

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 2021 год

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 2021 год (далее – Отчет) являются:

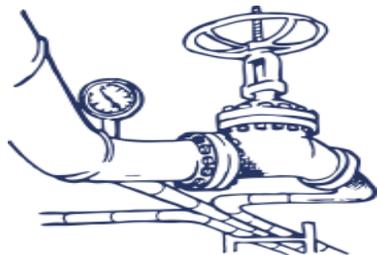
- усиление системы защиты прав потребителей;
- обеспечение прозрачности деятельности Общества.

Содержание отчета

- Общие сведения об Обществе
- Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 2021 год
- Исполнение утвержденных тарифных смет и утвержденной инвестиционной программы за 2021 год.
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 2021 года и планы на 2022 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.
- **Стратегические цели Общества:** обеспечение эффективной деятельности Общества; эффективное управление дочерними и совместно-контролируемыми организациями; совершенствование системы корпоративного управления и устойчивого развития.
- 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 31 декабря 2021 года составил **61,9** млрд тенге, а балансовая стоимость долгосрочных активов компании **784,58** млрд тенге.
- В 2021 году Общество обеспечило транспортировку порядка **36%** всей добываемой в стране нефти и более **90%** поставок нефти на отечественные нефтеперерабатывающие заводы.
- В 2012 году Общество, первым из казахстанских компаний, осуществило размещение акций на фондовом рынке в рамках программы «Народное IPO». Текущая структура акционеров: 90% акций принадлежат АО НК «КазМунайГаз», 10% акций - миноритарным акционерам, *в основном гражданам Республики Казахстан*. В 2021 году по итогам деятельности 2020 года выплачено дивидендов на общую сумму 50,771 млрд тенге, в том числе миноритарным акционерам – 5,1 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%).
- Общество является одним из крупных налогоплательщиков Республики Казахстан. За 2021 год уплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет Республики Казахстан в размере 35,8 млрд тенге.
- Фактическая численность работников за 2021 год – **6 592 чел.**

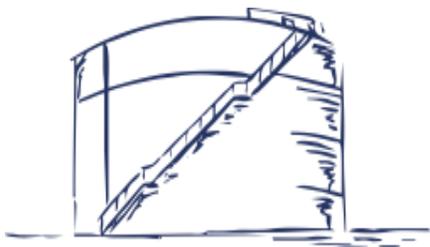


Нефтепроводы
5 372,994 км

Нефтеперекачивающие станции – 36 шт.

Станции подогрева нефти – 7 шт.

Сливо-наливные железнодорожные эстакады – 4 шт.

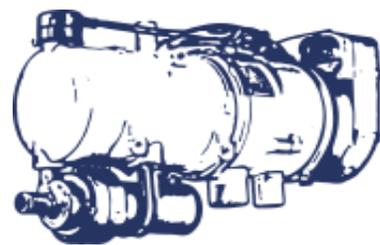


Резервуарный парк
для нефти
116 ед.



0

Количество аварий за 2021 год



Насосные агрегаты
213 ед.

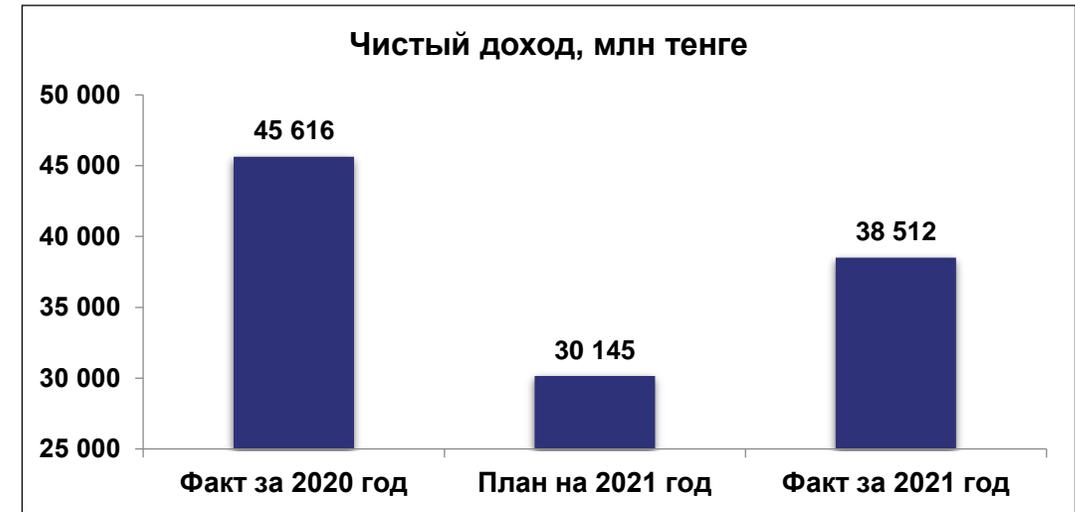
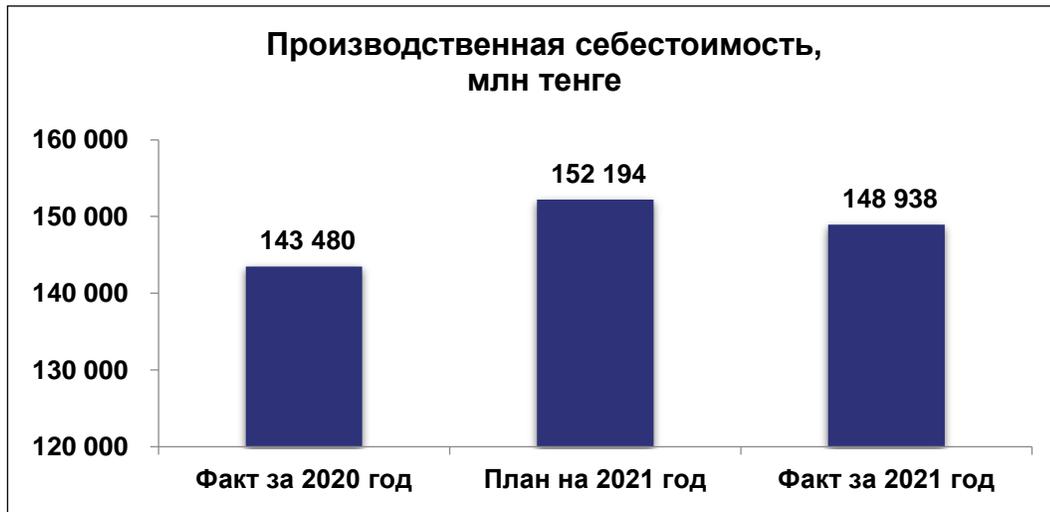
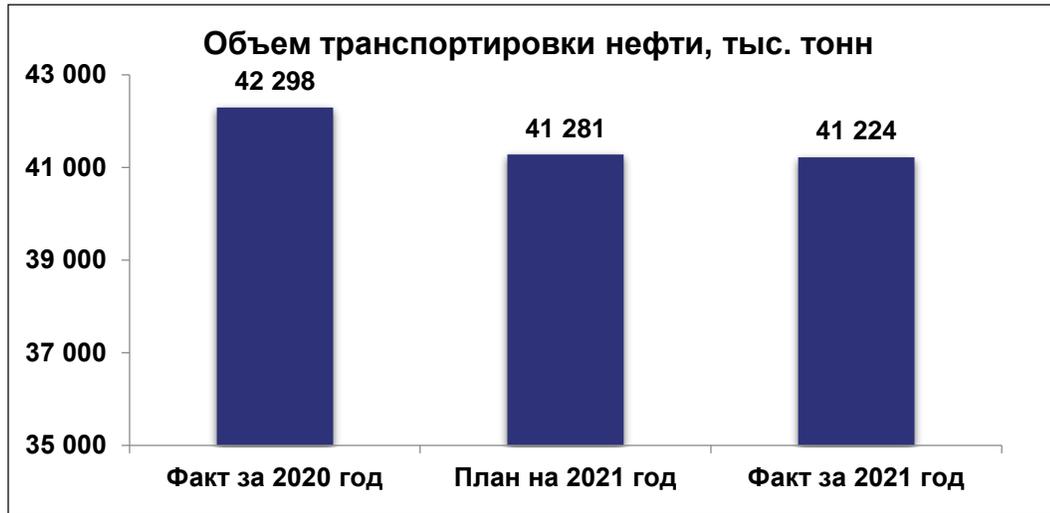
По результатам анкетирования, степень удовлетворенности потребителей качеством оказанных услуг по транспортировке нефти и по организации транспортировки и транзита казахстанской нефти по трубопроводным системам других

государств за 2021 год – **100%**

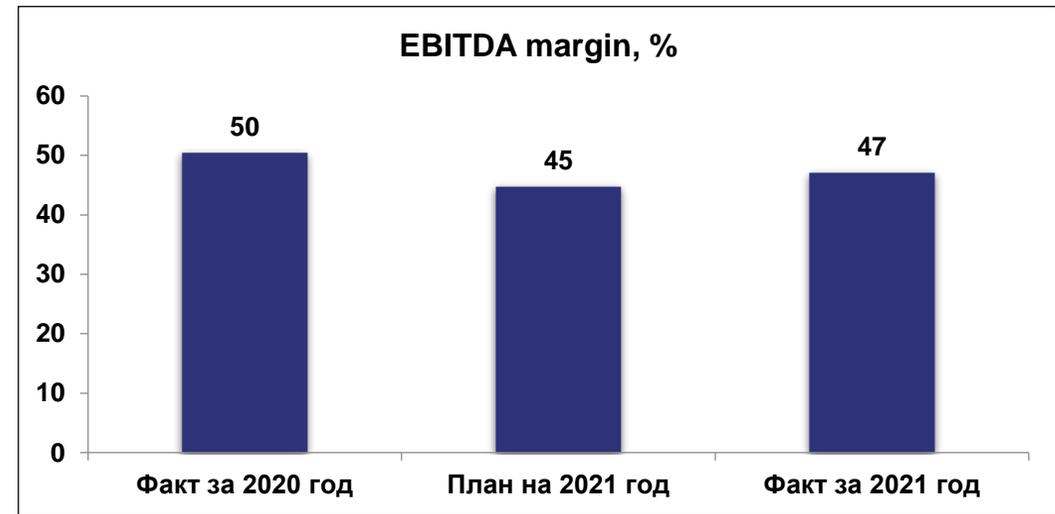
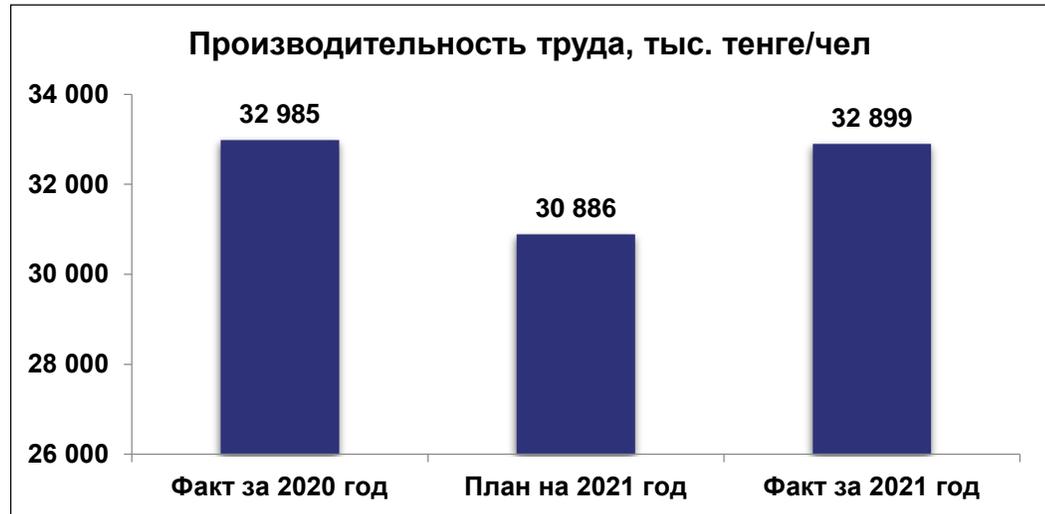
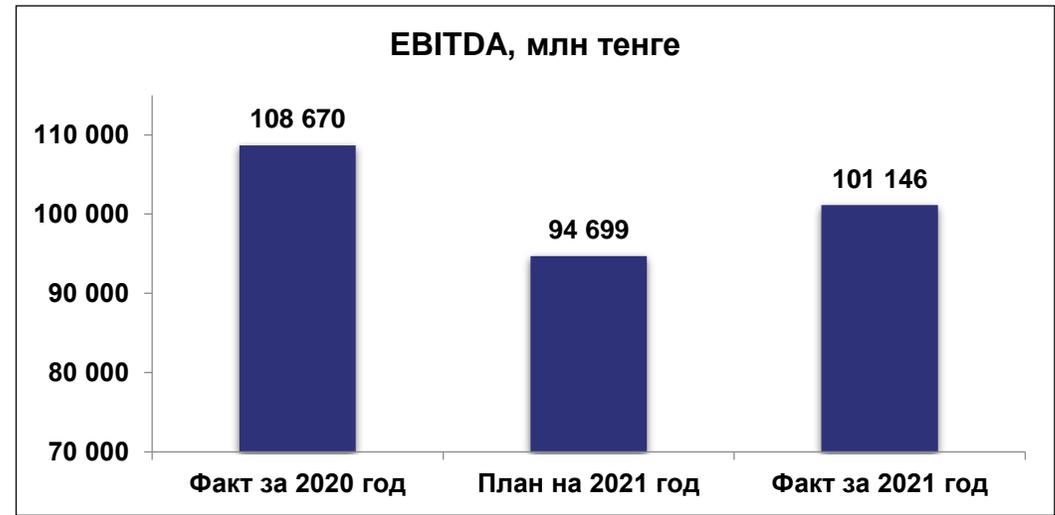
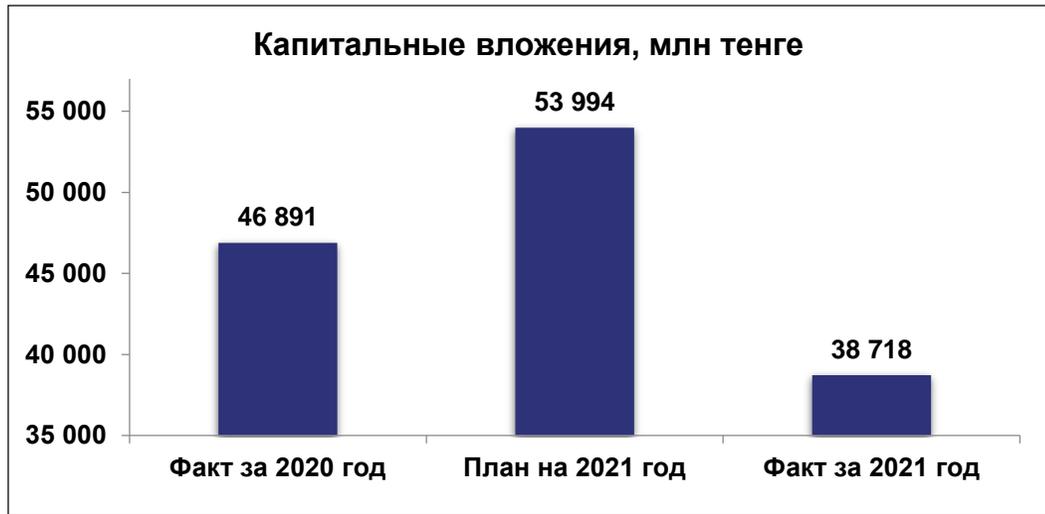


Печи подогрева
67 шт.

II. Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 2021 год



II. Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 2021 год



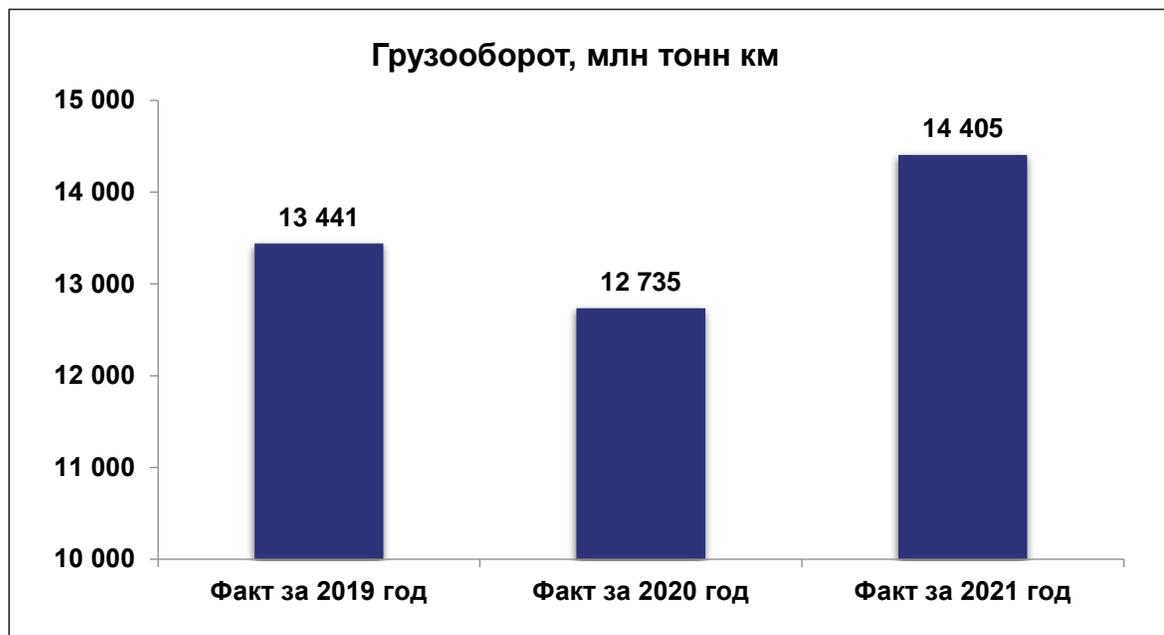
Общество в отчетном периоде оказывало следующие регулируемые услуги, по которым включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии:

- 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 2021 год
1	Перекачка нефти на внутренний рынок	62 704
2	Дополнительные услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок (перевалка, слив, налив, хранение нефти, операторская деятельность по единой маршрутизации)	1 131
3	Производство, передача и распределение тепловой энергии	17,46
4	Передача электроэнергии	11,74
5	Отвод сточных вод	0,2

Приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 27 ноября 2020 года №71-ОД утвержден тариф на 2021-2025 годы в размере **4 355,57 тенге за тонну на 1 000 км (без НДС)**.



Приказом КРЕМ МНЭ РК от 29 октября 2021 года №117-ОД был утвержден временный компенсирующий тариф на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» с введением в действие с 1 декабря 2021 года по 30 ноября 2022 года в размере **4 328,04 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС)**.

III. Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели утвержденные приказом КРЕМ №71-ОД от 27 ноября 2020 года	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы АО "КазТрансОйл" за 2021 год	Отклонения, %	Причины отклонений
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	44 432 445	58 759 781	32%	
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-//-	5 736 764	7 390 974	29%	
1.1	Сырье и материалы	-//-	2 077 217	2 638 815	27%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
1.2	Покупные изделия	-//-	0	16 166		Согласно заключенных договоров
1.3	Горюче-смазочные материалы	-//-	472 702	471 990	0%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
1.4	Топливо	-//-	1 057 812	1 286 988	22%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
1.5	Энергия	-//-	2 129 033	2 977 015	40%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-//-	11 929 096	15 993 329	34%	
2.1	Заработная плата производственного персонала	-//-	10 807 590	14 504 799	34%	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	924 049	1 240 286	34%	Производная от ФОТ
2.3	Обязательное социальное медицинское страхование	-//-	197 457	248 244	26%	Производная от ФОТ
3	Амортизация	-//-	17 704 057	21 268 015	20%	
4	Ремонт, всего, в том числе:	-//-	722 022	961 150	33%	
4.1	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств	-//-	722 022	961 150	33%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5	Прочие затраты, всего, в том числе:	-//-	8 340 506	13 146 313	58%	
5.1	Услуги связи	-//-	102 037	138 879	36%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.2	Командировочные расходы	-//-	205 488	442 268	115%	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.3	Канцелярские и почтовые расходы	-//-	0	0		Согласно заключенных договоров
5.4	Содержание зданий	-//-	354 137	540 301	53%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.5	Подготовка кадров	-//-	58 967	107 646	83%	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.6	Охрана труда и техника безопасности	-//-	24 825	86 782	250%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.7	Охрана окружающей среды	-//-	150 785	1 258 829	735%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.8	Страхование	-//-	54 325	105 005	93%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.9	Вневедомственная и пожарная охрана	-//-	2 061 895	2 864 234	39%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.10	Юридические и консалтинговые услуги	-//-	58 183	92 720	59%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.11	Расходы по НИОКР и НТД	-//-	16 448	40 850	148%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.12	Содержание и лицензирование автотранспорта	-//-	11 231	12 260	9%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.13	Аренда	-//-	52 630	146 571	178%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.14	Авиауслуги	-//-	0	254 893		Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.15	Транспортировка грузов (транспортные услуги)	-//-	876 967	1 009 347	15%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.16	Метрология	-//-	107 991	145 826	35%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.17	Диагностические работы	-//-	1 703 603	2 045 541	20%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.18	Плата за использование природного сырья	-//-	39 233	50 199	28%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
5.19	Работы и услуги производственного характера	-//-	2 461 761	3 804 163	55%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР

III. Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели утвержденные приказом КРЕМ №71-ОД от 27 ноября 2020 года	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы АО "КазТрансОйл" за 2021 год	Отклонения, %	Причины отклонений
II	Расходы периода всего, в том числе:	-//-	5 557 064	8 012 599	44%	
6	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-//-	5 557 064	8 012 599	44%	
6.1	Заработная плата административного персонала	-//-	1 477 890	2 059 689	39%	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	126 360	179 391	42%	Производная от ФОТ
6.3	Обязательное социальное медицинское страхование	-//-	22 361	23 919	7%	Производная от ФОТ
6.4	Амортизация	-//-	496 689	572 174	15%	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.5	Налоги	-//-	3 053 743	4 271 908	40%	Фактические расходы
6.6	Услуги банка	-//-	12 486	16 219	30%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.7	Командировочные расходы	-//-	52 515	63 301	21%	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.8	Услуги связи	-//-	19 897	33 259	67%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.9	Содержание зданий	-//-	197 301	282 097	43%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.10	Подготовка кадров	-//-	11 067	14 357	30%	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.11	Канцелярские и почтовые расходы	-//-	17 431	52 870	203%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.12	Услуги сторонних организаций	-//-	69 324	232 411	235%	Согласно заключенных договоров и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.13	Больничные листы	-//-	0	208 066	-	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
6.14	Расходы по выбытию замененных элементов основных средств	-//-	0	2 938	-	Фактические расходы и с учетом увеличения доли грузооборота на ВР
	Всего затрат	-//-	49 989 509	66 772 380	34%	
III	в т.ч. затраты на дополнительные услуги	-//-	1 764 736	1 701 671	-4%	
	Затраты на перекачку	-//-	48 224 773	65 070 709	35%	
IV	Прибыль до налогообложения	-//-	24 787 303	9 443 602		
V	Всего доходов	-//-	73 012 076	74 514 311		
	в т.ч. доходы по перекачке транзитной нефти	-//-	10 061 104	11 810 442		
Va	Доходы по перекачке по системе МН на внутренний рынок	-//-	33 142 450	62 703 869		
VII	Объем транспортировки нефти на внутренний рынок	тыс. тонн	16 883	16 437	-3%	
	Грузооборот, в том числе:	млн. ткм	29 612,8	27 207,9	-8%	
IX	Грузооборот на внутренний рынок	млн. ткм	13 441,1	14 404,5	7%	
	Грузооборот на экспорт	млн. ткм	16 171,7	12 803,4	-21%	
X	Тариф на внутренний рынок (без учета НДС)	тенге за 1 тонну на 1000 км	4 355,57	4 355,57/ 4 328,04		
XII	Доля грузооборота на внутренний рынок	%	45,40%	52,94%		

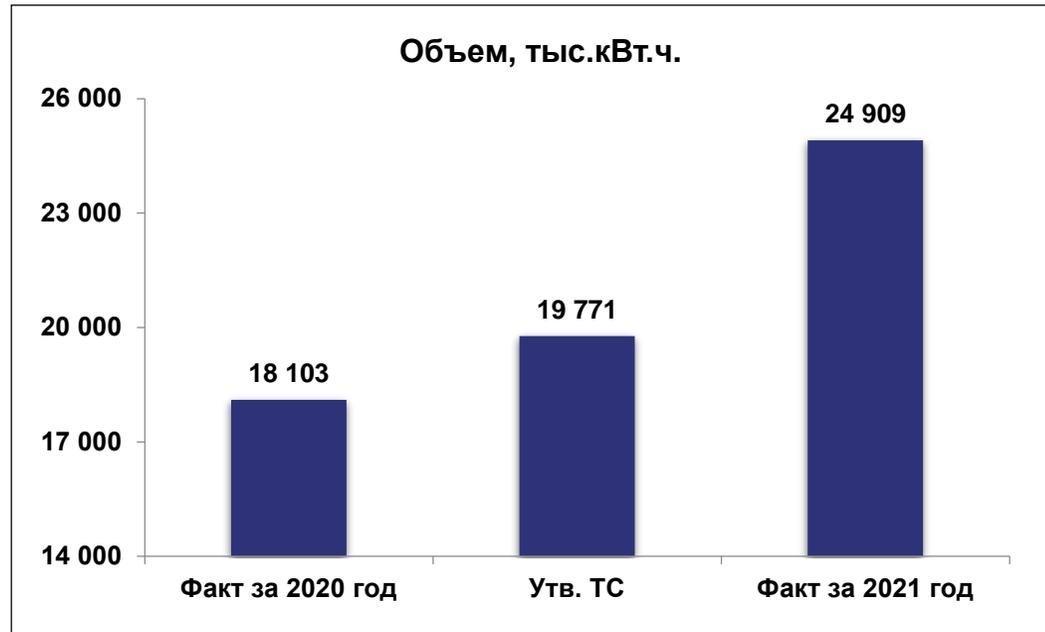
III. Дополнительные услуги по транспортировке нефти (внутренний рынок, экспорт и транзит)

№ п/п	Наименование услуг	Факт за 2021 год (всего)		
		Тариф, тенге/тн	Объем, тыс. тонн	Доходы, тыс. тенге
1	Налив нефти в ж/д цистерны на НПС им.Т.Касымова*	409,57	51	20 981
2	Слив нефти с ж/д цистерн на НПС им.Т.Касымова*	746,34	53	39 538
3	Перевалка нефти на НПС им.Т. Касымова в систему КТК без подогрева нефти**	122,91	58	7 084
4	Перевалка нефти на НПС им.Т.Касымова в систему КТК с подогревом нефти**	128,43	432	55 526
5	Перевалка нефти НПС им.Т.Касымова в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»*	80,34	969	77 819
6	Налив нефти в танкера на ГНПС «Актау»**	403,71	2 107	850 447
7	Слив нефти с ж/д цистерн на ГНПС «Актау»*	121,00	-	-
8	Перевалка нефти на НПС «Мака́т» в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»*	1 118,10	430	480 838
9	Перевалка нефти на ГНПС «Кенкияк»*	89,15 / 88,71	7 421	659 131
10	Перевалка нефти на ГНПС «Атасу» в нефтепровод «Атасу-Алашанькоу»**	286,13 тенге/тн 0,86 \$/тн	10 968	3 928 886
11	Слив нефти с ж/д цистерн на ГНПС «Атасу»*	373,52	-	-
12	Налив нефти в ж/д цистерны ННЭ «Атасу»*	306,05	-	-
13	Налив нефти в ж/д цистерны на ННЭ «Шагыр»*	280,9	40	11 194
14	Хранение нефти в РВС*	233,76 тенге/тонну в мес	226	52 925
15	Операторская деятельность по единой маршрутизации нефти*	41,45	14 021	581 187
16	Перевалка нефти на НПС им. Шманова в нефтепровод Кенкияк-Атырау*	119,37 / 30,5	1 410	85 971

* Услуги малой мощности

** Услуги оказываются только в целях экспорта/транзита

№ п/п	Наименование регулируемых услуг	Факт за 2021 год			
		Объем	Доходы, тыс. тенге	Расходы, тыс. тенге	Прибыль/ убыток, тыс. тенге
1	Услуга по передаче электрической энергии	24 909 тыс.кВтч	11 735	21 611	-9 876
2	Услуга по производству, передаче и распределению тепловой энергии	3,004 тыс.Гкал	15 913	21 752	- 5 839
3	Услуга по передаче и распределению тепловой энергии	5,73 тыс.Гкал	1 549	2 203	- 654
4	Услуга по отводу сточных вод	4,02 тыс.м3	192	1 936	- 1 744



III. Исполнение тарифных смет на услугу Общества по передаче электрической энергии за 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактическое исполнение тарифной сметы за 2021 год									
			КульНУ	АкНУ	АНУ	ЛПДС Уральск	МНУ	ЖНУ	ПНУ	ЛПДС Петерфельд	КарНУ	ШНУ
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	7 853,7	1 249,2	3 845,0	835,5	3 169,7	847,8	119,9	1 765,6	448,7	1 476
1	Материальные затраты, всего	-//-	569,8	68,8	217,7	99,1	72,4	129,1	6,5	156,2	132,4	0
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	6 714,1	1 045,1	3 295,2	614,1	3 044,7	419,9	110,6	1 609,4	310,1	1 476
3	Ремонт	-//-	0	0	0	0	0	194,1	0	0	0	0
4	Прочие затраты, всего	-//-	569,8	135,3	332,1	122,3	52,5	104,7	2,8	0	6,2	0
II	Расходы периода, всего	-//-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III	Всего затрат	-//-	7 853,7	1 249,2	3 845,0	835,5	3 169,7	847,8	119,9	1 765,6	448,7	1 476
IV	Прибыль	-//-	- 4 324,9	-64,3	-1 083,1	- 492,5	-1 518,1	-291,9	-56,3	-1 312,9	-23,3	-708,5
V	Всего доходов	-//-	3 528,8	1 184,9	2 761,9	343,0	1 651,6	555,8	63,6	452,7	425,4	767,5
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВт.ч	6 190,9	1 538,9	8 909,4	952,8	4 234,9	842,2	181,5	538,9	759,7	759,9
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

В связи с увеличением объемов предоставляемых услуг, приказом Генерального директора (председателя Правления) Общества от 20 мая 2021 года №44 тарифы на услуги по передаче электрической энергии снижены на 1-9%, с вводом в действие с 1 июня 2021 года.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Услуга по производству, передаче и распределению тепловой энергии			Услуга по передаче и распределению тепловой энергии		
			Принято в ТС	Факт за 2021 год	Отклонение, %	Принято в ТС	Факт за 2021 год	Отклонение, %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	16 399	21 752	33%	1 754	2 203,1	26%
1	Материальные затраты, всего	-//-	5 072	5 941	17%	37,76	148,4	293%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	10 614	14 856	40%	1 710	2 013,7	18%
3	Прочие затраты, всего	-//-	713,15	954	34%	6,51	41,06	531%
II	Всего затрат	-//-	16 399	21 752	33%	1 754	2 203,1	26%
III	Прибыль	-//-	0	-5 839		0	- 654,1	
IV	Всего доходов	-//-	16 399	15 913	-3%	1 754	1 549	-12%
V	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	2,71	3,004	11%	6,49	5,73	-12%
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 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Услуга по отводу сточных вод		
			Принято в ТС	Факт за 2021 год	Отклонение, %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	490	1 936	295%
1	Материальные затраты, всего	-//-	75	265	255%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	411	1 619	294%
3	Амортизация	-//-	0	0	0%
4	Прочие затраты, всего	-//-	4	52	1 151%
II	Расходы периода, всего	-//-	0	0	0%
III	Всего затрат	-//-	490	1 936	295%
IV	Прибыль	-//-		-1 744	
V	Всего доходов	-//-	490	192	-61%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	9,89	4,02	-59%
VII	Тариф (без НДС)	тенге/м3	49,56	7,13/49,56	

В связи с полным возмещением утвержденного временного компенсирующего тарифа (далее – ВКТ) приказом КРЕМ от 15 января 2021 года №97-ОД отменен приказ КРЕМ от 14 августа 2020 года №29-ОД «Об утверждении ВКТ на услугу по отводу сточных вод на НПС Прииртышск».

III. Исполнение инвестиционной программы за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерения	Утвержденная Инвестиционная программа на 2021 год		Фактическое исполнение мероприятий инвестиционной программы		Отклонение, абс.	Выполнение, %	Примечание
			Количество	Сумма	Количество	Сумма			
Инвестиционная программа на 2021 год									
	ВСЕГО на 2021 год			19 189 755		19 199 454	9 699	100	
	Замена участков нефтепроводов	км	36,6	5 261 858	36,6	5 261 858	0	100	
1	МН «Узень-Атырау-Самара» ф1020 мм. Замена трубопровода на участках 230-244км, 267-282км, 284-291км, L=36 км	км	36,6	5 261 858	36,6	5 261 858	0	100	Мероприятие исполнено
	Строительство, реконструкция, модернизация и капитальный ремонт объектов МН		6	9 525 115		9 512 523	-12 591	100	
2	«ГНПС Узень. Реконструкция электроснабжения»	объект	1	3 998 114	1	3 998 114	0	100	Мероприятие исполнено
3	Обеспечение полной зоны покрытия устойчивой радиосвязью вдоль магистральных нефтепроводов	система		1 934 093		1 934 093	0	100	Мероприятие исполнено
4	Модернизация существующей сети ВОЛС	узел	5	462 300	5	462 300	0	100	Мероприятие исполнено
5	Строительство ВОЛС, внедрение СЛТМ и СОН МН «Мартыши-Атырау»	объект		445 601		458 237	12 636	103	Мероприятие исполнено, перевыполнение в рамках сметной стоимости
6	Реконструкция камер пуска - приема очистных устройств (КППОУ и КПОУ) МН «Павлодар-Шымкент» ф 820 мм КППОУ ГНПС «Чулак-Курган»	объект		308 175		307 108	-1 066	100	Мероприятие исполнено, экономия
7	Комплексная реконструкция системы связи в ПКУ	система		1 152 256		1 132 052	-20 204	98	Мероприятие исполнено, экономия
8	Реконструкция системы аварийного энергоснабжения узлов связи	система		256 128		256 128	-0	100	Мероприятие исполнено
9	Реконструкция охранно-пожарной сигнализации вспомогательных объектов	система		291 373		287 504	-3 868	99	Мероприятие исполнено, экономия
10	Комплексная модернизация телефонной сети до IP телефонии	система		300 436		300 436	-0	100	Мероприятие исполнено
11	Приобретение и настройка устройств сетевой безопасности на объектах СИКН/КУУН	система		186 750		186 750	0	100	Мероприятие исполнено
12	Модернизация системы охраны нефтепровода	система		189 889		189 800	-89	100	Мероприятие исполнено, экономия
13	Приобретение оборудования производственного назначения	ед.	144	3 009 017	144	3 004 800	-4 218	100	Мероприятие исполнено, экономия
14	Приобретение автотранспортных средств и специальной техники производственного назначения	ед.	30	1 393 765	30	1 420 273	26 508	102	Мероприятие исполнено

- Обеспечение непрерывного, надлежащего и эффективного функционирования магистрального нефтепровода в целях транспортировки по нему нефти;
- Повышение надежности и качества предоставляемых регулируемых услуг;
- Обновление основных производственных активов Общества;
- Исключение экологических рисков от возможного порыва нефтепроводов;
- Обеспечение выполнения требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций, промышленной, экологической и пожарной безопасности;
- Обновление парка специальной техники и оборудования для бесперебойного обслуживания и проведения профилактических, плановых и внеплановых работ на объектах структурных подразделений.

- В 2021 году Обществом оказывались услуги по транспортировке нефти 73 нефтяным компаниям.
- В соответствии с Законом РК «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. Одним из основных критериев оценки качества услуг Общества является определение степени удовлетворенности потребителей путем поддержания обратной связи с ними
- 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 2021 год – 100%
- Обеспечена надежность, безопасность и безаварийность работы МН и объектов магистральных нефтепроводов

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

Основные события 2021 года

- Завершено подключение вновь построенных участков магистрального нефтепровода «Прорва - Кульсары» общей протяженностью 23 км.
- Завершены работы по подключению к магистральному нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара» десяти вновь построенных участков трубопровода общей протяженностью 52,67 км. и построенный участок с технологическими трубопроводами входного и выходного коллектора пункта подогрева нефти НПС «Бейнеу»
- Завершены работы по строительству и подключению к магистральному нефтепроводу «Комсомольск-Макат» одного вновь построенного участка трубопровода общей протяженностью 8 км.
- Введена в эксплуатацию технологическая часть НПС «Аман», что позволило обеспечить транспортировку западно-казахстанской нефти по нефтепроводу «Кенкияк-Атырау» в реверсном режиме в объеме до 6 млн тонн в год
- АО «КазТрансОйл» получило сертификаты соответствия системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда требованиям ISO 45001:2018, системы энергетического менеджмента требованиям ISO 50001:2018, системы менеджмента информационной безопасности требованиям ISO/IEC 27001:2013
- Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента АО «КазТрансОйл» на уровне «BBB-», прогноз «Стабильный»

Планы на 2022 год

- Обеспечение транзита нефти ПАО «НК «Роснефть» в направлении КНР до 10 млн тонн в год
- Реализация социально-значимого проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак». Первая очередь»
- Проработка вопроса расширения системы магистральных нефтепроводов
- Направление в КРЕМ МНЭ РК и МЭ РК заявления о корректировке утвержденной инвестиционной программы на 2022 год с учетом производственной необходимости
- Обеспечение качественной, надежной, бесперебойной и высокоэффективной транспортировки нефти