

**Контракт № 5181-УВС СП на добычу углеводородов на участках недр «Каламкас-море, Хазар и Ауэзов», расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря**

<b>Сторона контракта</b>	<p><b>ТОО «Kalamkas-Khazar Operating»</b> с 11 апреля 2023 г. согласно дополнению 1 к Контракту</p> <p>Изначально контракт заключен с <b>АО «Национальной компанией «КазМунайГаз»</b></p>
<b>Бенефициарный владелец</b>	<p><b>АО «НК «КазМунайГаз» - 50%</b>, конечные владельцы КМГ: АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" 67,42%, ГУ "Министерство финансов Республики Казахстан" 20%, РГУ "Национальный Банк Республики Казахстан" 9,58%)</p> <p><b>ПАО «Лукойл», РФ - 50%.</b></p> <p>Согласно отчетности Казмунайгаз, в 21 сентября 2023 года Лукойл выплатил 200 миллионов долларов США (эквивалентно 94.644.000 тысяч тенге на дату выбытия дочерней организации) за 50% долю в ТОО «Kalamkas-Khazar Operating».</p>
<b>Координаты участка недр</b>	<p>Пространственные границы участка недр, на котором Недропользователь вправе проводить операции по добыче углеводородов в соответствии с Контрактом, устанавливаются в приложении к Контракту, являющемся его неотъемлемой частью. (приложение не предоставлено).</p> <p>На сайте Казмунайгаз указано, что контрактная территория расположена в акватории Северного Каспия на морском продолжении Бузачинского поднятия. Общая площадь контрактной территории 1 707,17 кв. км.</p>
<b>Дата выдачи лицензии/ заключения контракта</b>	<p>№ 5181-УВС СП от 27 февраля 2023 года, заключен по итогам протокола прямых переговоров от 24.01.2023</p>
<b>Срок действия лицензии/ контракта</b>	<p>срок до 27.02.2068 года (45 лет)</p>
<b>Размер подписного бонуса</b>	<p>Не указан.</p> <p>В то же время вице-министр энергетики на пресс-конференции озвучил, что контракт предполагает уплату подписного бонуса в размере 32 млн. долларов<sup>1</sup></p>
<b>Наличие налоговых льгот</b>	<p>В соответствии с налоговым законодательством, действующим на момент возникновения налоговых обязательств</p> <p>Недропользователю предоставляется временное освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин на сырую нефть, добытую по</p>

<sup>1</sup> <https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/press/news/details/500600?lang=ru>

	<p>Контракту, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим на Дату вступления в силу</p>
<p><b>Трактовка конфиденциальности</b></p>	<p>В соответствии с типовым контрактом: Информация, полученная или приобретенная Сторонами в процессе выполнения Контракта, является конфиденциальной и подлежит защите в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан, за исключением случаев, установленных Кодексом и (или) Контрактом. Стороны могут использовать конфиденциальную информацию для составления необходимых отчетов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.</p>
<p><b>Информация, не являющаяся конфиденциальной</b></p>	<p>Информация, касающаяся исполнения контрактных и лицензионных обязательств в части внутристрановой ценности, о планировании и проведении недропользователем закупок товаров, работ и услуг, о расходах на обучение казахстанских специалистов и об объемах расходов на НИОКР на территории Республики Казахстан, а также на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры не признается конфиденциальной.</p> <p>Порядок приобретения товаров, работ и услуг при осуществлении деятельности по Контракту, установленный Недропользователем, должен обеспечивать открытый доступ к информации для всех заинтересованных лиц о планируемых закупках товаров, работ и услуг, а также требованиям, предъявляемым к потенциальным поставщикам, в том числе посредством размещения на официальных интернет-ресурсах недропользователя</p>
<p><b>Дополнительные инвестиционные обязательства</b></p>	<p>По истечении двадцати календарных лет с даты начала экспорта углеводородов, добытых по Контракту, Недропользователь реализует одно из следующих обязательств по:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) созданию перерабатывающих производств самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами;</li> <li>2) модернизации либо реконструкции действующих добывающих производств;</li> <li>3) модернизации либо реконструкции действующих перерабатывающих производств;</li> <li>4) предоставлению добываемых углеводородов для переработки на перерабатывающие предприятия (производства) на территории Республики Казахстан на договорных условиях;</li> <li>5) реализации иного инвестиционного проекта или проекта, направленного на социально-экономическое развитие региона,</li> </ol>

	<p>самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами.</p> <p>Не позднее чем за двенадцать месяцев до истечения двадцатилетнего срока, Стороны проведут переговоры с целью определения одного из обязательств, перечисленных в Контракте. При этом Недропользователь не позднее шести месяцев до даты начала переговоров обязуется направить в Компетентный орган предложения по одному или нескольким обязательствам, перечисленным в Контракте, с приложением необходимых финансовых расчетов и обоснований. По результатам переговоров Стороны подпишут дополнение к Контракту, в котором будет предусмотрено обязательство Недропользователя по реализации соответствующего проекта с указанием сроков реализации и его предполагаемой стоимости.</p>
<p><b>Финансирование расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры</b></p>	<p>В течение периода добычи, начиная со второго года, Недропользователь обязан ежегодно в размере <u>1% от инвестиций</u> по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года.</p> <p>К финансированию расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры относятся расходы Недропользователя на развитие и поддержание объектов социальной инфраструктуры региона, а также средства, перечисляемые ими на эти цели в государственный бюджет. Объем финансирования, осуществленного в соответствии с пунктом, превышающий установленный минимум, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств Недропользователя в следующем году.</p>
<p><b>Расходы на НИОКР</b></p>	<p>В течение периода добычи, начиная со второго года, Недропользователь обязан ежегодно в размере <u>1% от затрат на добычу</u>, понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов в предыдущем году периода добычи углеводородов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан</p>
<p><b>Обучение местных кадров</b></p>	<p>В течение периода добычи, начиная со второго года, Недропользователь обязан ежегодно в размере <u>1% от затрат на добычу</u>, понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов в предыдущем году периода добычи углеводородов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан</p>
<p><b>Расходы на казахстанское (местное) содержание</b></p>	<p>Минимальная доля в кадрах должна составлять не менее пятидесяти процентов (50%) по руководителям и их заместителям, не менее пятидесяти процентов (50%) по руководителям структурных подразделений, а по специалистам и квалифицированным рабочим должна составлять не менее семидесяти процентов (70%).</p> <p>При этом количество руководителей, менеджеров и специалистов,</p>

	<p>осуществляющих трудовую деятельность на территории Республики Казахстан в рамках внутрикорпоративного перевода в соответствии с законодательством Республики Казахстан о занятости населения и миграции населения, должно быть не более пятидесяти процентов от общей численности руководителей, менеджеров и специалистов по каждой соответствующей категории.</p> <p>Недропользователь не позднее двенадцати (12) месяцев с даты заключения Контракта согласует с Компетентным органом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-программу развития местных поставщиков товаров, работ и услуг в период добычи в соответствии с Контрактом;</li> <li>-программу замещения иностранных кадров казахстанскими кадрами по руководящим категориям в соответствии с Контрактом.</li> </ul> <p>Требования Кодекса в отношении минимальной доли внутривострановой ценности в товарах, работах и услугах, приобретаемых для проведения операций по недропользованию, не применяются к настоящему Контракту.</p>
<p><b>Наличие программы закупа ТРУ на год</b></p>	<p><a href="https://kalamkas-khazar.kz/">https://kalamkas-khazar.kz/</a></p>
<p><b>Защита трудовых прав работников</b></p>	<p>обеспечить равные условия оплаты труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному персоналу, включая персонал, занятый на подрядных работах.</p>
<p><b>Защита ОС</b></p>	<p>Обязательными условиями проведения добычи углеводородов, в том числе на море, являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) обеспечение охраны недр;</li> <li>2) рациональное и экономически эффективное использование недр на основе применения высоких технологий и положительной практики пользования недрами;</li> <li>3) соблюдение требований промышленной безопасности и экологического законодательства Республики Казахстан;</li> <li>4) оснащение производственных объектов приборами учета сырой нефти и газового конденсата и обеспечение их функционирования.</li> </ol> <p>Недропользователь обязан обеспечивать организацию проведения мониторинга состояния недр и контроля за разработкой месторождения.</p> <p>При проведении операций на море Недропользователь обязан проводить их в соответствии с наилучшей практикой проведения операций на море.</p> <p>Запрещается добыча углеводородов без переработки всего объема</p>

	<p>добываемого сырого газа, за исключением объемов сырого газа:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) сжигаемых в случаях и на условиях, установленных статьей 146 Кодекса;</li> <li>2) используемых Недропользователем на собственные технологические нужды в объемах, предусмотренных в утвержденном Недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан Республики Казахстан экспертиз проектом документе;</li> <li>3) реализуемых Недропользователем иным лицам в целях переработки и (или) утилизации.</li> </ol>
<p><b>Рекультивация</b></p>	<p>Недропользователь обязан за свой счет ликвидировать последствия операций по недропользованию на участке недр в случаях и в порядке, установленных Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана. Прекращение действия Контракта не влечет прекращения обязательств Недропользователя по ликвидации последствий недропользования</p> <p>Недропользователь обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ликвидации. Предоставление такого обеспечения не освобождает от исполнения обязательства по ликвидации последствий недропользования</p> <p>Обязательства по консервации участка недр по углеводородам исполняются за счет средств Недропользователя</p>
<p><b>Поставки сырья на внутренний рынок</b></p>	<p>В силу действия части третьей пункта 1 статьи 130 Кодекса, требования по объемам поставки нефти, добытой по Контракту в период добычи, для переработки на территории Республики Казахстан не распространяются на участки недр полностью или частично расположенных в пределах казахстанского сектора Каспийского или Аральского морей.</p> <p>При этом по результатам переговоров с Компетентным органом Недропользователь вправе осуществлять поставки нефти, добытой по Контракту в период добычи, для переработки на территории Республики Казахстан.</p>
<p><b>Приоритетные права государства</b></p>	<p>Республика Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение углеводородов по ценам, не превышающим цены, применяемые Недропользователем при совершении сделок, сложившиеся на дату совершения сделки, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию углеводородов</p> <p>Республика Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение отчуждаемого сырого газа,</p>

	<p>принадлежащего Недропользователю в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и Контрактом, а также товарного газа, произведенного Недропользователями в процессе переработки добытого им сырого газа и принадлежащего ему в соответствии с законодательством: Республики Казахстан о недрах и недропользовании и Контрактом.</p> <p>В случае введения чрезвычайного или военного положения Казахстан имеет право реквизиции части или всех углеводородов, принадлежащих Недропользователю, в размерах, необходимых для нужд страны, в течение всего срока действия чрезвычайного или военного положения, с гарантией компенсации за реквизируемые углеводороды в натуральной форме или посредством выплаты их стоимости в тенге.</p>
--	--

Министерство Энергетики РК в ответ на запрос предоставило текст контракта без приложений, хотя в самом Контракте указано, что все приложения к Контракту рассматриваются как его неотъемлемые части. При наличии каких-либо расхождений между положениями приложений и самим Контрактом, положения Контракта имеют преимущественную силу.

Контракт имеется в списке типовых контрактов, опубликованном Министерством Энергетики <https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/documents/details/654609?lang=ru>

Министерство Энергетики в ответ на дополнительный отказалось предоставить информацию о подписном бонусе и приложение к Контракту с указанием границ участка, сославшись на законодательные ограничения.

Согласно данным ЕГСУ (отчетность ИПДО), компания выплатила за 2023 год только налоги в местный бюджет в размере **10 432 547 тенге** (Индивидуальный подоходный налог и Социальный налог).

Контракт предусматривает дополнительные инвестиционные обязательства недропользователя по истечении двадцати календарных лет с даты начала экспорта углеводородов. Остается неизвестным, предусматривает ли договор между Казмунайгазом и Лукойлом обязательное участие последнего в выполнении данных обязательств.