



**ОТЧЕТ ЗА 2020 ГОД
О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТОО «МУНАЙТАС»
ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ**

г. Алматы 2021 года



Общие сведения

ТОО «МунайТас» (далее - Товарищество) **образовано 11 декабря 2001 года.**

Участниками Товарищества являются:

- АО «КазТрансОйл» (51%);
- CNPC Exploration and Development Company Ltd.» (49%).

С января 2004 года компания включена в Государственный регистр субъектов естественной монополии Республики Казахстан.

До **24 июля 2018 года** Товарищество функционировало в форме акционерного общества, с указанной даты **преобразовано** в товарищество с ограниченной ответственностью.

Основная деятельность Товарищества: оказание услуг по транспортировке нефти по магистральному трубопроводу «Кенкияк-Атырау».

Параметры магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»:

- протяженность – 455,1 км;
- диаметр трубы – 610 мм;
- пропускная способность – 6 млн. тонн нефти в год.



Тарифы

- **В 2011 году приказом АРЕМ от 7 ноября 2011 года** утвержден удельный тариф в размере 5 912 тенге за 1 тонну на 1000 км. Тариф введен в действие с 1 апреля 2012 года.
- **Приказом АРЕМ от 24 сентября 2013 года** были внесены изменения в утвержденную тарифную смету, однако на размер удельного тарифа это не повлияло.
- **Приказом КРЕМ от 31 июня 2019 года** утвержден временный компенсирующий тариф в размере **5 457,3 тенге** за 1 тонну на 1000 км. с вводом в действие с 1 сентября 2019 года по 31 августа 2020 года.
- Товариществом был **подан иск** в специализированный межрайонный экономический суд г. Нур-Султан (далее - СМЭС) по делу об отмене приказа об утверждении временного компенсирующего тарифа. Решением СМЭС от 15 октября 2019 года **Товариществу отказано в удовлетворении иска.**
- Товариществом **подана апелляционная жалоба** в Судебную коллегия по гражданским делам суда г. Нур-Султан. Постановлением от 25 декабря 2019 года Судебная коллегия по гражданским делам г. Нур-Султан **отказала в удовлетворении апелляционной жалобы.**
- Срок введения в действие временного компенсирующего тарифа перенесен с **01 сентября 2019 года на 25 декабря 2019 года.**
- С **25 декабря 2020 года** действовал тариф в размере **5 912 тенге** за 1 тонну на 1000 км.



Инвестиционная программа

- Совместным приказом Министерства энергетики РК от 29 апреля 2016 года и КРЕМ от 14 апреля 2016 года была утверждена Инвестиционная программа Товарищества на 2016-2020 годы.
- Необходимо отметить, что утвержденный тариф от 2011 года не учитывает и не мог объективно учитывать затраты на реализацию утвержденной инвестиционной программы на 2016-2020 годы, вследствие чего реализация данной инвестиционной программы идет за счет прибыли и амортизационных отчислений Товарищества.
- В Инвестиционную программу вошли инвестиции в рамках реализации Проекта реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» до 6 млн. тонн в год в рамках Проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай. Увеличение производительности до 20 млн. тонн/год» (далее - Проект реверса) на общую сумму **22,5 млрд. тенге.**
- Основным условием реализации Проекта реверса является обеспечение ресурсной базой - наличие долгосрочных объемов западноказахстанской нефти для транспортировки на отечественные НПЗ и на экспорт в КНР.
- Вместе с тем, до 2018 года из-за отсутствия подтверждения ресурсной базы, Участниками Товарищества инвестиционное решение по реализации Проекта реверса не принималось.
- Проект был одобрен Участником с китайской стороны только в мае 2018 года. С казахстанской стороны Проект реверса был одобрен решениями инвестиционных комитетов АО «КазТрансОйл» (протокол от 25 апреля 2018 года), АО НК «КазМунайГаз» (протокол от 12 июня 2018 года) и АО «Самрук-Казына» (протокол от 10 июля 2018 года).

млн.тенге

	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
План	5 798,3	4 975,7	8 136,4	1 632,1	1 993,4
Факт	0,0	0,0	1 861,2	8 413,2	9 945,6

**Финансово-экономические показатели деятельности за 2020 год**

Наименование показателей, млрд.тенге	за 2020 год
Доходы	10,3
доход от основной деятельности	7,5
доход от финансирования	0,9
прочие доходы	1,9
Расходы	7,2
себестоимость	4,8
административные расходы	1,3
расходы на финансирование	0,15
прочие расходы	0,95
Корпоративный подоходный налог	0,6
Итоговая прибыль	2,43
Остаток денежных средств на конец периода с учетом депозитов	14,17
	на 31.12.2020 года
Активы, всего:	59,7
Краткосрочные активы	15,83
Долгосрочные активы	43,87
Пассивы, всего:	59,7
Краткосрочные обязательства	2,26
Долгосрочные обязательства	5,45
Капитал	51,99



Информация об объемах предоставляемых услуг

За отчетный период было транспортировано **3 324 тыс.тонн** нефти, в т.ч.:

- на экспорт 1 596 тыс.тонн;
- на внутренний рынок 1 728 тыс.тонн.

Таким образом, соотношение составляет **52% на внутренний рынок и 48% на экспорт.**

В отчетном периоде услугами Товарищества по транспортировке нефти воспользовались **21 компания-грузоотправитель.** Наибольшая доля транспортируемой нефти принадлежит:

- АО «Мангистаумунайгаз» - 29,12%;
- АО «СНПС-Актобемунайгаз» - 21,15%;
- АО «Эмбамунайгаз» - 16,69%;
- АО «Матен Петролеум» - 5,55%;
- ТОО «Сагиз Петролеум Компани» - 5,47%;
- АО «КМК Мунай» - 5,29%;
- ТОО «Казахойл Актобе» - 3,12%.

ГРУЗОБОРОТ		
Экспорт	млн.тн/км	606,02
Внутренний рынок	млн.тн/км	717,08
ОБЩИЙ ИТОГ ГРУЗОБОРОТА	млн.тн/км	1 323,1

ДОХОД		
Экспорт	млрд.тенге	3,6
Внутренний рынок	млрд.тенге	3,9
ОБЩИЙ ИТОГ ДОХОДА	млрд.тенге	7,5



Работа с потребителями

- Основная работа с потребителями регулируемых услуг, заключается в равноправном предоставлении грузоотправителям возможности транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу «Кенкияк-Атырау», в соответствии с заключенными договорами.
- **Качество предоставляемых услуг обеспечивается:**
 - использованием в работе современных методов измерения количества нефти (УУН - массовый метод, т.е. ведение учета нефти по массе, не по объему);
 - вневедомственной охраной объектов магистрального нефтепровода;
 - оперативным контролем за работой нефтепровода (система СКАДА, КОПС);
 - периодическим проведением диагностики объектов магистрального нефтепровода, что позволяет определить пространственное положение трубопровода с привязкой к координатам обнаруженных дефектов с точностью до 0,5 метров.

Исполнение тарифной сметы за 2020 год (себестоимость)

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактический сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
1	2	3	4	5	6
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	3 993 246	4 116 584	103
1.	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	-//-	96 824	140 331	145
1.1.	заработная плата	-//-	89 034	122 124	137
1.2.	социальный налог и социальные отчисления	-//-	7 790	18 207	234
2	Амортизация	-//-	1 871 666	1 893 965	101
3	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-//-	23 758	35 686	150
4	Прочие затраты, всего в том числе:	-//-	2 000 997	2 046 602	102
4.1.	услуги спутниковой связи	-//-	1 044	4 151	398
4.2.	страхование	-//-	1 175	1 121	95
4.3.	операторские услуги	-//-	1 471 455	1 471 455	100
4.4.	вневедомственная и пожарная охрана	-//-	296 861	300 254	101
4.5.	техническое обслуживание КОПС (комплекс охранно-периметральной сигнализация)	-//-	32 272	32 272	100
4.6.	Другие затраты, всего, в том числе:	-//-	198 190	237 348	120
4.6.1.	авиауслуги	-//-	34 363	34 363	100
4.6.2.	техническое обслуживание системы производственной технологической связи	-//-	58 442	74 216	127
4.6.3.	техническое обслуживание узлов учета нефти	-//-	24 162	25 774	107
4.6.4.	охрана окружающей среды	-//-	9 206	8 795	96
4.6.5.	охрана труда	-//-	13 402	31 099	232
4.6.6.	услуги аварийно-спасательной службы	-//-	51 000	51 000	100
4.6.7.	энергия	-//-	7 615	12 101	159

По факту 2020 года **отсутствуют** неисполненные статьи затрат по себестоимости **более чем на 5 процентов** от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.

Исполнение тарифной сметы за 2020 год (расходы периода)

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактический сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
1	2	3	4	5	6
II	Расходы периода	-//-	1 124 848	1 314 662	117
5	Общие и административные расходы, всего в том числе:	-//-	1 124 848	1 314 662	117
5.1.	зарплата административного персонала	-//-	300 163	378 604	126
5.2.	Социальный налог и соц отчисления	-//-	26 264	71 193	271
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего в том числе:	-//-	49 680	68 469	138
5.3.1.	аудиторские услуги	-//-	28 010	28 573	102
5.3.2.	консультационно-информационные	-//-	3 128	6 869	220
5.3.3.	ремонт и обслуживание ОС и НМА	-//-	18 542	33 027	
5.4.	Командировочные расходы	-//-	13 628	14 673	108
5.5.	Услуги связи, интернет, почта	-//-	13 085	16 181	124
5.6.	Налоговые платежи и сборы, всего в том числе:	-//-	369 993	380 132	103
5.6.1.	налог на имущество	-//-	368 840	377 173	102
5.6.2.	налог на транспортные средства	-//-	0	1 555	
5.6.3.1.	земельный налог	-//-	581	581	100
5.6.3.2.	плата за использование радиочастот	-//-	398	649	163
5.6.3.3.	плата за использование земельных участков	-//-	124	124	100
5.6.3.4.	платежи за загрязнение окружающей среды	-//-	50	49	99
5.7.	Другие расходы, всего в том числе:	-//-	108 600	116 152	107
5.7.1.	страхование	-//-	1 492	7 994	536
5.7.2.	канцелярские товары	-//-	375	1 425	380
5.7.3.	аренда офиса	-//-	106 733	106 733	100
5.8.	Прочие расходы, в том числе:	-//-	243 435	269 259	111
5.8.1	затраты на переподготовку кадров	-//-	1 525	2 765	181
5.8.2.	транспортные расходы	-//-	218 880	226 176	103
5.8.3.	услуги и комиссии банка	-//-	1 018	1 044	103
5.8.4.	амортизация АУП	-//-	21 880	39 141	179
5.8.5.	представительские расходы	-//-	132	132	100

По факту 2020 года **отсутствуют** неисполненные статьи затрат по расходам периода **более чем на 5 процентов** от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.



Основные задачи на 2021 год

- Обеспечение безопасной и бесперебойной транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу «Кенкияк - Атырау»;
- Своевременная реализация Проекта реверса;
- Утверждение инвестиционной программы на 5-летний период;
- Утверждение тарифа 5-летний период.



Спасибо за внимание!