KazTransOil

Отчет АО «КазТрансОйл» об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2021 года

30 июля 2021 г.

Цели и повестка Отчета

Целями отчета АО «КазТрансОйл» (далее – Общество) об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2021 года (далее – Отчет) являются:

- усиление системы защиты прав потребителей;
- обеспечение прозрачности деятельности Общества.

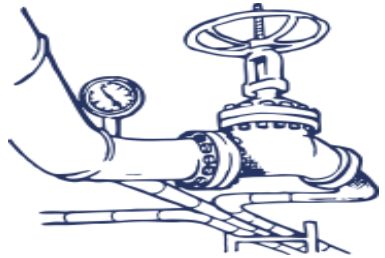
Повестка дня

- Общие сведения об Обществе
- Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 1 полугодие 2021 года
- Исполнение утвержденных тарифных смет и инвестиционной программы за 1 полугодие 2021 года. Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг
- Соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности. Проводимая Обществом работа с потребителями. Качество предоставления регулируемых услуг
- Основные события 1 полугодия 2021 года и планы на 2021 год

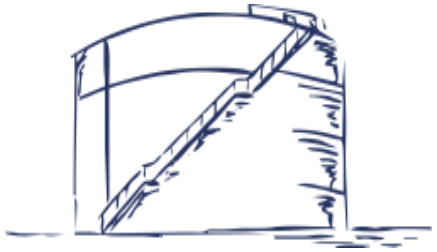
- Общество создано в 1997 году и является крупнейшей нефтепроводной компанией Республики Казахстан, оказывающей услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, а также в целях экспорта и транзита.
- В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2012 года №1273, Общество определено национальным оператором по магистральному нефтепроводу.
- **Миссия Общества** - заключается в обеспечении максимальных выгод для акционеров Общества и соблюдении стратегических интересов государства в области транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу.
- **Стратегическая цель Общества** – обеспечение надежности системы нефтепроводов и повышение рентабельности и доходности деятельности.
- В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», магистральный трубопровод относится к стратегическим объектам, имеющим социально-экономическое значение для устойчивого развития Республики Казахстан, владение и (или) пользование, и (или) распоряжение которыми могут оказать влияние на состояние национальной безопасности Республики Казахстан.
- Деятельность Общества направлена на развитие системы магистральных нефтепроводов в Республике Казахстан и обеспечение их эффективной, надежной и безопасной эксплуатации, охраны труда и окружающей среды, а также эффективное управление производственными активами и устойчивое развитие.

- Общество включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий.
- Уставный капитал Общества на 30 июня 2021 года составил **61,9 млрд тенге**, а балансовая стоимость долгосрочных активов компании **786 млрд тенге**.
- В 2012 году Общество, первым из казахстанских компаний, осуществило размещение акций на фондовом рынке в рамках программы «Народное IPO». Структура акционеров в 2021 году: 90% акций принадлежат АО НК «КазМунайГаз», 10% акций - миноритарным акционерам, в основном гражданам Республики Казахстан. По итогам 2020 года выплачено дивидендов на общую сумму **50,77 млрд тенге**, в том числе миноритарным акционерам – **5,08 млрд тенге**.
- Общество является участником и акционером следующих дочерних и совместно-контролируемых организаций – ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (50%), ТОО «МунайТас» (51%), ООО «Батумский нефтяной терминал» (100%), Компания «Petrotrans Limited» (100%), ТОО «Магистральный Водовод» (100%).
- Фактическая численность работников на 1 полугодие 2021 года – **6 597 чел.**

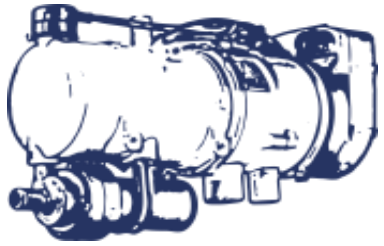
KazTransOil



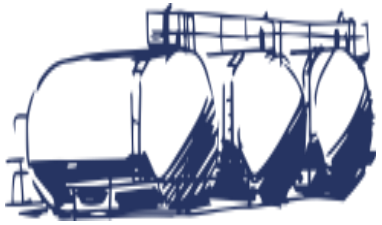
Нефтепроводы
5 371,57 км



Резервуарный парк для нефти
116 ед.



Насосные агрегаты
211 ед.



Печи подогрева
67 ед.

Нефтеперекачивающие станции – 36 ед.

Станции подогрева нефти – 7 ед.

Сливо-наливные железнодорожные эстакады – 4 ед.

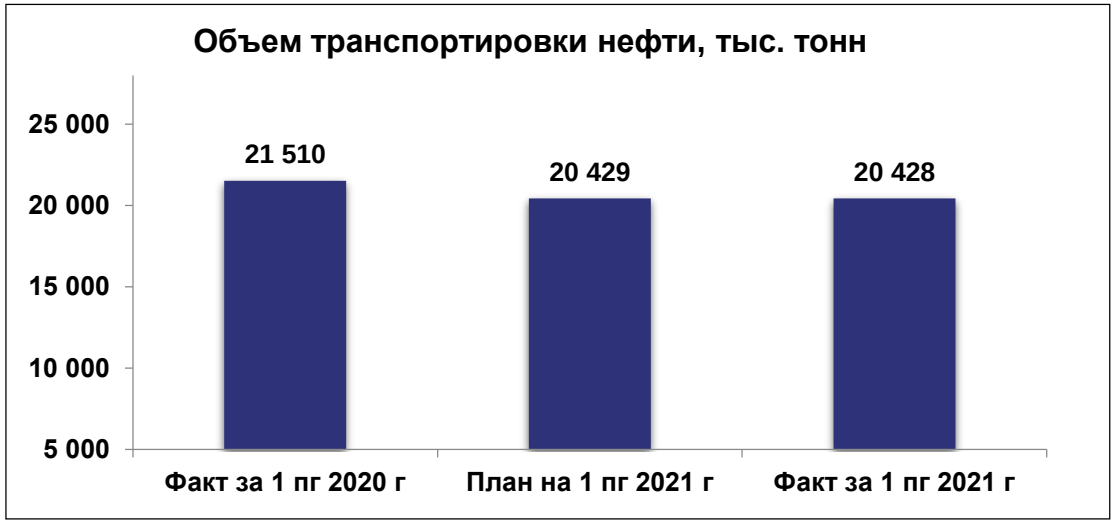
Количество аварий за 1 полугодие 2021 года

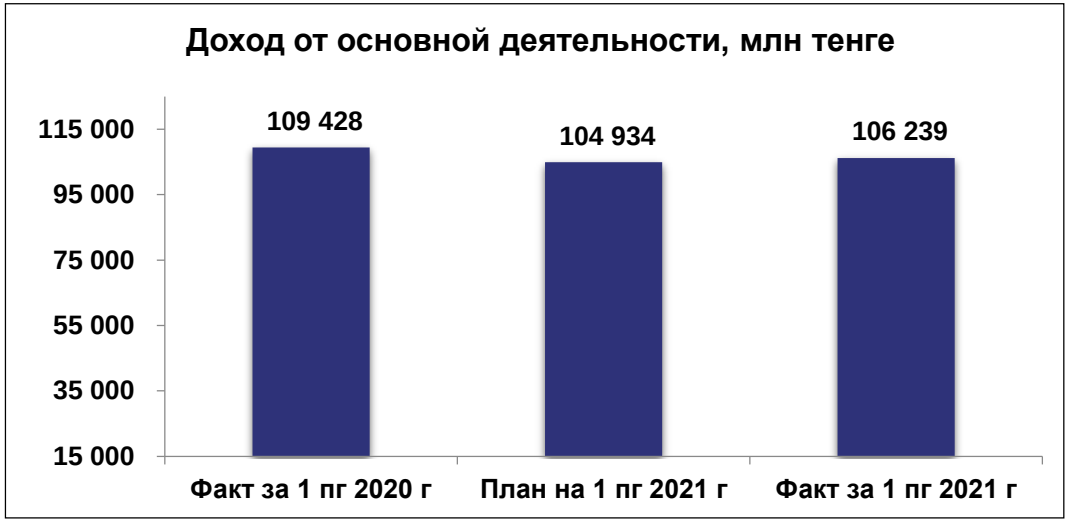
0

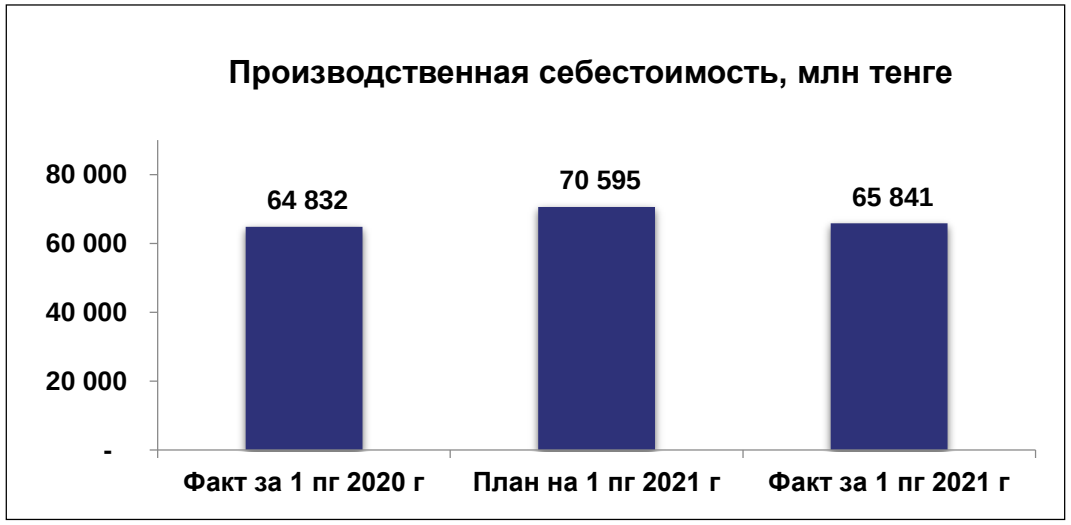
По результатам анкетирования, степень удовлетворенности потребителей качеством оказанных услуг по транспортировке нефти и по организации транспортировки и транзита казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств за 2020 год – **100%**

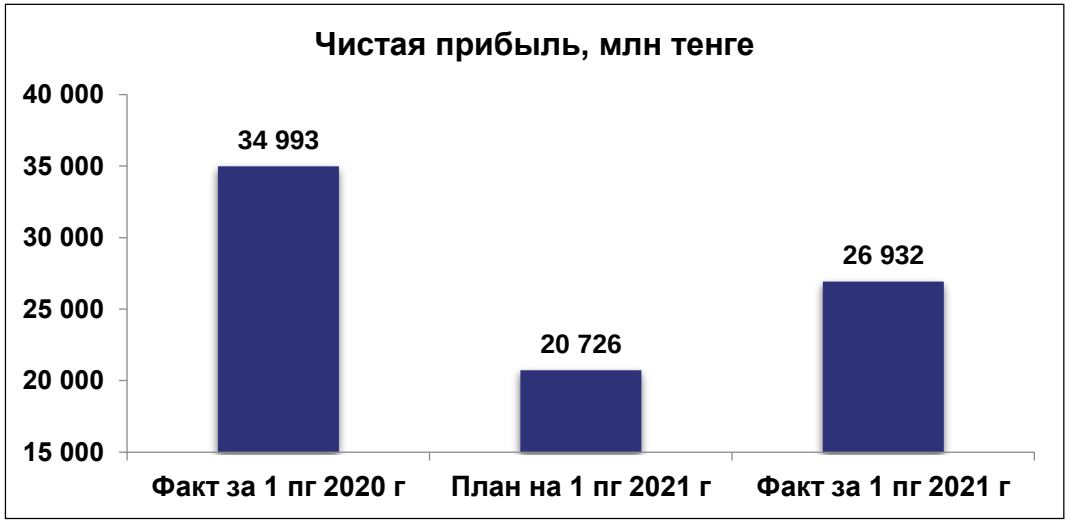
II. Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 1 полугодие 2021 года (по оперативным данным)

KazTransOil

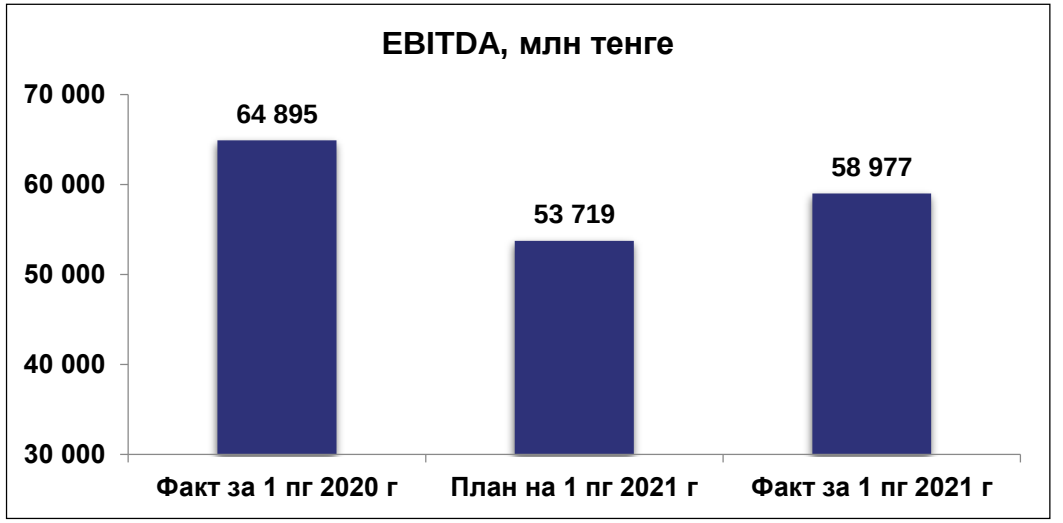


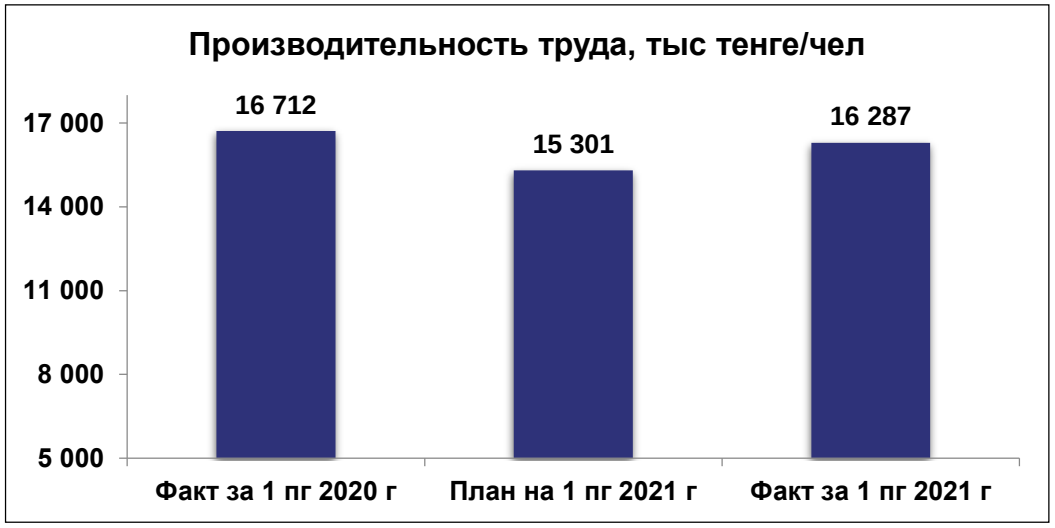


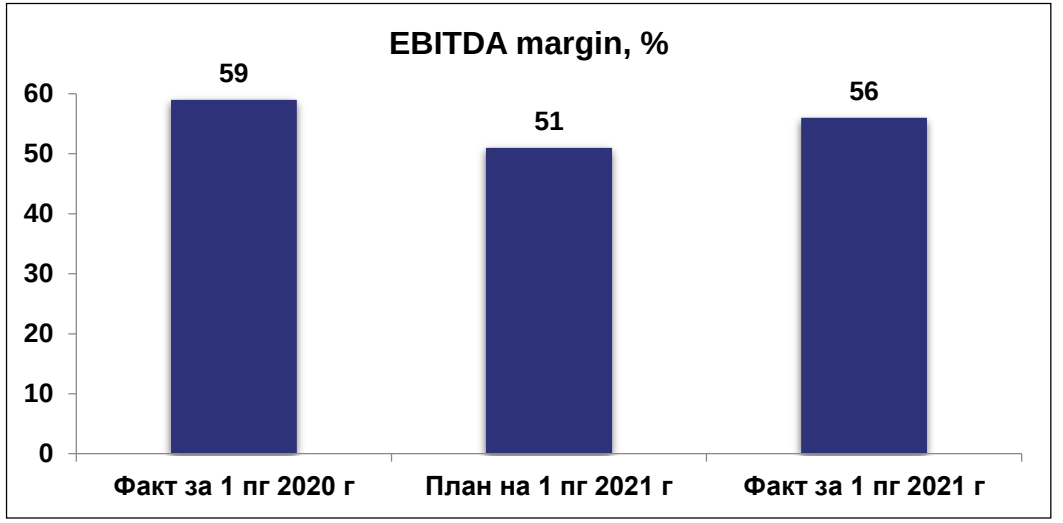




II. Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 1 полугодие 2021 года(по оперативным данным)







III. Регулируемые услуги Общества

Общество в отчетном периоде оказывало следующие регулируемые услуги, по которым включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии:

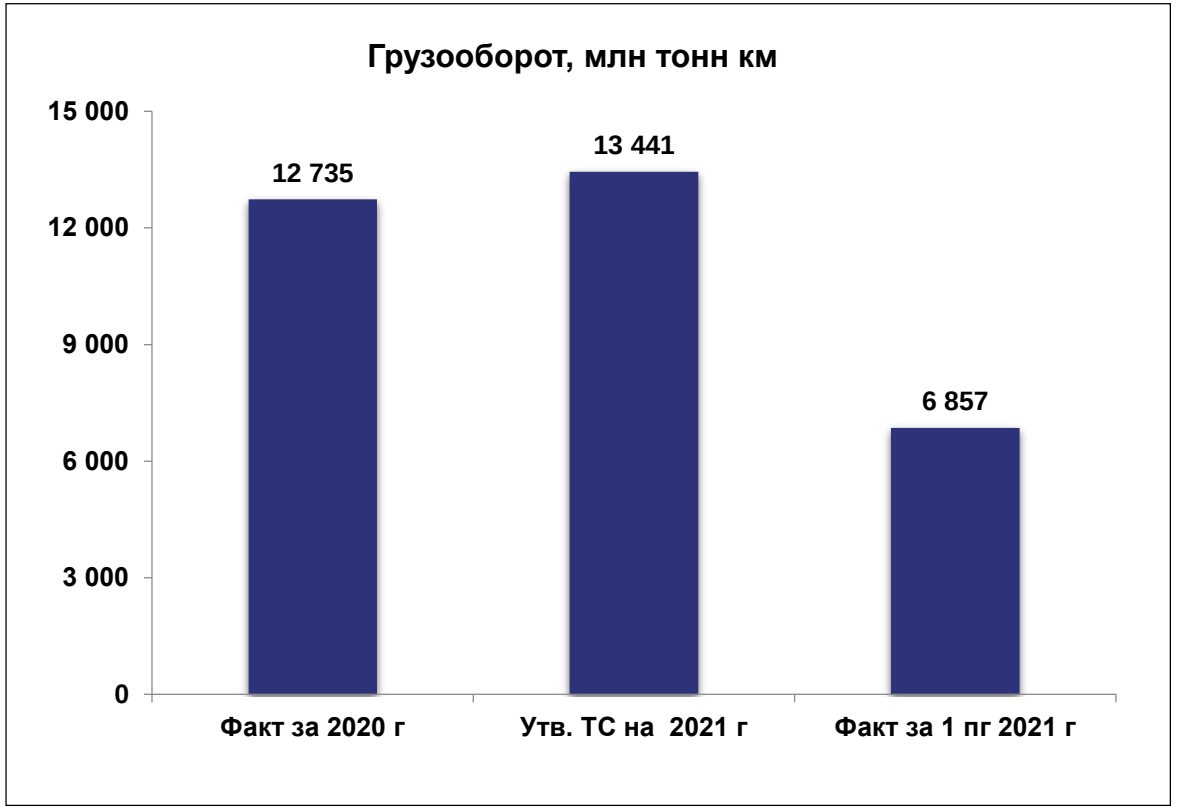
- Транспортировка нефти по системе магистральных трубопроводов (за исключением транспортировки нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан);
- Производство, передача и распределение тепловой энергии;
- Передача электрической энергии;
- Отвод сточных вод.

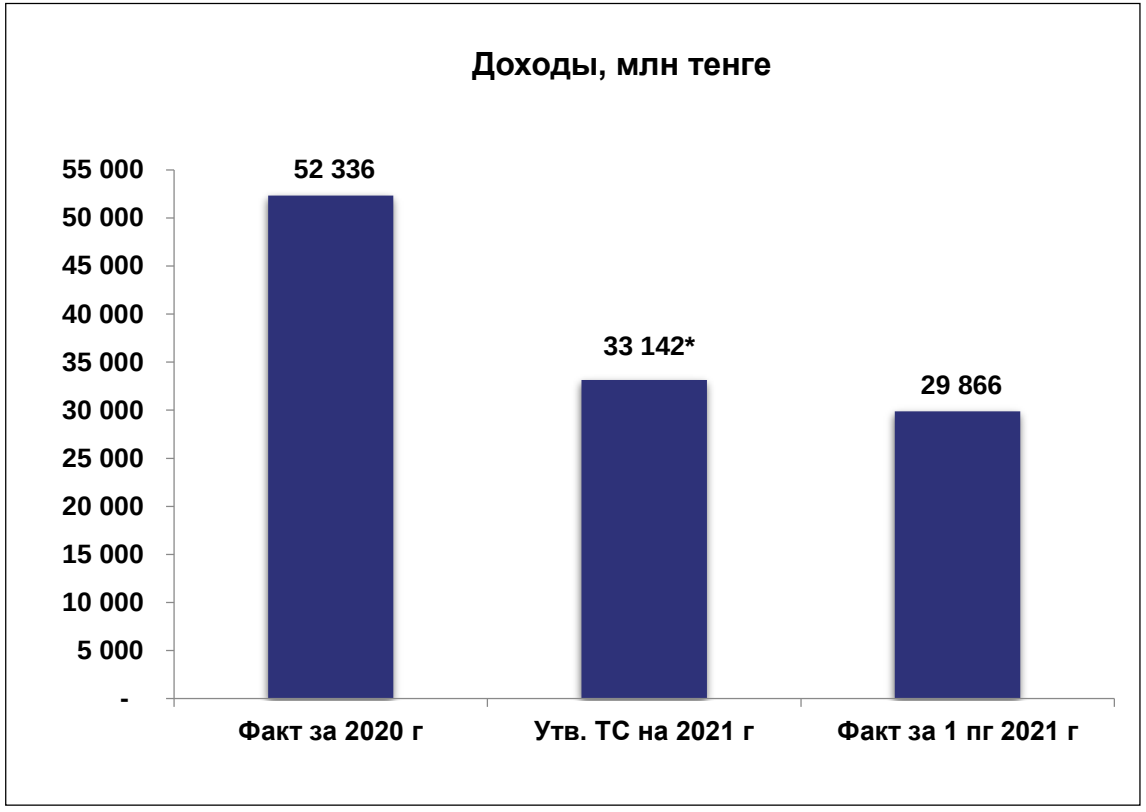
млн тенге

№ п/п	Услуга	Доход за 1 полугодие 2021 года
1	Перекачка нефти на внутренний рынок	29 866
2	Дополнительные услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок (перевалка, слив, налив, хранение нефти, операторская деятельность по единой маршрутизации)	516
3	Производство, передача и распределение тепловой энергии	10,7
4	Передача электроэнергии	5,7
5	Отвод сточных вод	0,1

III. Исполнение тарифной сметы за 1 полугодие 2021 года. Перекачка нефти на внутренний рынок. Тариф. Объемы услуг

Приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМ) от 27 ноября 2020 года №71-ОД утвержден тариф на услугу по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов Общества на внутренний рынок Республики Казахстан на 2021-2025 годы в размере **4 355,57 тенге за тонну на 1 000 км (без НДС).**

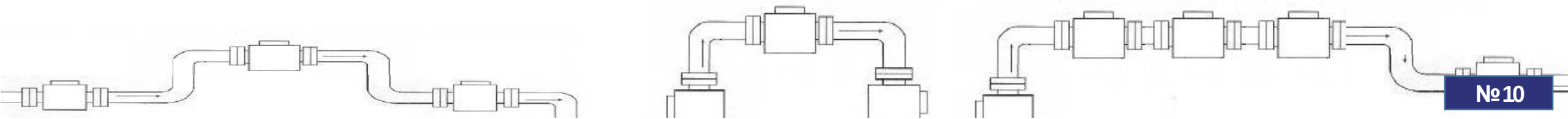




IV. Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 1 полугодие 2021 года

KazTransOil

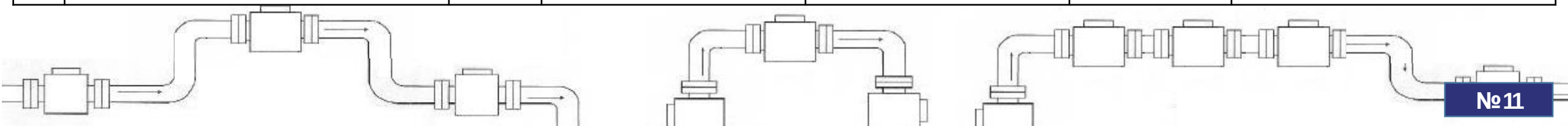
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ КРЕМ от 27.11.2020 г. № 71-ОД) на 2021 год	Факт за 1-е полугодие 2021 года (по оперативным данным)	Отклонение, в %	Причины отклонения
I	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.:**	**тыс. тенге**	**44 432 445**	**27 675 151**	**-37,7%**	Отклонение обусловлено тем, что плановые показатели утверждены на год, показатели будут достигнуты до конца текущего года
1	**Материальные затраты, всего, в т.ч.:**	-//-	**5 736 764**	**3 192 094**	**-44,4%**	
1.1	Сырье и материалы	-//-	2 077 217	790 734	-61,9%	
1.2	Покупные изделия	-//-	0	15 666		
1.3	Горюче-смазочные материалы	-//-	472 702	261 123	-44,8%	
1.4	Топливо	-//-	1 057 812	732 513	-30,8%	
1.5	Энергия	-//-	2 129 033	1 392 059	-34,6%	
2	**Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.:**	-//-	**11 929 096**	**8 255 805**	**-30,8%**	
2.1	Заработная плата производственного персонала	-//-	10 807 590	7 493 662	-30,7%	
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	924 049	660 025	-28,6%	
	ОСМС	-//-	197 457	102 118	-48,3%	
3	**Амортизация**	-//-	**17 704 057**	**10 829 932**	**-38,8%**	
4	**Ремонт**	-//-	**722 022**	**111 121**	**-84,6%**	
5	**Прочие затраты, всего, в т.ч.:**	-//-	**8 340 506**	**5 286 199**	**-36,6%**	
5.1	Услуги связи	-//-	102 037	67 530	-33,8%	
5.2	Командировочные расходы	-//-	205 488	150 246	-26,9%	
5.3	Канцелярские и почтовые расходы	-//-	0	0	0	
5.4	Содержание зданий	-//-	354 137	270 878	-23,5%	
5.5	Подготовка кадров	-//-	58 967	5 928	-89,9%	
5.6	Охрана труда и техника безопасности	-//-	24 825	6 552	-73,6%	
5.7	Охрана окружающей среды	-//-	150 785	488 802	224,2%	



IV. Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 1 полугодие 2021 года

KazTransOil

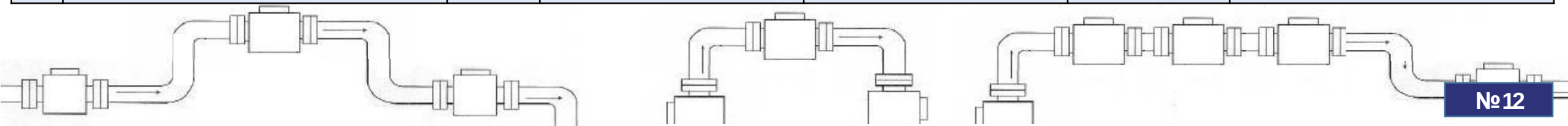
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ КРЕМ от 27.11.2020 г. № 71-ОД) на 2021 год	Факт за 1-е полугодие 2021 года (по оперативным данным)	Отклонение, в %	Причины отклонения
5.8	Страхование	-//-	54 325	51 431	-5,3%	Отклонение обусловлено тем, что плановые показатели утверждены на год, показатели будут достигнуты до конца текущего года
5.9	Вневедомственная и пожарная охрана	-//-	2 061 895	1 341 533	-34,9%	
5.10	Юридические и консалтинговые услуги	-//-	58 183	29 352	-49,6%	
5.11	Расходы по НИОКР и НТД	-//-	16 448	3 694	-77,5%	
5.12	Содержание и лицензирование автотранспорта	-//-	11 231	3 998	-64,4%	
5.13	Аренда	-//-	52 630	39 650	-24,7%	
5.14	Авиауслуги	-//-	0	36 502		
5.15	Транспортировка грузов (транспортные услуги)	-//-	876 967	493 966	-43,7%	
5.16	Метрология	-//-	107 991	69 985	-35,2%	
5.17	Диагностические работы	-//-	1 703 603	364 288	-78,6%	
5.18	Плата за использование природного сырья	-//-	39 233	24 376	-37,9%	
5.19	Работы и услуги производственного характера	-//-	2 461 761	1 837 489	-25,4%	
II	**Расходы периода всего, в том числе:**	-//-	**5 557 064**	**3 797 267**	**-31,7%**	
6	**Общие и административные расходы, всего, в т.ч.:**	-//-	**5 557 064**	**3 797 267**	**-31,7%**	
6.1	Заработная плата административного персонала	-//-	1 477 890	1 023 793	-30,7%	
6.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	126 360	92 574	-26,7%	
	Обязательное социальное медицинское страхование	-//-	22 361	8 005	-64,2%	
6.3	Амортизация	-//-	496 689	289 169	-41,8%	
6.4	Налоги	-//-	3 053 743	2 005 496	-34,3%	



IV. Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 1 полугодие 2021 года

KazTransOil

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ КРЕМ от 27.11.2020 г. № 71-ОД) на 2021 год	Факт за 1-е полугодие 2021 года (по оперативным данным)	Отклонение, в %	Причины отклонения
6.5	**Прочие расходы, всего, в т.ч.:**	-//-	**380 021**	**378 231**	**-0,5%**	Отклонение обусловлено тем, что плановые показатели утверждены на год, показатели будут достигнуты до конца текущего года
6.5.1	Услуги банка	-//-	12 486	8 161	-34,6%	
6.5.2	Командировочные расходы	-//-	52 515	24 522	-53,3%	
6.5.3	Услуги связи	-//-	19 897	16 384	-17,7%	
6.5.4	Содержание зданий	-//-	197 301	136 482	-30,8%	
6.5.5	Подготовка кадров	-//-	11 067	7 823	-29,3%	
6.5.6	Канцелярские и почтовые расходы	-//-	17 431	16 646	-4,5%	
6.5.7	Услуги сторонних организаций	-//-	69 324	85 240	23,0%	
6.5.8	Больничные листы	-//-	0	82 973		
III	**Всего затрат на предоставление услуг**	-//-	**49 989 509**	**31 472 418**	**-37%**	
	в т.ч. затраты на дополнительные услуги	-//-	**1 764 736**	**1 094 136**	**-37%**	
	Затраты на перекачку	-//-	**48 224 773**	**30 378 282**	**-37%**	
IV	**Прибыль до налогообложения**	-//-	**24 787 303**	**5 123 577**		
V	**Всего доходов**	-//-	**73 012 076**	**35 501 859**		
	в т.ч. доходы по перекачке транзитной нефти	-//-	**10 061 104**	**5 635 881**		
VI	**Доходы по перекачке по системе МН на ВР**	-//-	**33 142 450**	**29 865 978**		
	Необоснованный доход за 2019 год	-//-	**12 030 595**			
	Сумма свободной прибыли за 2020 год	-//-	**17 777 927**			
VII	**Объем предоставляемых услуг**	**тыс. тонн**	**16 883**	**8 100**		
VIII	**Грузооборот на ВР**	**млн тн км**	**13 441**	**6 857**		
IX	**Тариф на ВР**	**тенге/1000 тн км**	**4 355,57**	**4 355,57**		



III. Дополнительные услуги по транспортировке нефти (внутренний рынок, экспорт и транзит)

KazTransOil

№ п/п	Наименование услуг	Факт за 1 полугодие 2021 года (всего)		
		Тариф, тенге/тн	Объем, тыс. тонн	Доходы, тыс. тенге
1	Налив нефти в ж/д цистерны на НПС им.Т.Касымова*	409,57	33	13 535
2	Слив нефти с ж/д цистерн НПС им.Т.Касымова*	746,34	29	21 664
3	Перевалка нефти на НПС им.Т. Касымова в систему КТК без подогрева нефти**	122,91	15	1 810
4	Перевалка нефти на НПС им.Т.Касымова в систему КТК с подогревом нефти**	128,43	253	32 447
5	Перевалка нефти НПС им.Т.Касымова в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»*	80,34	960	77 143
6	Налив нефти в танкера на ГНПС «Актау»**	403,71	1053	425 110
7	Слив нефти с ж/д цистерн на ГНПС «Актау»*	121,00	0	0
8	Перевалка нефти на НПС «Макат» в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»*	1 118,10	202	225 431
9	Перевалка нефти на ГНПС «Кенкияк»*	89,15/88,71***	3 495	310 585
10	Перевалка нефти на ГНПС «Атасу» в нефтепровод «Атасу-Алашанькоу»**	286,13 тенге/тн 0,86 $/тн	5 458	1 944 535
11	Слив нефти с ж/д цистерн на ГНПС «Атасу»*	373,52	0	0
12	Налив нефти в ж/д цистерны ННЭ «Атасу»*	306,05	0	0
13	Налив нефти в ж/д цистерны на ННЭ «Шагыр»*	280,9	11	3 205
14	Хранение нефти в РВС*	233,76 тенге/тонн в мес	157 тыс. тонн мес	36 646
15	Операторская деятельность по единой маршрутизации нефти*	41,45	7 235	299 875
16	Перевалка нефти на НПС им. Шманова в нефтепровод Кенкияк-Атырау*	119,37	30	3 579

** Услуги малой мощности*
*** Услуги оказываются только в целях экспорта/транзита*
**** временный компенсирующий тариф с 01.02.2021 года*

III. Другие регулируемые услуги Общества

KazTransOil

№ п/п	Наименование регулируемых услуг	Факт за 1 полугодие 2021 года (по оперативным данным)			
		Объем	Доходы, тыс. тенге	Расходы, тыс. тенге	Прибыль/ убыток, тыс. тенге
1	Услуга по передаче электрической энергии	11 413,33 тыс. кВтч	5 704	10 307	- 4 603
2	Услуга по производству, передаче и распределению тепловой энергии	1,83 тыс. Гкал	9 656	12 198	-2 542
3	Услуга по передаче и распределению тепловой энергии	4,17 тыс. Гкал	1 127	1 330	- 203
4	Услуга по отводу сточных вод	2,01 тыс. м3	98,5	1 065	-966,5

III. Исполнение тарифных смет на услугу Общества по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2021 года

KazTransOil

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактическое исполнение тарифной сметы за 1 полугодие 2021 года (по оперативным данным)									
			КульНУ	АкНУ	АНУ	ЛПДС Уральск	МНУ	ЖНУ	ПНУ	ЛПДС Петерфельд	КарНУ	ШНУ
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	4 135,99	786,58	1 270,82	440,72	1 390,75	388,96	64,64	873,8	249,51	705,22
1	Материальные затраты, всего	-//-	295,4	41,17	118,51	93,82	25,16	72,06	2,29	49,06	74,75	0
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	3 513,04	671,99	1 100,88	289,98	1 339,66	240,49	55,24	804,05	172,57	705,22
3	Ремонт	-//-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие затраты, всего	-//-	327,56	73,43	51,43	56,92	25,93	76,41	7,11	20,70	2,18	0
II	Расходы периода, всего	-//-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III	**Всего затрат**	**-//-**	4 135,99	786,58	1 270,82	440,72	1 390,75	388,96	64,64	873,80	249,51	705,22
IV	**Прибыль**	**-//-**	- 2 289,62	- 122,32	- 325,96	- 271,03	- 601,79	- 49,05	- 28,16	- 629,94	- 2,47	- 282,58
V	**Всего доходов**	**-//-**	1 846,37	664,26	944,86	169,69	788,96	339,91	36,48	243,86	247,04	422,64
VI	**Объем оказываемых услуг**	**тыс. кВт.ч**	3 239,25	862,68	3 047,92	471,35	2 022,98	515,02	104,22	290,31	441,14	418,46
VII	**Тариф (без НДС)**	**тенге/кВт.ч**	0,57	0,77	0,31	0,36	0,39	0,66	0,35	0,84	0,56	1,01

Приказом Генерального директора (председателя Правления) Общества от 20 мая 2021 года №44 тарифы на услуги передачи электрической энергии снижены, с вводом в действие с 1 июня 2021 года.

III. Исполнение тарифных смет на услуги Общества по производству, передаче и распределению тепловой энергии за 1 полугодие 2021 года

KazTransOil

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Услуга по производству, передаче и распределению тепловой энергии (по оперативным данным)			Услуга по передаче и распределению тепловой энергии (по оперативным данным)		
			Принято в ТС	Факт за 1 полугодие 2021 года	Отклонение, %	Принято в ТС	Факт за 1 полугодие 2021 года	Отклонение, %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	16 399	12 198	- 26%	1 754	1 330	- 24%
1	Материальные затраты, всего	-//-	5 072	3 372	- 34%	37,76	29	- 23%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	10 614	8 016	- 24%	1 710	1 289	- 25%
3	Амортизация	-//-	0	0	0%	0	0	0%
4	Прочие затраты, всего	-//-	713,15	810	14%	6,51	12	79%
II	**Всего затрат**	**-//-**	**16 399**	**12 198**	- 26%	**1 754**	**1 330**	**-23%**
III	**Прибыль**	**-//-**	**0**	**-2 542**		**0**	**- 203**	
IV	**Всего доходов**	**-//-**	**16 399**	**9 656**	- 41%	**1 754**	**1 127**	**-36%**
V	**Объем оказываемых услуг**	**тыс. Гкал**	**2,71**	**1,83**	- 32%	**6,49**	**4,17**	**-36%**
VI	**Тариф (без НДС) для населения, бюджетных и коммерческих организаций, а также для предприятий, оказывающих коммунальные услуги населению**	**тенге/ Гкал**	**1 723,29**	**1 723,29**		**270,29**	**270,29**	
	Тариф (без НДС) для промышленных предприятий и коммерческих организаций	**тенге/ Гкал**	**11 801,89**	**11 801,89**				

III. Исполнение тарифных смет на услугу Общества по отводу сточных вод за 1 полугодие 2021 года

KazTransOil

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Принято в ТС	Факт за 1 полугодие 2021 года (по оперативным данным)	Отклонение, %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	490	1 065	110%
1	Материальные затраты, всего	-//-	75	110,6	48%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	411	926,7	125%
3	Амортизация	-//-	0	0	0%
4	Прочие затраты, всего	-//-	4	28	564%
II	Расходы периода, всего	-//-	0	0	0%
III	**Всего затрат**	**-//-**	**490**	**1 065**	**110%**
IV	**Прибыль**	**-//-**		**- 966**	
V	**Всего доходов**	**-//-**	**490**	**98,5**	**- 80%**
VI	**Объем оказываемых услуг**	**тыс. м3**	**9,89**	**2,01**	**- 80%**
VII	**Тариф (без НДС)**	**тенге/м3**	**49,56**	**7,13/49,56**	

В связи с полной компенсацией убытков потребителям приказом Председателя КРЕМ от 15 января 2021 года №97-ОД отменен компенсирующий тариф, утвержденный приказом КРЕМ от 14 августа 2020 года №29-ОД.

IV. Исполнение инвестиционной программы на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по магистральным трубопроводам Общества за 1 полугодие 2021 года (по оперативным данным)

KazTransOil

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	План* на 2021 год		Оперативный факт за 1 полугодие 2021 года		Отклонение (абс)	Исполнение, (%)
		Количество	Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС)	Количество	Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС)		
Инвестиционная программа на 2021 год							
	ВСЕГО на 2021 год		**42 988 049**		**3 636 880**	**-39 351 169**	**8%**
	Замена участков нефтепроводов	**57**	**21 572 049**		**3 126 504**	**-18 445 546**	**14%**
1	МН «Узень-Атырау-Самара» ф1020 мм. Замена трубопровода на участках 230-244км, 267-282км, 284-291км, L=36 км	25	10 597 600		3 126 504	-7 471 096	30%
2	Замена участков трубопровода МН «Павлодар - Шымкент» ф 820 мм на участке 715 - 724,5 км (общая протяженность 9,5 км) со строительством вдольтрассовых проездов на участке 715-724,5 км и водопропусков)	10	3 591 593		0	-3 591 593	0%
3	МН «Узень-Атырау-Самара» ф1020 мм. Замена трубопровода на участках 511,3-514,1км, 516,8-528км с общей протяженностью 14 км	13	5 263 025		0	-5 263 025	0%
4	МН «Мартыши-Атырау» ф530. Замена трубы на участках 0-8 км, 18-20 км общей протяженностью 9,3 км	9	2 119 831		0	-2 119 831	0%
	Строительство, реконструкция, модернизация и капитальный ремонт объектов МН	**15**	**18 450 100**		**510 376**	**-17 939 723**	**3%**
5	ГНПС. Узень-Демонтаж-монтаж РВС-20 000м3 №17	1	1 953 326		0	-1 953 326	0%

** Обществом в связи с производственной необходимостью направлено заявление об изменении утвержденной инвестиционной программы на 2021-2025 годы без повышения тарифа, в части корректировки показателей 2021 года.*

IV. Исполнение инвестиционной программы на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по магистральным трубопроводам Общества за 1 полугодие 2021 года (по оперативным данным)

KazTransOil

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	План* на 2021 год		Оперативный факт за 1 полугодие 2021 года		Отклонение (абс)	Исполнение, (%)
		Количество	Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС)	Количество	Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС)		
6	ГНПС им. Б. Джумагалиева. Строительство РВС-20000м3		300 000		0	-300 000	0%
7	ГНПС Кумколь. Строительство РВС-10000м3		100 000		0	-100 000	0%
8	Строительство химических лабораторий	4	2 423 029		0	-2 423 029	0%
9	НПС «Жетыбай». Реконструкция зданий операторной и химлаборатории	1	850 000		0	-850 000	0%
10	НПС им.Т.Касымова. Реконструкция камеры пуска СОиД нефтепровода «Узень-Атырау-Самара»	1	943 454		0	-943 454	0%
11	Реконструкция камер пуска-приема очистных устройств (КППОУ и КПОУ) МН «Павлодар-Шымкент» ф 820мм КППОУ НПС «Сузак», КППОУ ГНПС «Чулак-Курган», КПОУ ПСП «Шымкент»	1	662 308			-662 308	0%
12	НПС Бейнеу. Замена технологических трубопроводов	1	1 289 518		0	-1 289 518	0%
13	Строительство камеры приема-пуска СОиД на ПСП 1235 км нефтепровода Узень-Атырау-Самара	1	1 482 486		0	-1 482 486	0%

** Обществом в связи с производственной необходимостью направлено заявление об изменении утвержденной инвестиционной программы на 2021-2025 годы без повышения тарифа, в части корректировки показателей 2021 года.*

IV. Исполнение инвестиционной программы на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по магистральным трубопроводам Общества за 1 полугодие 2021 года (по оперативным данным)

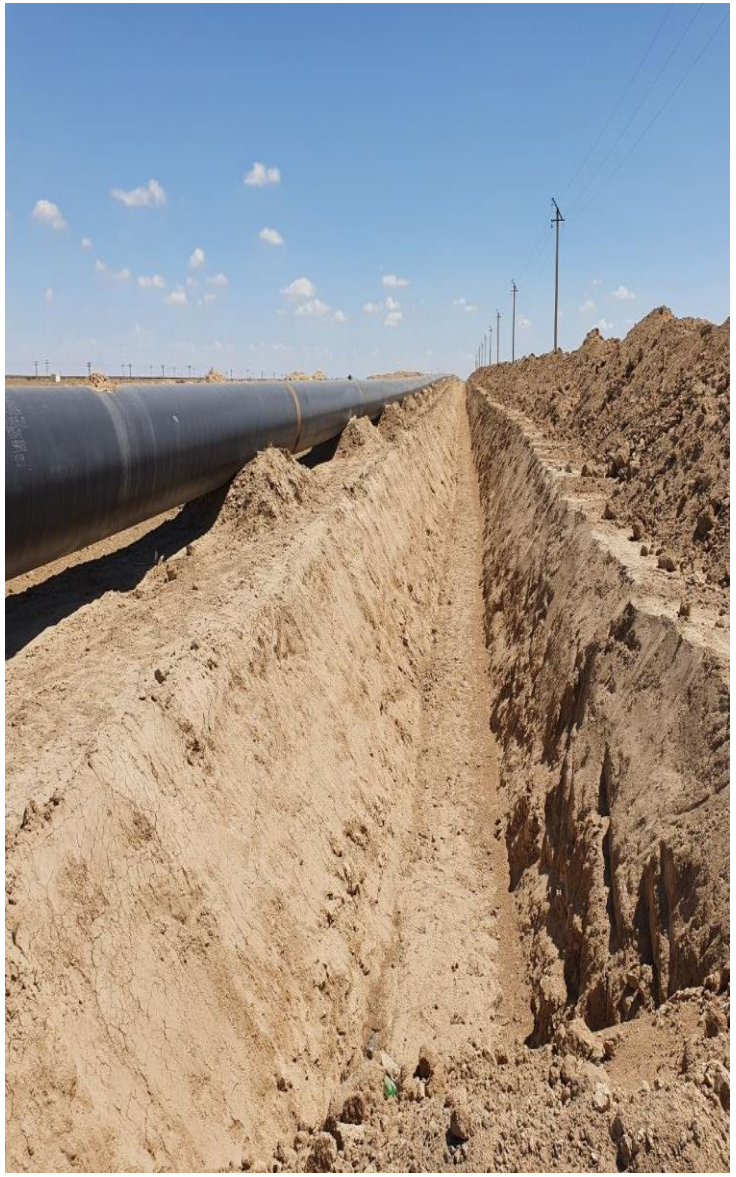
KazTransOil

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	План* на 2021 год		Оперативный факт за 1 полугодие 2021 года		Отклонение (абс)	Исполнение, (%)
		Количество	Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС)	Количество	Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС)		
14	«ГНПС Узень. Реконструкция электроснабжения»	1	4 187 846		510 376	-3 677 470	12%
15	Реконструкция системы противопожарного водоснабжения ГНПС «Каламкас»	1	668 003		0	-668 003	0%
16	Обеспечение полной зоны покрытия устойчивой радиосвязью вдоль магистральных нефтепроводов	1	1 885 710			-1 885 710	0%
17	Модернизация существущей сети ВОЛС	1	462 307			-462 307	0%
18	Реконструкция системы автоматической пожарной сигнализации и электроуправления	1	1 242 112			-1 242 112	0%
19	Приобретение автотранспортных средств и специальной техники производственного назначения	50	2 965 900		0	-2 965 900	0%

** Обществом в связи с производственной необходимостью направлено заявление об изменении утвержденной инвестиционной программы на 2021-2025 годы без повышения тарифа, в части корректировки показателей 2021 года.*

IV. Информация о ходе реализации мероприятия: МН «Узень-Атырау-Самара» ф1020 мм. Замена трубопровода на участках 230-244км, 267-282км, 284-291км, L=36 км

KazTransOil



IV. Информация о ходе реализации мероприятия: «ГНПС Узень. Реконструкция электроснабжения»

KazTransOil

V. Соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности. Проводимая Обществом работа с потребителями. Качество предоставления регулируемых услуг

KazTransOil

- В 2021 году Обществом оказывались услуги по транспортировке нефти 78 нефтяным компаниям.
- В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» всем потребителям обеспечиваются равные условия доступа.
- В рамках внедренной в Обществе системы менеджмента качества в соответствии с международным стандартом ISO 9001 «Система менеджмента качества. Требования» ежегодно проводится работа по улучшению качества предоставляемых услуг.
- Обеспечена надежность, безопасность и безаварийность работы системы магистральных нефтепроводов.

** Показатели качества и надежности регулируемых услуг и эффективности деятельности для Общества уполномоченным органом не утверждались*

VI. Основные события 1 полугодия 2021 года и планы на 2021 год

Основные события 1 полугодия 2021 года	Планы на 2021 год
➢ В январе 2021 года органом по подтверждению соответствия SGS SA выдан сертификат соответствия системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда АО "КазТрансОйл" требованиям ISO 45001:2018. ➢ На годовом Общем собрании акционеров АО "КазТрансОйл" принято решение о выплате дивидендов по простым акциям по итогам 2020 года. На выплату дивидендов акционерам направлены 50 770,9 млн тенге. ➢ В рамках второго пускового комплекса проекта «Первый этап реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» производительностью до 6 млн тонн в год» 30 июня 2021 года введены в эксплуатацию магистральная насосная станция и технологические объекты НПС «Аман». Проект является одним из этапов строительства и развития системы нефтепроводов «Казахстан-Китай». Ввод его в эксплуатацию позволит увеличить транспортировку казахстанской нефти в Китай и обеспечит стабильную загрузку сырьем нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан.	➢ Обеспечение качественной, надежной, бесперебойной и высокоэффективной транспортировки нефти. ➢ Обеспечение транзита нефти ПАО «НК «Роснефть» в направлении КНР до 10 млн тонн в год. ➢ Направление заявлений об изменении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы на 2021 год, с учетом производственной необходимости.

KazTransOil

Спасибо за внимание!