

Анализ контракта

Контракт №1032 на добычу вольфрама на месторождении Северный Катпар Карагандинской области Республики Казахстан

Сторона контракта	с 2005 г. ТОО Северный Катпар (до 2005г – с ТОО Жез Пром)
Бенефициарный владелец	100% АО Тау-Кен Самрук, а ее конечной контролирующей стороной является Правительство Республики Казахстан.
Координаты участка недр	Шетский район Карагандинской области Республики Казахстан, координаты 48 N 73 E.
Дата выдачи лицензии/ заключения контракта	№1032 от 04.11.2002
Срок действия лицензии/ контракта	до 02.11.2027 года
Тип контракта	Добыча. По первоначальному контракту начало добычи в 2003; начало добычи неоднократно переносилось, в соответствии с последним опубликованным дополнением №8 от 27.12.2022 начало добычи планируется в 2025 году.
Сырье	Вольфраммолибденовые руды
Рабочая программа	На период 2003 – 2014 частично содержится в Разделе 8 Контракта. На период 2014-2027 в Дополнении №2 к Контракту от 09.04.2007. В раздел 8 Контракта вносились изменения в соответствии с Дополнением №3 от 15.05.2014, Дополнением №4 от 28.04.2015, Дополнением №5 от 03.03.2017, Дополнением №6 от 15.06.2018, Дополнением №7 от 06.11.2019, Дополнением № 8 от 27.12.2022. Каждый раз в Дополнении указывается на принятие новой Рабочей программы, и отмене предыдущей. Отдельный документ «Рабочая программа» в открытом доступе отсутствует.
Наличие приложений к контракту	В тексте контракта имеется список приложений, включающий выписку из протокола на получение права на недропользование, горный отвод, соглашение на приобретение геологической информации, рабочая программа, финансово-экономическая модель разработки месторождения, экспертизы и согласования, и протокол заседания переговоров рабочей группы компетентного органа. Ни один из этих документов не опубликован.
Подписной бонус	1500 (тысяча пятьсот) Долларов США не позднее 30 дней после вступления Контракта в силу
Налоговый режим	<u>В первоначальном тексте контракта</u> содержался пункт о стабильности налогового режима. Налоговые и неналоговые выплаты на момент заключения контракта включали: КПН в соответствии с Налоговым Кодексом; Налоги, облагаемые у источника выплаты, в том числе ИПН, на дивиденды, на проценты по кредитам и т.п; НДС в соответствии с Налоговым Кодексом; Акцизы в соответствии с Налоговым кодексом;

	<p>Специальные налоги и платежи недропользователей, в том числе:</p> <p>Подписной бонус;</p> <p>Бонус коммерческого обнаружения в размере 0,1% от стоимости утвержденных извлекаемых запасов каждого коммерческого обнаружения;</p> <p>Роялти в объеме 1,55% (с 09.04.2007 сумма роялти увеличивается до 1,64%) от объема первого товарного продукта, выплачивается ежемесячно, в случае если сумма не превышает 1000 МРП, то 1 раз в квартал;</p> <p>Плата за пользование геологической информацией в размере 1% от суммы соглашения на предоставление геологической информации, 7918 Долларов США;</p> <p>Налог на сверхприбыль, при достижении более 20% внутренней нормы прибыли, согласно таблице, включенной в текст Контракта, и Дополнения 2 к Контракту;</p> <p>Исторические затраты, сумма учтена в ставке роялти;</p> <p>Пенсионные выплаты и социальные отчисления в соответствии с Налоговым Кодексом.</p>
Изменения налогового режима	<p>Дополнением № 2 от 09.04.2007 введено требование осуществления оплаты налогов и выплат недропользователем <u>в соответствии с Налоговым Кодексом на момент возникновения налоговых обязательств.</u></p>
Трактовка конфиденциальности	<p>Информация, полученная или приобретенная Сторонами в процессе выполнения Контракта, является конфиденциальной и подлежит защите в соответствии с гражданским законодательством РК, за исключением случаев, установленных Кодексом о Недрах. Стороны не имеют права передавать конфиденциальную информацию третьим лицам без согласия другой стороны, кроме случаев, когда информация используется в ходе ведения судебных разбирательств, когда информация используется для передачи третьему лицу, оказывающему услуги Подрядчику (недропользователю), при условии подписания договора о неразглашении, а также в случае, если информация предоставляется банку или финансовой организации, которая предоставляет средства Подрядчику (недропользователю), при условии подписания договора о неразглашении. Стороны Контракта самостоятельно определяют сроки соблюдения конфиденциальности по всем документам, информации и отчетам, относящимся к деятельности по контракту.</p>
Информация, не являющаяся конфиденциальной	<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>
Финансирование расходов на социально-экономическое развитие	<p>Ежегодно в размере 15000 (пятнадцати тысяч) долларов США путем перечисления на БКБ 206114 по курсу НБ на день платежа.</p>

региона и развитие его инфраструктуры	
Расходы на НИОКР	в размере 1% от совокупного годового дохода по контрактной деятельности по итогам прошедшего года
Обучение местных кадров	в размере 0,1% от эксплуатационных затрат, понесенных Недропользователем в период добычи полезных ископаемых ежегодно, на основе данных Рабочей программы.
Расходы на казахстанское (местное) содержание	Дополнением № 2 от 09.04.2007 на период 2021 – 2027 установлено условие казахстанского содержания в отношении товаров 50%, в отношении работ и услуг 85%. На период 2011 – 2027 в отношении кадров руководителей высшего уровня 80%, руководителей среднего уровня 85%, специалистов 90%, квалифицированных рабочих 90%.
Наличие программы закупа ТРУ на год	Отдельным пунктом обязательства по наличию программы закупа ТРУ в доступных документах не присутствует. Дополнением №2 от 09.04.2007 устанавливаются предельные значения по запуску ТРУ с казахстанским содержанием, программы нет. Поскольку компания принадлежит АО Тау-Кен Самрук, закупки ТРУ осуществляются на основе Правил Закупок АО Самрук Казына.
Защита трудовых прав работников	При проведении добычи обеспечиваются равные условия и равная оплата труда для казахстанских и привлеченных иностранных сотрудников, с средней заработной платой не ниже, чем средняя по отрасли. Работодатель обязан осуществлять страхование сотрудников от несчастных случаев на производстве, профессиональных заболеваний и отравлений. При проведении работ недропользователь обязан обеспечить выполнение правил и норм по безопасному ведению работ, а также проведение мероприятий по предупреждению и ликвидации аварий и профессиональных заболеваний. Работающие обеспечиваются спецодеждой, чистой питьевой водой и горячим питанием, необходимым оборудованием, и проходят регулярные профосмотры. В случае, если проведение работ угрожает жизни и здоровью работников, работы немедленно останавливаются.
Защита окружающей среды	В процессе добычи недропользователь обязуется соблюдать законодательство, касающееся охраны недр и окружающей среды. Недропользователь обязуется соблюдать экологические требования, заключающиеся в сохранении окружающей среды, предотвращение техногенной эрозии и опустынивания, изоляции поглощающих и водоносных горизонтов для исключения их загрязнения, а также вести производственный мониторинг окружающей среды. Недропользователь обязан обеспечить представление на государственную экологическую экспертизу всей предпроектной и проектной документации, содержащей оценку воздействия на окружающую среду планируемой деятельности, а также список мероприятий по охране ОС на период контрактной деятельности. В случае допущения нарушений, недропользователь обязан устранить последствия, провести восстановительные мероприятия и компенсировать в полном объеме нанесенный природе ущерб.
Рекультивация	После прекращения действия контракта недропользователь передает территорию в состоянии, пригодном для ее дальнейшего использования в

	соответствии с законодательством. Для ликвидации последствий деятельности недропользователь образует ликвидационный фонд посредством открытия депозита в любом банке РК, на который перечисляет денежные средства в размере не менее 0,1% эксплуатационных затрат ежегодно.
Приоритетные права государства	<p>Республика Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение полезных ископаемых по ценам, не превышающим цены мирового рынка. Объемы, цены и условия определяются отдельным соглашением.</p> <p>Республика Казахстан имеет право реквизиции части или всех полезных ископаемых, принадлежащих Недропользователю, в размерах, необходимых для нужд страны, в течение всего срока действия чрезвычайного или военного положения, с гарантией компенсации за реквизируемые полезные ископаемые в национальной валюте по цене мирового рынка на момент реквизиции.</p>

Приложения к контракту отсутствуют, имеются только Дополнения.

Рабочая Программа отдельным документом не представлена. Изменения рабочей программы декларируются в Дополнениях.

Согласно данным ЕГСУ, данный недропользователь осуществляет выплаты только в местный бюджет (ИПН, социальный налог, налог на транспортные средства, плата за эмиссии в окружающую среду и за использование земельного участка, отчисления на социально-экономическое развитие региона и его инфраструктуры). Выплат в республиканский бюджет недропользователь не осуществляет. Дивиденды не выплачивались.

Выплаты в местный бюджет, тенге:

Вид платежа	2022 год	2023 год
Индивидуальный подоходный налог, КБК 101201-05	11 068 600	10 644 100
Социальный налог, КБК 103101	8 008 500	9 221 700
Налог на транспортные средства юрлиц КБК 104401	71 800	80 700
Плата за пользование земельными участками КБК 105315	698 100	698 100
Плата за эмиссии в окружающую среду КБК 105316	5 800	4 200
Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры КБК 206114	8 522 000	6 842 700
Итого	28 374 800	27 491 500

Согласно данным аудиторского отчета, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Компания находится на стадии разведки и понесла чистый убыток в размере 83.651 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2023 года, накопленный убыток составляет 1.320.771 тыс. тенге. Эти условия указывают на наличие существенной неопределенности, которая может обусловить значительные сомнения в способности Компании продолжать свою непрерывную деятельность. Способность Компании

продолжать непрерывную деятельность зависит от поддержки материнской организации, которая подтверждает свою готовность по обеспечению финансовой поддержки Компании в будущем.