 54 | 22 | 0 | 46 | 19 | 0 |
| 3 | 54 | 20 | 0 | 46 | 19 | 0 |
| 4 | 54 | 20 | 0 | 46 | 16 | 0 |
| 5 | 54 | 19 | 0 | 46 | 16 | 0 |
| 6 | 54 | 19 | 0 | 46 | 15 | 0 |
| 7 | 54 | 17 | 0 | 46 | 15 | 0 |
| 8 | 54 | 17 | 0 | 46 | 14 | 0 |
| 9 | 54 | 15 | 0 | 46 | 14 | 0 |
| 10 | 54 | 15 | 0 | 46 | 13 | 0 |
| 11 | 54 | 13 | 0 | 46 | 13 | 0 |
| 12 | 54 | 13 | 0 | 46 | 12 | 0 |
| 13 | 54 | 11 | 0 | 46 | 12 | 0 |
| 14 | 54 | 11 | 0 | 46 | 11 | 0 |
| 15 | 54 | 10 | 0 | 46 | 11 | 0 |
| 16 | 54 | 10 | 0 | 46 | 16 | 0 |
| 17 | 54 | 16 | 0 | 46 | 16 | 0 |
| 18 | 54 | 16 | 0 | 46 | 18 | 0 |
| 19 | 54 | 17 | 0 | 46 | 18 | 0 |
| 20 | 54 | 17 | 0 | 46 | 19 | 0 |
| 21 | 54 | 18 | 0 | 46 | 19 | 0 |
| 22 | 54 | 18 | 0 | 46 | 21 | 0 |
| 23 | 54 | 19 | 0 | 46 | 21 | 0 |
| 24 | 54 | 19 | 0 | 46 | 22 | 0 |
| 25 | 54 | 21 | 0 | 46 | 22 | 0 |
| 26 | 54 | 21 | 0 | 46 | 21 | 0 |
| 8 | Углеводороды, добыча | Месторождение Сайгак в Актюбинской области. По контуру отвода. Глубина разработки-минус 2505 м. Исключается месторождение подземных вод - Сайгак вдзб.(ХПВ). Площадь - 10,92 км2 (без исключения). | 1 | 56 | 35 | 18 | 49 | 4 | 49 | 76 473 545 |
| 2 | 56 | 36 | 18 | 49 | 6 | 0 |
| 3 | 56 | 37 | 58 | 49 | 6 | 14 |
| 4 | 56 | 39 | 18 | 49 | 5 | 37 |
| 5 | 56 | 37 | 9 | 49 | 4 | 5 |
| 9 | Углеводороды, разведка и добыча | Месторождение Дарьинское в Западно-Казахстанской области. По контору отвода. Глубина исследования – до 4400 м. (от точки 2 до точки 3 проходит вдоль государственной границы между Казахстаном и Россией). Площадь - 24,29 км2. | 1 | 51 | 33 | 4 | 51 | 27 | 11 | 118 881 428 |
| 2 | 51 | 38 | 30 | 51 | 31 | 30 |
| 3 | 51 | 38 | 0 | 51 | 28 | 30 |
| 4 | 51 | 35 | 34 | 51 | 26 | 8 |
| 10 | Углеводороды, разведка и добыча | Месторождение Южно-Гремяченское в Западно-Казахстанской области. По контору отвода. Глубина исследования – до 3500 м. Площадь-27,14 км2. | 1 | 50 | 52 | 34 | 51 | 19 | 11 | 72 894 883 |
| 2 | 50 | 58 | 31 | 51 | 20 | 53 |
| 3 | 50 | 58 | 40 | 51 | 19 | 6 |
| 4 | 50 | 57 | 37 | 51 | 18 | 27 |
| 5 | 50 | 53 | 8 | 51 | 17 | 4 |
| 11 | Углеводороды, разведка и добыча | Участок Жаркамыс Западный II в Актюбинской области. 406 блоков. Глубина исследования – до кровли фундамента. Площадь – 941,68 км2. | 1 | 55 | 48 | 0 | 47 | 25 | 0 | 14 007 000 |
| 2 | 55 | 48 | 0 | 47 | 28 | 0 |
| 3 | 55 | 50 | 0 | 47 | 28 | 0 |
| 4 | 55 | 50 | 0 | 47 | 35 | 0 |
| 5 | 55 | 45 | 0 | 47 | 35 | 0 |
| 6 | 55 | 45 | 0 | 47 | 55 | 0 |
| 7 | 56 | 0 | 0 | 47 | 55 | 0 |
| 8 | 56 | 0 | 0 | 47 | 25 | 0 |

|  |
| --- |
| 1. Размер взноса за участие в аукционе составляет стократный размер месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на дату размещения извещения о проведении аукциона.

Взнос за участие в аукционе оплачивается оператору электронных аукционов на предоставление права недропользования по углеводородам и не подлежит возврату (п. 6 ст.95 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее – Кодекс)).Реквизиты оператора для перечисления взноса за участие: Получатель платежа: Акционерное общество «Информационно-учетный центр», БИН 050540004455.Расчетный счет (IBAN/ИИК) в АО «Народный банк Казахстана»: KZ946017111000000330; БИК: HSBKKZKX;КНП: 171; Кбе: 16.Размер гарантийного взноса определяется компетентным органом и составляет:1) в случае предоставления права недропользования на разведку и добычу углеводородов – сумму, равную двукратному размеру стартового размера подписного бонуса, определенного в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;2) в случае предоставления права недропользования на добычу углеводородов – сумму, равную однократному размеру стартового размера подписного бонуса, определенного в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.Гарантийный взнос оплачивается оператору электронных аукционов на предоставление права недропользования по углеводородам и является обеспечением исполнения обязательства победителя аукциона по уплате подписного бонуса (п. 7 ст.95 Кодекса).Гарантийный взнос победителя аукциона, участника аукциона, предложившего следующий после победителя аукциона наибольший размер подписного бонуса, по его заявлению может быть перечислен оператором электронных аукционов на предоставление права недропользования по углеводородам в счет исполнения обязательства победителя аукциона по уплате им подписного бонуса. Реквизиты оператора для перечисления гарантийного взноса: Получатель платежа: Акционерное общество «Информационно-учетный центр», БИН 050540004455.Расчетный счет (IBAN/ИИК) в АО «Народный банк Казахстана»: KZ946017111000000330; БИК: HSBKKZKX;КНП: 171; Кбе: 16.В случае намерения принять участие по нескольким объектам недропользования, заявление, оплата за участие в аукционе и гарантийный взнос подается и оплачиваются на каждый объект раздельно и отдельными платежными поручениями.  |
| **Минимальные требования по объемам и видам работ на участке недр в период разведки, а также их оценочная стоимость:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование участка недр** | **Виды и объемы работ** | **Оценочная стоимость** |
| Баскумак | 1. Бурение – 1 скважины
 | 2,5 млн. долларов США |
| Жалганой | 1. Бурение – 1 скважина
 | 2,5 млн. долларов США |
| Онгар Восточный | 1. Бурение – 1 скважина
 | 1,5 млн. долларов США |
| Журун | 1. Бурение – 2 скважины
 | 6,0 млн. долларов США |
| Бозоба Западная | 1. Бурение – 1 скважина
 | 8,5 млн. долларов США |
| Азнагул | 1. Бурение – 2 скважины
 | 5,5 млн. долларов США |
| Дарьинское | 1. Бурение – 1 скважина
 | 6,0 млн. долларов США |
| Южно-Гремячинское | 1. Бурение – 1 скважина
 | 4,0 млн. долларов США |
| Жаркамыс Западный II | 1. Бурение – 2 скважины
 | 6,0 млн. долларов США |
|  |  |  |

 |
| **Условия:**

|  |  |
| --- | --- |
| Размер расходов на обучение казахстанских кадров в период добычи | осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров в размере 1 % от затрат на добычу, понесенных недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года |
| Размер расходов на научно-исследовательские, научно-технические и (или) опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан в период добычи; | в размере 1 % от затрат на добычу, понесенных недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года |
| Размер расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в период добычи | в размере 1 % от инвестиций по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года |
| Минимальные обязательства по внутристрановой ценности в работах, услугах, кадрах | Минимальные требования по внутристрановой ценности в работах не менее 70%, услугах не менее 70%, в товарах будут регулироваться в соответствии с законодательством Республики Казахстан;Минимальная доля внутристрановой ценности в кадрах должна составлять не менее 70% по руководителям и их заместителям, 80% по руководителям структурных подразделений, 90% по специалистам и 100% по квалифицированным рабочим;По контрактам на добычу: Минимальные требования по внутристрановой ценности в работах не менее 70%, услугах не менее 70%, в товарах будут регулироваться в соответствии с законодательством Республики Казахстан. |
| Информация о зарегистрированных правах на земельные участки, предоставляемые для целей недропользования | Можно ознакомиться на сайте [www.aisgzk.kz](http://www.aisgzk.kz)  |
| Условие, предусмотренное пунктом 7 статьи 119 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс); | Если объемы начальных геологических запасов месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной Кодексом государственной экспертизы недр, превышают сто миллионов тонн нефти или пятьдесят миллиардов кубических метров природного газа, положения контракта на разведку и добычу в отношении такого месторождения должны содержать одно из следующих обязательств недропользователя по: 1) созданию перерабатывающих производств самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами; 2) модернизации либо реконструкции действующих добывающих производств; 3) модернизации либо реконструкции действующих перерабатывающих производств; 4) предоставлению добываемых углеводородов для переработки на перерабатывающие предприятия (производства) на территории Республики Казахстан на договорных условиях; 5) реализации иного инвестиционного проекта или проекта, направленного на социально-экономическое развитие региона, самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами. |
| Продолжительность периода разведки по контракту на недропользование | Продолжительность периода разведки **не более шести последовательных лет**. |
| Продолжительность периода добычи и подготовительного периода по контракту на недропользование | Продолжительность периода добычи при заключении контракта на добычу составляет **не более двадцати пяти лет**, в том числе **подготовительного периода не более трех лет**. |

 |
| **Особые условия:*****Месторождение Сайгак***В случае определения по результатам аукциона победителя **по месторождению Сайгак**, расположенном в Актюбинской области, победителем помимо уплаты окончательного подписного бонуса, исполнения обязательств, указанных в настоящем Извещении, предыдущему недропользователю возмещаются затраты на обнаружение и оценку, понесенную в период разведки, в соответствии с требованиями пункта 19 статьи 119 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».При этом, такое возмещение осуществляется новым недропользователем в порядке единовременной выплаты полной суммы соответствующих затрат с учетом инфляции, определяемой на основе официальной статистической информации уполномоченного органа в области государственной статистики.Срок возмещения таких затрат не должен превышать двенадцать месяцев со дня заключения контракта с новым недропользователем.*Примечание: ранее на месторождении Сайгак операции по недропользованию осуществляла Компания «Saigak Kazakhstan B.V.» и Компания «Saigak Investments B.V.» по Договору о сотрудничестве в поиско-разведке и разработке месторождений углеводородов в Актюбинской области Республики Казахстан от 18.02.1992г. № 26.*Кроме того, учитывая, что месторождение «Сайгак» ранее разрабатывалось на принципах раздела продукции, по данным предыдущего недропользователя, сумма невозмещенных нефтяных затрат и расходов по Договору о разделе продукции составляет порядка **180 млн долларов США**.Вместе с тем, в соответствии с действующим законодательством новый недропользователь вправе провести аудит возмещаемых им затрат. В случае спора о размере возмещаемых затрат между новым и прежним недропользователями такой спор подлежит разрешению в судебном порядке. |
|  Геологическая информация по выставляемым на аукцион участкам недр, находится в Республиканском и территориальных геологических фондах Республики Казахстан. Для получения пакетов геологической информации, Вам следует обратиться к Национальному оператору по сбору, хранению, обработке и предоставлению геологической информации – АО «Национальная геологическая служба». По всем интересующим вопросам можете обратиться по тел.: 8(7172) 57-93-47, или по электронной почте delo@geology.kz  |
| Телефоны для справок: +7 (7172) 786895, 786948. |