

**Информация субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы (проекта)
на 2015 год**
АО "СЗТК "МунайГас", эксплуатация нефтепроводов (перекидка нефти по магистральному трубопроводу "Кенкияк-Атырау")
Инвестиционная программа АО "СЗТК "МунайГас" на 2015 - 2020 годы

утвержден совместным приказом Министерства энергетики РК от 04 августа 2015 года №511 и приказом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК от 15 июля 2015 года №286-ОД

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках *	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**						Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых услуг (товаров, работ)								
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Земельные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)				Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)							
				Амортизация	Прибыль							факт прошлого года	факт текущего года			факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26						
1	перекачка нефти по МН "Кенкияк-Атырау" (транспортировка нефти)	Капитальный ремонт здания "Операторной" МН "Кенкияк-Атырау" на ГНПС "Кенкияк"	работа	1	1	2015г.		7,763.39	11,577.44	3,814.05	Капитальный ремонт здания "Операторной" МН "Кенкияк-Атырау" на ГНПС "Кенкияк" осуществлялся на основании Проектно-сметной документации. В соответствии с требованием РГП «Госэкспертиза» по Актобинской области работы, сопутствующие капитальному ремонту, при этом относящиеся к категории текущего ремонта, при прохождении госэкспертизы были исключены из Проектно-сметной документации. Однако объект не мог быть пущен в эксплуатацию без выполнения работ, относящихся к текущему ремонту (Монтаж спутниковых антенн, сантехнические работы, общестроительные работы), в связи с чем, эти работы были выполнены в комплексе капитального ремонта. В соответствии с Учетной политикой АО "СЗТК "МунайГас" затраты на работы текущего ремонта, выполняемые в рамках капитального ремонта капитализируются на стоимость основных средств, что и привело к указанному отклонению. Договор № 106-2015 от 08.07.2015г.	7,763.39	3,814.05														Конструкция кровли, со теплоизоляция, во время выпадения атмосферных осадков (дождя) или при резком перепаде температур приводили к образованию протечек и высокой влажности в помещениях здания операторной МН «Кенкияк-Атырау», расположенного на ГНПС «Кенкияк», создавало риск преждевременной поломки оборудования и высокий риск заболеваемости персонала.	После выполнения комплекса ремонтных работ в помещениях здания операторной МН «Кенкияк-Атырау», расположенного на ГНПС «Кенкияк», поддерживается соответствующая нормативным требованиям температура и влажность.			
2	перекачка нефти по МН "Кенкияк-Атырау" (транспортировка нефти)	Капитальный ремонт здания гаража-стоянки МН "Кенкияк-Атырау" на ГНПС "Кенкияк"	работа	1	1	2015г.		7,412.50	22,603.49	15,190.99	Капитальный ремонт здания "Здания гаража-стоянки" МН "Кенкияк-Атырау" на ГНПС "Кенкияк" осуществлялся на основании Проектно-сметной документации. В соответствии с требованием РГП «Госэкспертиза» по Актобинской области работы, сопутствующие капитальному ремонту, при этом относящиеся к категории текущего ремонта, при прохождении госэкспертизы были исключены из Проектно-сметной документации. Однако объект не мог быть пущен в эксплуатацию без выполнения работ, относящихся к текущему ремонту (Сантехнические работы, общестроительные работы), в связи с чем, эти работы были выполнены в комплексе капитального ремонта. В соответствии с Учетной политикой АО "СЗТК "МунайГас" затраты на работы текущего ремонта, выполняемые в рамках капитального ремонта капитализируются на стоимость основных средств, что и привело к указанному отклонению. Договор № 106-2015 от 08.07.2015г.	7,412.50	15,190.99													Конструкция кровли, со теплоизоляция, во время выпадения атмосферных осадков (дождя) или при резком перепаде температур приводили к образованию протечек и высокой влажности в помещениях здания гаража-стоянки МН «Кенкияк-Атырау», расположенного на ГНПС «Кенкияк», что создавало риск преждевременной поломки оборудования и высокий риск заболеваемости персонала.	После выполнения комплекса ремонтных работ в помещениях здания гаража-стоянки МН «Кенкияк-Атырау», расположенного на ГНПС «Кенкияк», поддерживается соответствующая нормативным требованиям температура и влажность.				
3	перекачка нефти по МН "Кенкияк-Атырау" (транспортировка нефти)	Закуп оборудования для основных и вспомогательных систем МН "Кенкияк-Атырау" (Очистное устройство ОУ 600)	шт.	2	2	2015г.		6,347.65	1,944.00	-4,403.65	Закупка товара проводилась по правилам АО «Самрук-Қазына» способом запроса ценовых предложений, и была ориентирована на замену вышедшего из строя очистного устройства, произведенного в Великобритании компанией Pipeline Engineering. По результатам закупок победила компания, представившая ценовое предложение на поставку аналогичного товара, произведенного в России компанией ООО "ЦОДТ "Семигорье", и стоимостью значительно меньшей чем у компании Pipeline Engineering, что и послужило причиной образования экономии от плановой суммы. При этом надо отметить, что конкурс по выбору поставщика проводился после утверждения инвестиционной программы Договор № 123-2015 от 16.07.2015г. А также стоит отметить, что Обществом предлагалась корректировка Инвестиционной программы, в части данной позиции в КРЕМ и ЗК (исх. письмо №07-12/538 от 07.09.2015г.) и Министерство энергетики РК (исх. письмо №07-12/537 от 07.09.2015г.) на уменьшение суммы. Однако, корректировка была отклонена Министерством энергетики РК в связи с требованием включения в корректировку инвестиционной программы проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай. Участок Атырау-Кенкияк. Увеличение производительности до 20 млн. тонн/год». В связи с вышеизложенным обстоятельством, Обществом была отозвана корректировка инвестиционной программы.	1,944.00																			

Генеральный директор
АО СЗТК "МунайГас"

Дата 1/2/2016

Исполнитель: Исмаилов Т.К.



Солтанбаев Х.Ж.

Дополнительно к Приложению 3
к Правилам утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении форма

Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	факт текущего года (полугодия)
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Здания операторной и гаража стоянки, изначально спроектированы и эксплуатируются с кровлей, имеющей плоскую конструкцию.	В результате капитального ремонта и реконструкции операторной и гаража стоянки, возведены кровли, имеющие четырех скатную конструкцию. Все кровли, спроектированные и возведенные на зданиях, являются вновь построенными, что позволило снизить износ объектов за счет увеличения их срока службы.
Безопасность и охрана труда	В осенний и зимний периоды в помещениях зданий операторной и гаража стоянки, с потолка капает вода, образуется высокая влажность, что создает риск травматизма и заболеваемости персонала. (Акт обнаружения от 15.08.2012г.).	Капитальный ремонт операторной и гаража стоянки позволил улучшить условия труда работников, задействованных на производстве. Устранены протечки кровель, устранено содержание конденсата в помещениях зданий, систематически имевших место в осенний и зимний периоды. Снижился риск травматизма и заболеваемости персонала.
Устранение рисков порчи имущества.	В осенний и зимний периоды в помещениях зданий операторной и гаража стоянки, с потолка капает вода, образуется высокая влажность, что создает риск травматизма и заболеваемости персонала. (Акт обнаружения от 15.08.2012г.).	В результате устранения протечек кровель зданий операторной и гаража стоянки, устранения появления конденсата в помещениях зданий, вызванных перепадами температур и высокой влажностью, устранен риск порчи производственного имущества, так как электронное оборудование, рабочие станции и сервера систем автоматизации, связи, электрохимической защиты могут работать только в условиях с определенной влажностью и температурой.
Снижение затрат на текущий ремонт объектов.	В осенний и зимний периоды в помещениях зданий операторной и гаража стоянки, с потолка капает вода, образуется высокая влажность, что создает риск травматизма и заболеваемости персонала. (Акт обнаружения от 15.08.2012г.).	Исключена необходимость в проведении текущего ремонта зданий операторной и гаража стоянки, потребность в которых была вызвана влиянием высокой влажности на элементы внутренней отделки помещений.
Поддержание объемов производства.	Очистка внутренней полости нефтепровода является обязательной процедурой производственного процесса и определена стандартом АО "КазТрансОйл" СТ АО 38440351-5.003-2010. Систематическое использование очистных устройств привело к износу существующих, в связи с чем, возникла необходимость в приобретении новых (заявка АО "КазТрансОйл" на приобретение материалов и оборудования на 2015 год позиция №21).	Включение новых очистных устройств в технологический цикл производственного процесса позволило эффективно производить очистку внутренней полости нефтепровода от парафина и грязи. При определенных условиях, загрязнение внутренней полости нефтепровода парафином и грязью может приводить к снижению производительности нефтепровода более чем на 3% в месяц.

Генеральный директор
АО СЗТК "МунайТас"



Солтанов Х.Ж.

Дата
1/2/2016

² Показатели заполняются иными показателями с учетом специфики отрасли