

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ПРЕМЬЕР-МИНИСТРІНІҢ
ОРЫНБАСАРЫ



ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ПРЕМЬЕР-МИНИСТРА
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

010000, Нұр-Сұлтан қ., Үкімет үйі

010000, город Нур-Султан, Дом Правительства

№ _____

Қазақстан Республикасы
Парламенті Мәжілісінің
депутаттары - «Қазақстан халық
партиясы» фракциясының
мүшелеріне

2021 жылғы 22 желтоқсандағы № ДЗ-344 сауалға

Құрметті депутаттар!

Шетелдегі ұлттық компаниялардың активтері мен инвестициялары туралы деректерді ұсынуға қатысты депутаттық сауалды қарап, келесіні хабарлаймын.

Ұлттық холдингтер мен ұлттық компаниялар құрылымында «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ (бұдан әрі – Қор) және «Бәйтерек» ҰБХ» АҚ жанындағы инвестициялық қорлар қызметін жүзеге асырады.

Жалпы, Қордың инвестициялық саясаты Қор портфелі құнының ұзақ мерзімді тұрақты өсуін қамтамасыз етуге және капиталды өсіруге бағытталған.

Осы мақсаттарға қол жеткізу үшін Қор жеке сектордың дамуына кедергі келтірмейтін, коммерциялық мақсаттылық қағидатын, тұрақты дамуға жәрдемдесуді және инвестициялаудың ұзақ мерзімді бағыты қағидатын ұстанады.

Қордың портфельдік компаниялары («Қазақтелеком» АҚ, «Қазақстан темір жолы» ҰК» АҚ, «ҚазТрансГаз» ҰК» АҚ, «Қазпочта» АҚ және «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ) шетелде тіркелген компанияларда қатысу үлестерін иеленеді.

Сондай-ақ «Қазақстан темір жолы» ҰК» АҚ және «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ көмірсутек шикізатын әзірлеу және өндіру, логистикалық терминал, электр энергиясы мен жылуды құрамдастырылған өндіретін электр станциясын салу және т. б. жөніндегі халықаралық инвестициялық жобалардың қатысушылары болып табылады.

Толығырақ ақпарат қосымшаға сәйкес ұсынылған.

«Бәйтерек» Холдингінің құрылымында «Қазына Капитал Менеджмент» АҚ Қазақстанда private equity (жеке капитал салымдарын) тиімді дамыту үшін басқарушы компаниялар мен қорлардың дербес кластерін қалыптастыру бойынша өкілеттілікке ие.

Негізінен қорлар инфрақұрылымдық жобаларға инвестициялайды, «Қазына Капитал Менеджмент» АҚ жекелеген компаниялары елден тыс жерлерде жеке венчурлық қорларды бірлесіп қаржыландыруды жүзеге асырады.

Бақылауға алынды

Соңғы он жыл ішінде инвестициялар 5 шетелдік венчурлық қорларға жүзеге асырылды, олардың біреуі (*Vertex III (C. I.) Fund L.P.*) қордың қызмет ету мерзімінің аяқталуына байланысты 2020 жылы жойылды. «QazTech Ventures» АҚ (100% «Қазына Капитал Менеджмент» АҚ-ға тиесілі) «Vertex III (C. I.) Fund L.P.» қорға 2006 жылы 5 млн. АҚШ доллары капиталымен кірді, инвестициялардың қайтарымы 6,4 млн. АҚШ долларын құрады.

Медициналық технологиялар, интернет технологиялар, бағдарламалық қамтамасыз ету, қауіпсіздік және электроника салаларындағы екі қор бойынша ағымдағы жылдың аяғына дейін қызметті аяқтау жоспарлануда. Салынған капиталдың жалпы көлемі 10 млн. АҚШ долларын (*Flagship Ventures Fund 2004, L.P.*) және 7,7 млн. еуроны (*Wellington Partners Ventures III Technology Fund L.P.*) құрады. Инвестициялық кезеңнен кейінгі кезеңде қайтарымдылық 10,3 млн. АҚШ долларын және тиісінше 4 млн. еуроны құрады.

IT және экономиканың өзге салаларында ұсынылған қалған екі қор бойынша 20 млн. АҚШ доллары мөлшерінде салынған инвестициялардың қайтарымдылығы инвестициялық кезең аяқталғаннан кейін, яғни 2025 жылдан кейін күтілуде.

Жалпы, 2021 жылдың бірінші жартыжылдығының қорытындылары бойынша Қазақстаннан тікелей инвестициялардың барынша көп кетуі келесідей елдердің үлесіне келеді: Ресей Федерациясы (121,1 млн. АҚШ долл.), Өзбекстан (106,3 млн. АҚШ долл.), Нидерланды (63,8 млн. АҚШ долл.), БАЭ (43 млн. АҚШ долл.), Қырғызстан (25,2 млн. АҚШ долл.), Қытай (22,4 млн. АҚШ долл.), Түркия (12,5 млн. АҚШ долл.), Сингапур (11 млн. АҚШ долл.), Испания (9,8 млн. АҚШ долл.) және Әзірбайжан (9,2 млн. АҚШ).

Бұл ретте, елдің жоғарыда көрсетілген кезеңінде республикаға өткен жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда тікелей шетелдік инвестициялардың (бұдан әрі – ТШИ) жалпы ағынының 30%-дық өсуі байқалады және 11,1 млрд. АҚШ долл. құрады.

Анықтама: Нидерландыдан ТШИ ағыны – 3,3 млрд. АҚШ долл., АҚШ – 2,1 млрд. АҚШ долл., Швейцария – 1,3 млрд. АҚШ долл., Ресей Федерациясы – 704,9 млн. АҚШ долл., Қытай – 508,7 млн. АҚШ долл., Бельгия – 459,5 млн. АҚШ долл., Түркия – 388,7 млн. АҚШ долл., Оңтүстік Корея – 233,0 млн. АҚШ долл.

Жалпы, ТШИ бойынша ақпаратты Ұлттық Банк төлем балансы шеңберінде қалыптастырады және www.nationalbank.kz интернет-ресурста жариялайды.

Ұлттық Банк шетелдегі ұлттық компаниялардың активтері мен инвестициялары туралы деректерді ұсыну бойынша ақпаратты Парламент Мәжілісіне а.ж. 19 қаңтарында № 05-0-13/16 хатымен жолдағанын қосымша хабарлаймыз.

Қосымша 4 парақта.

Б. Сұлтанов

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ПРЕМЬЕР-МИНИСТРІНІҢ
ОРЫНБАСАРЫ



ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ПРЕМЬЕР-МИНИСТРА
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

010000, Нұр-Сұлтан қ., Үкімет үйі

010000, город Нур-Султан, Дом Правительства

№ _____

Депутатам
Мажилиса Парламента
Республики Казахстан –
членам фракции «Народная
партия Казахстана»

На запрос от 22 декабря 2021 года № ДЗ-344

Уважаемые депутаты!

Рассмотрев депутатский запрос относительно представления данных об активах и инвестициях национальных компаний за рубежом, сообщая следующее.

В структуре национальных холдингов и национальных компаний, при АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – Фонд) и АО «НУХ «Байтерек», осуществляют деятельность инвестиционные фонды.

В целом, инвестиционная политика Фонда нацелена на обеспечение долгосрочного устойчивого роста стоимости портфеля Фонда и наращивания капитала.

Для достижения этих целей Фонд придерживается принципа коммерческой целесообразности, не препятствия развитию частного сектора, содействия устойчивому развитию и принципа долгосрочного горизонта инвестирования.

Портфельные компании Фонда (АО «Казхтелеком», АО «НК «Қазақстан темір жолы», АО «НК «КазТрансГаз», АО «Казпочта» и АО «НК «КазМунайГаз») владеют долями участия в компаниях, зарегистрированных за рубежом.

Также АО «НК «Қазақстан темір жолы» и АО «НК «КазМунайГаз» являются участниками международных инвестиционных проектов по разработке и добыче углеводородного сырья, строительству логистического терминала, электростанции с комбинированным производством электроэнергии и тепла и т.д.

Более подробная информация представлена согласно приложению.

В структуре Холдинга «Байтерек» АО «Казына Капитал Менеджмент» наделено полномочием по формированию самостоятельного кластера управляющих компаний и фондов для эффективного развития private equity (частных капиталовложений) в Казахстане.

В основном фонды инвестируют в инфраструктурные проекты, отдельные компании АО «Казына Капитал Менеджмент» осуществляют финансирование частных венчурных фондов за пределами страны.

За последние десять лет инвестиции осуществлены в 5 зарубежных венчурных фондов, из которых один (*Vertex III (C.I.) Fund L.P.*) ликвидирован в 2020 году в связи с окончанием срока деятельности фонда. АО «QazTech Ventures» (100 % принадлежит АО «Казына Капитал Менеджмент») вступило в Фонд «Vertex III (C.I.) Fund L.P.» в 2006 году с капиталом в 5 млн. долл. США, возврат инвестиций составил 6,4 млн. долл. США.

По двум фондам в сфере медицинских технологий, интернет технологий, программного обеспечения, безопасности и электроники планируется завершение деятельности до конца текущего года. Общий размер вложенного капитала составил 10 млн. долл. США (*Flagship Ventures Fund 2004, L.P.*) и 7,7 млн. евро (*Wellington Partners Ventures III Technology Fund L.P.*). В пост-инвестиционный период возвратность составила 10,3 млн. долл. США и 4 млн. евро, соответственно.

По оставшимся двум фондам, которые представлены в сферах IT и иных отраслях экономики, возвратность вложенных инвестиций в размере 20 млн. долл. США ожидается по окончании инвестиционного периода, т.е. после 2025 года.

В целом, по итогам первого полугодия 2021 года наибольший отток прямых инвестиций из Казахстана приходится на следующие страны: Российская Федерация (121,1 млн. долл. США), Узбекистан (106,3 млн. долл. США), Нидерланды (63,8 млн. долл. США), ОАЭ (43 млн. долл. США), Кыргызстан (25,2 млн. долл. США), Китай (22,4 млн. долл. США), Турция (12,5 млн. долл. США), Сингапур (11 млн. долл. США), Испания (9,8 млн. долл. США) и Азербайджан (9,2 млн. долл. США).

При этом, за вышеуказанный период наблюдается 30%-ный рост валового притока прямых иностранных инвестиций (далее – ПИИ) в страну, в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, и составил 11,1 млрд. долл. США.

Справочно: приток ПИИ из Нидерландов составил – 3,3 млрд. долл. США, США – 2,1 млрд. долл. США, Швейцария – 1,3 млрд. долл. США, Российская Федерация – 704,9 млн. долл. США, Китай – 508,7 млн. долл. США, Бельгия – 459,5 млн. долл. США, Турция – 388,7 млн. долл. США, Южная Корея – 233,0 млн. долл. США.

В целом, информация по ПИИ формируется в рамках платежного баланса Национальным Банком и публикуется на интернет-ресурсе www.nationalbank.kz.

Дополнительно сообщаем, что Национальным Банком информация по представлению данных об активах и инвестициях национальных компаний за рубежом направлена в Мажилис Парламента письмом № 05-0-13/16 от 19 января т.г.

Приложение на 4 листах.

Б. Султанов

По активам АО "Самрук-Казына", зарегистрированным за рубежом

тенге

№ п/п	Портфельная компания АО "Самрук-Казына"	Компания зарегистрированная за рубежом	Аккумулятивная балансовая стоимость на конец 2021 года (в связи с закрытием периода в отдельных случаях сумма отражает данные по состоянию на 30.09.2021 г.)	Примечание
1.	АО «НК «КТГ»	ОсОО "КазТрансГаз-Бишкек"	13,059,000	Компания зарегистрирована в Кыргызстане, на текущий момент находится на стадии ликвидации.
		ТОО "Азиатский газопровод-Хоргос"	6,153,163,000	С 2008 года проектная компания была использована для строительства, а на данный момент используется для эксплуатации Магистрального газопровода «Казakhstan-Китай» и предоставляет услуги по транспортировке транзитного газа и газа на внутренний рынок Республики Казахстан.
		KTG Finance B.V.	2,692,938,000	Компания была создана в иностранной юрисдикции для привлечения внешних займов.
2.	АО «НК «КТЖ»	АО "Объединенная транспортно-логистическая компания-Евразийский железнодорожный Альянс"	21,437,798,850	33,3% принадлежит АО "НК "КТЖ". Компания предоставляет сервис в области организации транзитных перевозок контейнеров в составе регулярных контейнерных поездов в сообщении Китай – Европа по территориям Республики Казахстан, Российской Федерации и Республики Беларусь.
		ООО "КТЖ Финанс"	71,001,000	Компания была создана в иностранной юрисдикции для привлечения внешних займов.
		ООО "Китайско-казахстанская международная логистическая компания г.Ляньюньган"	2,651,215	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		ООО "Xinjiang KTZ International Logistics Co., Ltd"	183,520	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		ООО "KTZ Express Hong Kong Limited"	195,034	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		ООО "Yuxinou (Chongqing) Logistics Co., Ltd"	73,326	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		Kazakhstan Temir Zholy Finance BV	215,547,000	Компания была создана в иностранной юрисдикции для привлечения внешних займов.
3.	АО «Казпочта»	Казпочт ГМБХ	161,314,821	Доля владения в совместно контролируемом юридическом лица для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		Страховой депозит	1,608,174,800	В июне 2014 года АО Казпочта стала принципиальным участником международной платежной системы Visa, в связи с чем в Barclays Bank UK PLC был размещен страховой депозит.
4.	АО «Казхателеком»	ООО "КТ Айикс"	273,479,000	Вспомогательная компания для ведения операционно - коммерческой деятельности. АО «Казхателеком» вынужден работать через узлы связи находящиеся на территории России, так как строить собственные узлы экономически не целесообразно.
		Khan Tengri Holding BV	238,881,649,000	АО "Казхателеком" с 2019 года является владельцем 100% акций Khan Tengri Holding BV, который зарегистрирован в Нидерландах. Холдинг в свою очередь владеет 100% акций Теле2, который оперирует в Казахстане.
5.	АО «НК «КМГ» (Под балансовой стоимостью актива подразумевается чистые активы компаний в случае KMG International NV и ООО "Батумский нефтяной терминал". По остальным активам указаны суммы инвестиций на конец периода)	KMG International N.V. (Нидерланды)	313,540,821	КМГ приобрел группу компаний KMG International N.V. (далее – КМГИ) в 2007 году в рамках долгосрочной стратегии КМГ, направленной на удлинение цепочки стоимости путем расширения присутствия на Европейских рынках нефтепродуктов.
		ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (Российская Федерация)	4,148	06 июля 1998 года подписано соглашение между Республикой Казахстан и Российской Федерацией о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование. ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (КНГК) было создано в июне 2005 г. в г. Астрахани, РФ. Учредителями компании на паритетных началах являются КМГ и ОАО «ЛУКОЙЛ». Основной вид деятельности – разработка, освоение и добыча нефтегазовых запасов на месторождении «Хвалыньское», а также транспортировка и сбыт углеводородного сырья и продуктов его переработки. ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (КНГК) было создано в июне 2005 г. в г. Астрахани, РФ. Учредителями компании на паритетных началах являются КМГ и ОАО «ЛУКОЙЛ». Основной вид деятельности – разработка, освоение и добыча нефтегазовых запасов на месторождении «Хвалыньское», а также транспортировка и сбыт углеводородного сырья и продуктов его переработки. Недропользование на месторождении «Хвалыньское» осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.
		ООО «Батумский нефтяной терминал» (Грузия)	8,702,159	В 2008 году АО «КазТрансОйл» приобрело 100 % акций компании «Batumi Industrial Holdings Limited» (BIHL). В результате совершения данной сделки КМГ приобрело контроль над юридическим лицом, располагающим в своих активах 100 % долей в компании Батумский Нефтяной Терминал и эксклюзивным правом управления Батумским морским портом, имеющим выгодное стратегическое и геополитическое месторасположение. Основной вид деятельности - оказание услуг по перевалке нефти и нефтепродуктов. Наличие сухогрузных и пассажирских терминалов. Оказание логистических услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов. Батумский терминал - один из ключевых объектов системы транспортировки каспийской нефти на экспорт.
		ООО «КМГ-Сервис Грузия» (Грузия)	0	Компания была создана в 2006 году. Основной вид деятельности – строительство и развитие туризма. На момент реализации компания владела 50% акционерного капитала АО «Боржоми-Ликани Интернешнл», основным активом которого являлся лечебно-профилактический и оздоровительный комплекс «Боржоми-Ликани». Актив реализован в 2018 году.
		ОсОО «Алтын Толкын»	0	Основной вид деятельности ОсОО «Алтын Толкын» (100% доля участия) - строительство и эксплуатация гостиниц, домов отдыха, ресторанов, баров, жилых и административных зданий. Актив реализован в 2017 году.

Инвестиционные проекты КМГ в Румынии

	КМГ	Инвестор партнер (при наличии)	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулятивная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Готовая сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность (Убыточность) (target or realized NPV, IRR)	Срок реализации проекта	Схема финансирования	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2021	KMG International N.V.	«Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	Строительство Электростанции с комбинированным производством электроэнергии и тепла («ТЭЦ») для нужд НПЗ «Петромидиа»	Снижение стоимости электроэнергии и пара на НПЗ «Петромидиа», а также повышения надежности и качества энергоносителей, обеспечивающих бесперебойную работу НПЗ.	Румыния	1,266,930,062.99	852,529,984.31	NPV проекта: 112,3 млн.\$ IRR: 20%	2020-2023 гг.	заемные и собственные средства KMG International в партнерстве с нынешним поставщиком пара «Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	ожидаемая окупаемость в течение 6 лет
	KMG International N.V.		Конверсия установки полиэтилена высокой плотности (HDPE) в режим производства Полипропилена (PP)	Создание интегрированной цепи производства на НПЗ «Петромидиа» и использование имеющегося избытка собственного сырья в объеме 30 тыс. тонн в год. Реализация продукта более глубокой переработки вместо реализации сырья конкуренту.	Румыния	323,486,400	323,486,400	NPV проекта: 10,7 млн.\$ IRR: 26,1%	2021-2023 гг.	собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 6 лет
	KMG International N.V.		Строительство 44 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	0	0	NPV проекта: 54,7 млн.\$ IRR: 23,1%	2021-2024 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 7 лет
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	16,341,218.010	5,254,951,440	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2020	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	11,086,266,570	4,154,689,950	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
	KMG International N.V.	«Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	Строительство Электростанции с комбинированным производством электроэнергии и тепла («ТЭЦ») для нужд НПЗ «Петромидиа»	Снижение стоимости электроэнергии и пара на НПЗ «Петромидиа», а также повышения надежности и качества энергоносителей, обеспечивающих бесперебойную работу НПЗ.	Румыния	414,400,078.67	414,400,078.67	NPV проекта: 112,3 млн.\$ IRR: 20%	2020-2023 гг.	заемные и собственные средства KMG International в партнерстве с нынешним поставщиком пара «Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	ожидаемая окупаемость в течение 6 лет
2019	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	5,617,043,100	45,930,000	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	6,931,576,620	5,340,893,500	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2018	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	5,571,113,100	37,918,100	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	1,590,683,120	783,181,120	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2017	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	5,533,195,000	1,398,540,000	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	807,502,000	807,502,000	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2016	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	4,134,655,000	2,066,646,400	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
2015	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	2,068,008,600	1,700,669,100	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году

2014	KMG International N.V.	Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	367,339,500	367,339,500 NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупились в 2020 году
------	------------------------	--	---	---------	-------------	---	---------------	--	----------------------------------

2013

Инвестиционные проекты КМГ в Грузии

	КМГ	Инвестор партнер (при наличии)	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулярированная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Голован сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность/(Убыточность) (target or realized NPV, IRR)	Срок реализации проекта	Схема финансирования	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2016	ООО "Батумский нефтяной терминал"		Реконструкция эстакады №2 с целью увеличения эффективности слива мазутов из железнодорожных вагонов-цистерн	Реконструкция текущего оборудования в связи изношенностью и обеспечением технической возможности перевалки дополнительных объемов нефтепродуктов через ООО "Батумский нефтяной терминал"	Грузия	-	-	-	2016	собственные средства ООО "Батумский нефтяной терминал"	В связи со снижением транзитного грузопотока и увеличения тарифов грузинской железной дороги прорабатываются варианты увеличения загрузки построенной инфраструктуры
2015	ООО "Батумский морской порт"	Petrotrans Limited (материнская компания)	Расширение пропускной способности ООО "Батумский морской порт" по перевалке генеральных грузов до 1,8 млн. тонн в год.	Увеличение пропускной способности ООО "Батумский морской порт" по перевалке генеральных грузов от 1,5 млн. тонн до 1,8 млн. тонн генеральных грузов.	Грузия	0	0	-	2012-2015 гг.	собственные средства ООО "Батумский морской порт" а также компания "Petrotrans Limited"	В связи со снижением транзитного грузопотока и увеличения тарифов грузинской железной
2014						0	0	-	2012-2015 гг.		
2013						0	0	-	2012-2015 гг.		
2012						0	0	-	2012-2015 гг.		

Инвестиционные проекты КМГ в РФ

	КМГ	Инвестор партнер (при наличии)	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулярированная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Голован сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность/(Убыточность) (target or realized NPV, IRR)	Срок реализации проекта	Схема финансирования	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2021	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалыанское»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалыанского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	2,083,018,050	185,575,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам выбора направления реализации газа и варианта обустройства. На данном этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2020	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалыанское»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалыанского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,897,443,050	225,189,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2019	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалыанское»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалыанского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,672,254,050	211,320,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2018	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалыанское»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалыанского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,460,934,050	211,750,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2017	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалыанское»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалыанского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,249,184,050	178,880,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2016	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалыанское»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалыанского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,070,304,050	189,070,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.

2015	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	881,234,050	101,080,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2014	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	780,154,050	145,180,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2013	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	634,974,050	184,030,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2012	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	450,944,050	158,400,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2011	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	292,544,050	132,500,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.

Инвестиционные проекты АО "НК "КТЖ":

Год	КТЖ	Инвестор партнер	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулятивная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность/(Убыточность)	Срок проекта	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2014	АО «НК «КТЖ» - 49% (АО «KTZ Express»)	ООО «Порт Ливьюнган» - 51%	Строительство логистического терминала в порту Ливьюнган	Проект направлен на повышение экспортного и транзитного потенциала Казахстана через порт Ливьюнган на рынки Китая и стран Юго-Восточной Азии	Китайская Народная Республика	Общая стоимость проекта - 18,4 млрд. тенге, в т.ч.: - АО «НК «КТЖ» - 6,2 млрд. тенге; - ООО «Порт Ливьюнган» - 6,5 млрд. тенге; - заемные средства совместного предприятия - 5,7 млрд. тенге.	NPV = 547 млн. юаней; IRR = 22,7%	2014	При решении выхода из проекта доля будет реализована по оценочной стоимости

По активам АО "Самрук-Казына", зарегистрированным за рубежом

тенге

№ п/п	Портфельная компания АО "Самрук-Казына"	Компания зарегистрированная за рубежом	Аккумулятивная балансовая стоимость на конец 2021 года (в связи с закрытием периода в отдельных случаях сумма отражает данные по состоянию на 30.09.2021 г.)	Примечание
1.	АО «НК «КТГ»	ОсОО "КазТрансГаз-Бишкек"	13,059,000	Компания зарегистрирована в Кыргызстане, на текущий момент находится на стадии ликвидации.
		ТОО "Азиатский газопровод-Хоргос"	6,153,163,000	С 2008 года проектная компания была использована для строительства, а на данный момент используется для эксплуатации Магистрального газопровода «Казakhstan-Китай» и предоставляет услуги по транспортировке транзитного газа и газа на внутренний рынок Республики Казахстан.
		KTG Finance B.V.	2,692,938,000	Компания была создана в иностранной юрисдикции для привлечения внешних займов.
2.	АО «НК «КТЖ»	АО "Объединенная транспортно-логистическая компания-Евразийский железнодорожный Альянс"	21,437,798,850	33,3% принадлежит АО "НК "КТЖ". Компания предоставляет сервис в области организации транзитных перевозок контейнеров в составе регулярных контейнерных поездов в сообщении Китай – Европа по территориям Республики Казахстан, Российской Федерации и Республики Беларусь.
		ООО "КТЖ Финанс"	71,001,000	Компания была создана в иностранной юрисдикции для привлечения внешних займов.
		ООО "Китайско-казахстанская международная логистическая компания г.Ляньюньган"	2,651,215	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		ООО "Xinjiang KTZ International Logistics Co., Ltd"	183,520	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		ООО "KTZ Express Hong Kong Limited"	195,034	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		ООО "Yuxinou (Chongqing) Logistics Co., Ltd"	73,326	Компания была создана для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		Kazakhstan Temir Zholy Finance BV	215,547,000	Компания была создана в иностранной юрисдикции для привлечения внешних займов.
3.	АО «Казпочта»	Казпочт ГМБХ	161,314,821	Доля владения в совместно контролируемом юридическом лица для ведения операционно -коммерческой деятельности.
		Страховой депозит	1,608,174,800	В июне 2014 года АО Казпочта стала принципиальным участником международной платежной системы Visa, в связи с чем в Barclays Bank UK PLC был размещен страховой депозит.
4.	АО «Казхателеком»	ООО "КТ Айикс"	273,479,000	Вспомогательная компания для ведения операционно - коммерческой деятельности. АО «Казхателеком» вынужден работать через узлы связи находящиеся на территории России, так как строить собственные узлы экономически не целесообразно.
		Khan Tengri Holding BV	238,881,649,000	АО "Казхателеком" с 2019 года является владельцем 100% акций Khan Tengri Holding BV, который зарегистрирован в Нидерландах. Холдинг в свою очередь владеет 100% акций Теле2, который оперирует в Казахстане.
5.	АО «НК «КМГ» (Под балансовой стоимостью актива подразумевается чистые активы компаний в случае KMG International NV и ООО "Батумский нефтяной терминал". По остальным активам указаны суммы инвестиций на конец периода)	KMG International N.V. (Нидерланды)	313,540,821	КМГ приобрел группу компаний KMG International N.V. (далее – КМГИ) в 2007 году в рамках долгосрочной стратегии КМГ, направленной на удлинение цепочки стоимости путем расширения присутствия на Европейских рынках нефтепродуктов.
		ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (Российская Федерация)	4,148	06 июля 1998 года подписано соглашение между Республикой Казахстан и Российской Федерацией о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование. ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (КНГК) было создано в июне 2005 г. в г. Астрахани, РФ. Учредителями компании на паритетных началах являются КМГ и ОАО «ЛУКОЙЛ». Основной вид деятельности – разработка, освоение и добыча нефтегазовых запасов на месторождении «Хвальнское», а также транспортировка и сбыт углеводородного сырья и продуктов его переработки. ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (КНГК) было создано в июне 2005 г. в г. Астрахани, РФ. Учредителями компании на паритетных началах являются КМГ и ОАО «ЛУКОЙЛ». Основной вид деятельности – разработка, освоение и добыча нефтегазовых запасов на месторождении «Хвальнское», а также транспортировка и сбыт углеводородного сырья и продуктов его переработки. Недропользование на месторождении «Хвальнское» осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.
		ООО «Батумский нефтяной терминал» (Грузия)	8,702,159	В 2008 году АО «КазТрансОйл» приобрело 100 % акций компании «Batumi Industrial Holdings Limited» (BIHL). В результате совершения данной сделки КМГ приобрело контроль над юридическим лицом, располагающим в своих активах 100 % долей в компании Батумский Нефтяной Терминал и эксклюзивным правом управления Батумским морским портом, имеющим выгодное стратегическое и геополитическое месторасположение. Основной вид деятельности - оказание услуг по перевалке нефти и нефтепродуктов. Наличие сухогрузных и пассажирских терминалов. Оказание логистических услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов. Батумский терминал - один из ключевых объектов системы транспортировки каспийской нефти на экспорт.
		ООО «КМГ-Сервис Грузия» (Грузия)	0	Компания была создана в 2006 году. Основной вид деятельности – строительство и развитие туризма. На момент реализации компания владела 50% акционерного капитала АО «Боржоми-Ликани Интернешнл», основным активом которого являлся лечебно-профилактический и оздоровительный комплекс «Боржоми-Ликани». Актив реализован в 2018 году.
		ОсОО «Алтын Толкын»	0	Основной вид деятельности ОсОО «Алтын Толкын» (100% доля участия) - строительство и эксплуатация гостиниц, домов отдыха, ресторанов, баров, жилых и административных зданий. Актив реализован в 2017 году.

Инвестиционные проекты КМГ в Румынии

	КМГ	Инвестор партнер (при наличии)	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулятивная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Готовая сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность (Убыточность) (target or realized NPV, IRR)	Срок реализации проекта	Схема финансирования	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2021	KMG International N.V.	«Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	Строительство Электростанции с комбинированным производством электроэнергии и тепла («ТЭЦ») для нужд НПЗ «Петромидиа»	Снижение стоимости электроэнергии и пара на НПЗ «Петромидиа», а также повышения надежности и качества энергоносителей, обеспечивающих бесперебойную работу НПЗ.	Румыния	1,266,930,062.99	852,529,984.31	NPV проекта: 112,3 млн.\$ IRR: 20%	2020-2023 гг.	заемные и собственные средства KMG International в партнерстве с нынешним поставщиком пара «Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	ожидаемая окупаемость в течение 6 лет
	KMG International N.V.		Конверсия установки полиэтилена высокой плотности (HDPE) в режим производства Полипропилена (PP)	Создание интегрированной цепи производства на НПЗ «Петромидиа» и использование имеющегося избытка собственного сырья в объеме 30 тыс. тонн в год. Реализация продукта более глубокой переработки вместо реализации сырья конкуренту.	Румыния	323,486,400	323,486,400	NPV проекта: 10,7 млн.\$ IRR: 26,1%	2021-2023 гг.	собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 6 лет
	KMG International N.V.		Строительство 44 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	0	0	NPV проекта: 54,7 млн.\$ IRR: 23,1%	2021-2024 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 7 лет
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	16,341,218.010	5,254,951,440	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2020	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	11,086,266,570	4,154,689,950	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
	KMG International N.V.	«Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	Строительство Электростанции с комбинированным производством электроэнергии и тепла («ТЭЦ») для нужд НПЗ «Петромидиа»	Снижение стоимости электроэнергии и пара на НПЗ «Петромидиа», а также повышения надежности и качества энергоносителей, обеспечивающих бесперебойную работу НПЗ.	Румыния	414,400,078.67	414,400,078.67	NPV проекта: 112,3 млн.\$ IRR: 20%	2020-2023 гг.	заемные и собственные средства KMG International в партнерстве с нынешним поставщиком пара «Uzina Termoelectrica Mida» (UTM)	ожидаемая окупаемость в течение 6 лет
2019	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	5,617,043,100	45,930,000	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	6,931,576,620	5,340,893,500	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2018	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	5,571,113,100	37,918,100	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	1,590,683,120	783,181,120	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2017	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	5,533,195,000	1,398,540,000	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
	KMG International N.V.		Строительство 25 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	807,502,000	807,502,000	NPV проекта: 20,6 млн.\$ IRR: 24,3%	2017-2021 гг.	заемные и собственные средства KMG International	ожидаемая окупаемость в течение 5 лет
2016	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	4,134,655,000	2,066,646,400	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году
2015	KMG International N.V.		Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Потанное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	2,068,008,600	1,700,669,100	NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупались в 2020 году

2014	KMG International N.V.	Строительство 16 автозаправочных станций в Румынии	Позитное развитие розничной сети АЗС в Черноморском регионе в целях увеличения прибыльности группы KMG International N.V. и увеличения доли рынка розничной реализации нефтепродуктов, учитывая, что Черноморский регион является стратегически важным рынком сбыта нефти для РК в целом.	Румыния	367,339,500	367,339,500 NPV проекта: 22 млн.\$ IRR: 30,6%	2014-2019 гг.	собственные средства KMG International	инвестиции окупились в 2020 году
------	------------------------	--	---	---------	-------------	---	---------------	--	----------------------------------

2013

Инвестиционные проекты КМГ в Грузии

	КМГ	Инвестор партнер (при наличии)	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулятивная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Головая сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность/(Убыточность) (target or realized NPV, IRR)	Срок реализации проекта	Схема финансирования	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2016			Реконструкция эстакады №2 с целью увеличения эффективности слива мазутов из железнодорожных вагонов-цистерн	Реконструкция текущего оборудования в связи изношенностью и обеспечение технической возможности перевалки дополнительных объемов нефтепродуктов через ООО «Батумский нефтяной терминал»	Грузия				2016	собственные средства ООО "Батумский нефтяной терминал"	В связи со снижением транзитного грузопотока и увеличением тарифов грузинской железной дороги прорабатываются варианты увеличения загрузки построенной инфраструктуры
2015		Petrotrans Limited	Расширение пропускной способности	Увеличение пропускной способности ООО		0	0		2012-2015 гг.	собственные средства ООО	В связи со снижением транзитного грузопотока и
2014	ООО "Батумский морской порт"	ООО "Батумский морской порт" (материнская компания)	ООО "Батумский морской порт" по перевалке генеральных грузов до 1,8 млн. тонн в год.	"Батумский морской порт" по перевалке генеральных грузов от 1,5 млн. тонн до 1,8 млн. тонн генеральных грузов.	Грузия	0	0		2012-2015 гг.	"Батумский морской порт" а также компании "Petrotrans Limited"	увеличения тарифов грузинской железной
2013						0	0		2012-2015 гг.		
2012						0	0		2012-2015 гг.		

Инвестиционные проекты КМГ в РФ

	КМГ	Инвестор партнер (при наличии)	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулятивная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Головая сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность/(Убыточность) (target or realized NPV, IRR)	Срок реализации проекта	Схема финансирования	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2021	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынецкое»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынецкого месторождения на условиях СПГ, в соответствии с МежГосСоглашением между РК и РФ.	РФ	2,083,018,050	185,575,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам выбора направления реализации газа и варианта обустройства. На данном этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПГ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПГ.
2020	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынецкое»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынецкого месторождения на условиях СПГ, в соответствии с МежГосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,897,443,050	225,189,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПГ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПГ.
2019	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынецкое»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынецкого месторождения на условиях СПГ, в соответствии с МежГосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,672,254,050	211,320,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПГ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПГ.
2018	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынецкое»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынецкого месторождения на условиях СПГ, в соответствии с МежГосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,460,934,050	211,750,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПГ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПГ.
2017	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынецкое»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынецкого месторождения на условиях СПГ, в соответствии с МежГосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,249,184,050	178,880,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПГ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПГ.
2016	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынецкое»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынецкого месторождения на условиях СПГ, в соответствии с МежГосСоглашением между РК и РФ.	РФ	1,070,304,050	189,070,000	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	2031	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМГ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПГ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПГ.

2015	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	881,234,050	101,080,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2014	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	780,154,050	145,180,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2013	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	634,974,050	184,030,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2012	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	450,944,050	158,400,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.
2011	ООО «Каспийская Нефтегазовая Компания»	ПАО «ЛУКОЙЛ»	«Хвалынский»	Разработка и добыча углеводородного сырья Хвалынского месторождения на условиях СПИ, в соответствии с МежгосСоглашением между РК и РФ.	РФ	292,544,050	132,500,000	2031	Ключевые показатели эффективности будут определены по итогам согласования с РФ направления реализации газа, определения цены газа и варианта обустройства. На текущем этапе осуществляется финансирование затрат на содержание оператора.	Финансирование деятельности оператора осуществляется посредством получения процентных займов от Участников на паритетной основе (КМТ, Лукойл), которые будут погашены за счет средств, полученных от реализации СПИ. Финансирование предоставляется в российских рублях.	Погашение за счет средств, полученных от реализации углеводородного сырья в рамках планируемого СПИ.

Инвестиционные проекты АО "НК "КТЖ":

Год	КТЖ	Инвестор партнер	Инвест проект	Суть проекта	Страна	Аккумулятивная сумма инвестиций в тенге по курсу на конец года	Доходность/(Убыточность)	Срок проекта	Условия возврата инвестиций/выхода из проекта
2014	АО «НК «КТЖ» - 49% (АО «KTZ Express»)	ООО «Порт Ливьюнган» - 51%	Строительство логистического терминала в порту Ливьюнган	Проект направлен на повышение экспортного и транзитного потенциала Казахстана через порт Ливьюнган на рынки Китая и стран Юго-Восточной Азии	Китайская Народная Республика	Общая стоимость проекта - 18,4 млрд. тенге, в т.ч.: - АО «НК «КТЖ» - 6,2 млрд. тенге; - ООО «Порт Ливьюнган» - 6,5 млрд. тенге; - заемные средства совместного предприятия - 5,7 млрд. тенге.	NPV = 547 млн. юаней; IRR = 22,7%	2014	При решении выхода из проекта доля будет реализована по оценочной стоимости