

Контракт №5838-УВС-СП на разведку и добычу углеводородов на участке недр «КАРАТОН ПОДСОЛЕВОЙ», расположенном в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан

Сторона контракта	ЧК "Karaton Operating Ltd" с 30 ноября 2023г., изначально контракт заключен с акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз»,
Бенефициарный владелец	1. АО «НК «КазМунайГаз» (50%), конечными владельцами АО «НК «КазМунайГаз» являются: 1) АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" 67,42%, 2) ГУ "Министерство финансов Республики Казахстан" 20%, 3) РГУ "Национальный Банк Республики Казахстан" 9,58% 2. ПАО «Татнефть», РФ (50%) Согласно отчетности Казмунайгаз, 21 февраля 2024 года КМГ заключил договор купли-продажи с третьим лицом ПАО «Татнефть» на продажу 50% акций Karaton Operating Ltd., стопроцентной дочерней организации КМГ, за денежное вознаграждение в размере 18,2 миллионов долларов США (эквивалентно 8.255 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации).
Координаты участка недр	Участок Каратон Подсолевой находится в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Географические координаты угловых точек месторождения участка Каратон подсолевой: 1.Сев. Широта. 46°33'00"Вост. Долгота. 53°06'00". 2.Сев. Широта. 46°33'00"Вост. Долгота. 53°48'00". 3.Сев. Широта. 45°54'00"Вост. Долгота. 53°48'00". 4.Сев. Широта. 45°54'00"Вост. Долгота. 53°43'00". <i>Координаты в контракте не указаны, имеются в объявлении надропользователя на сайте Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области</i>
Дата выдачи лицензии/ заключения контракта	№5838-УВС_СП от «21» июня 2023 года
Срок действия лицензии/ контракта	до 21.06.2066 года. <i>Срок действия в Контракте не указан, информация имеется в списке типовых контрактов Министерства Энергетики РК.</i>
Размер подписного бонуса	Хотя в Контракте обозначено обязательство по выплате подписного бонусаего размер в Контракте скрыт.

<p>Наличие налоговых льгот</p>	<p>Недропользователю предоставляется временное освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин на сырую нефть, добытую по Контракту, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим на Дату вступления Контракта в силу.</p>
<p>Трактовка конфиденциальности</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 РК, за исключением случаев, установленных КоН</p> <p>Кроме того, министерство скрыло в предоставленном контракте следующую информацию: Срок действия контракта Срок периода добычи Размер подписного бонуса Приложение с указанием границ участка недр</p>
<p>Информация, не являющаяся конфиденциальной</p>	<p>В соответствии с Кодексом о Недрах: информация, касающаяся исполнения контрактных обязательств в части местного содержания, о планировании и проведении Недропользователем закупок товаров, работ и услуг, о расходах на обучение казахстанских специалистов и об объемах расходов на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан, а также на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры не признается конфиденциальной</p>
<p>Дополнительные инвестиционные обязательства</p>	<p>Если объемы начальных геологических запасов месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной Кодексом государственной экспертизы недр, превышают значение 100 млн.тонн нефти или 50 млрд кубических метров природного газа, по истечении 20 календарных лет с даты начала экспорта углеводородов, добытых по Контракту, недропользователь реализует одно из следующих обязательств:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) создание перерабатывающих производств самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами; 2) модернизация либо реконструкции действующих добывающих производств; 3) модернизация либо реконструкции действующих перерабатывающих производств; 4) предоставление добываемых углеводородов для переработки на перерабатывающие предприятия (производства) на территории Республики Казахстан на договорных условиях; 5) реализация иного инвестиционного проекта или проекта, направленного на социально-экономическое развитие региона, самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами.

Финансирование расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	<p>В течение периода добычи, начиная со второго года ежегодно осуществлять финансирование социально-экономического развития региона и развития его инфраструктуры в размере одного процента от инвестиций по Контракту, по итогам предыдущего года. 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 им на эти цели в государственный бюджет.</p>
Расходы на НИОКР	<p>В размере <u>1% от затрат на добычу</u>, понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года в соответствии с законодательством РК.</p>
Обучение местных кадров	<p>В размере <u>1% от затрат на добычу</u>, понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года, в соответствии с законодательством РК.</p>
Расходы на казахстанское (местное) содержание	<p>Минимальная доля местного содержания <u>в кадрах</u> должна составлять не менее 50% по руководителям, их заместителям и руководителям структурных подразделений, не менее 70% по специалистам и квалифицированным рабочим. Расчет доли внутристрановой ценности в кадрах осуществляется в соответствии с Методикой расчета доли внутристрановой ценности в кадрах, утвержденной приказом Министра труда и социальной защиты населения Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 193 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17021).</p> <p>Доля местного содержания <u>в работах и услугах</u>, приобретаемых для проведения операций по недропользованию, должна составлять не менее 50% от общего объема приобретенных работ и не менее 50% от общего объема приобретенных услуг в течение календарного года.</p>
Защита трудовых прав работников	<p>Обеспечить равные условия оплаты труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному персоналу, включая персонал, занятый на подрядных работах.</p> <p>Обеспечить ежегодную индексацию заработной платы для казахстанского персонала не ниже уровня инфляции публикуемого уполномоченной организацией</p>
Защита ОС	<ol style="list-style-type: none"> 1) обеспечение охраны недр; 2) рациональное и экономически эффективное использование недр на основе применения высоких технологий и положительной практики пользования недрами; 3) соблюдение требований промышленной безопасности и экологического законодательства Республики Казахстан <p>Обеспечивать организацию проведения мониторинга состояния недр и контроля за разработкой месторождения</p>

	<p>Не допускать сжигания сырого газа за исключением случаев:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; 2) при испытании объектов скважин; 3) при пробной эксплуатации месторождения; 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.
<p>Рекультивация</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. 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: исполнение недропользователем обязательства по ликвидации последствий добычи углеводородов обеспечивается: гарантией, страхованием и залогом банковского вклада.</p>
<p>Поставки сырья на внутренний рынок</p>	<p>В целях обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами Недропользователи в период добычи обязаны в соответствии с графиками поставки, сформированными и утвержденными уполномоченным органом в области углеводородов, осуществлять поставку нефти для переработки на территории Казахстана, а в случае остановки нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации — и за его пределами. При этом по Контракту обязательство по поставке нефти, добытой в период добычи, для переработки на территории Республики Казахстан в соответствии с графиками поставки не может превышать 25% от общего объема добычи нефти, планируемого по Контракту в отчетный месяц поставки, без учета объемов углеводородов, используемых на собственные нужды. При этом Недропользователь вправе поставлять нефть для переработки на территории Республики Казахстан, в объемах, превышающих 25% от общего объема добычи нефти, планируемого по настоящему Контракту в отчетный месяц поставки, без учета объемов углеводородов, используемых на собственные нужды.</p>
<p>Приоритетные права государства</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, 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>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> <p>В случае намерения недропользователя произвести отчуждение либо передать на процессинг произведенную им широкую фракцию легких углеводородов такое отчуждение или передача на процессинг должны осуществляться исключительно производителям сжиженного нефтяного газа, производственные мощности которых расположены на территории Республики Казахстан.</p>
<p>Дополнительные обязательства по проектной документации</p>	<p>Недропользователь обязуется не позднее двух лет с даты перехода к периоду добычи по Контракту утвердить и представить для прохождения государственной экспертизы базовых проектных документов в сфере недропользования в соответствии с Кодексом проект разработки месторождения (месторождений).</p>
<p>План закупок ТРУ</p>	<p>https://karaton.kz/year-programm/</p> <p>Недропользователь в соответствии с обоснованными рыночными условиями обеспечивает определение недискриминирующих тарифов для задействованных подрядных организаций на оказываемые ими нефтесервисные работы/услуги</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.

В ЕГСУ в разделе отчетности ИПДО указано, что Казмунайгаз, который изначально подписал данный Контракт, выплатил в 2023 году платеж «бонус от организаций нефтяного сектора, КБК 105325) в размере 14,8 млрд тенге, что соответствует примерно 32 млн долларов США. Эта сумма соответствует сумме подписного бонуса, выплаченного КМГ за заключение контракта по проекту Каламкас-море, Хазар и Ауэзов. Таким образом, неизвестно, была ли выплата подписного бонуса за Контракт по участку Каратон Подсолевой.