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

Информация АО "КазТрансОйл" об исполнении инвестиционной программы за 2015 год АО "КазТрансОйл", основная деятельность

		Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулир	уемых услуг	(товаров, р	работ)				Сумма инвести	щионной програ	имы (проекта)		ция о фактически инвестиционно тен	й программы		Информа	ция о сопоставлен			нения инвестицио		ы (проекта) с пока	зателями,	Разъясиение причин
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров работ) и обслуживаема	Единица измерения	Количе натура показ		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственны	е средства	Заемные средства	Бюджетные средства	показателей, реализации в з утвержденной и	мизводственных %, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	основных фонд по годам ре зависимости от	са (физического) ов (активов), %, сализации в г утвержденной юй программы	реализации в з утвержденной и	ерь, %, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	реализации в утвержденной	айности, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	отклонения доститнутых Оценка повышения фактических показателей и предоставляемых утвержденной регулируемых услуг инвестиционной (товаров, работ) программе (проекте)	
	территория			план	факт	(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 Итого	4	5	6	7	8	9 57 107 575	10 70 546 767	11 13 439 192	12	13 30 569 368	14 39 977 402	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Строительство и модернизация						54 861 042	68 300 232	13 439 191		28 322 830	39 977 402											
1	Транспортиров нефти	 Замена участка магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент протяженностью 19 км 	КМ	19	19	2015 год		616 547	616 547	-		616 547					100%							
2	Транспортиров нефти	га Реконструкция и расширение нефтеперекачивающей станции (HПС) 663	Объект	1	1	2015 год		8 135 368	10 391 268	2 255 900	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений. Также дополнительно были закуплены оборудования.		10 391 268			116%	130%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений. Также дополнительно были закуплены оборудования.
3	Транспортиров нефти	Реконструкция и расширение нефтеперекачивающей станции (НПС) 663 км, ванашиее электроснабжение. ВЛ 220 кВ ПС 220кВ (КЕГОК) - ПС220/ 110/10кВ (НПС 663км) (Строительство воздушной линии и подстанции мощностью 220кВ, а также подстанции мощностью 220/110/10 кВ НПС 663км, для подключения к сети АО «КЕГОК» объекта НПС 663км).	Объект	1	1	2015 год		540 567	1 111 534	570 966	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.		1 111 534				206%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.
4	Транспортиров нефти	та Технический надзор за ходом строительства объекта "Реконструкция и расширение нефтеперекачивающей станции (НПС) 663 км"	Объект	1	1	2015 год		38 600	38 600	-			38 600				100%							
5	Транспортиров нефти	га Реконструкция головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) Кенкияк 2 очередь	Объект	1	1	2015 год		3 631 250	4 153 334	522 084	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	3 328 886	824 448			123%	114%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.
6	Транспортиров нефти	Реконструкция ГНПС "Кенкияк" (2 очередь), внешнее электроснабжение	Объект	1	1	2015 год		77 493	77 493	-			77 493			161%	100%							
7	Транспортиров нефти	а Технический надзор за ходом строительства объекта "Реконструкция головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) Кенкияк (2 очередь)"	Объект	1	1	2015 год		21 000	21 000	-			21 000				100%							
8	Транспортиров нефти	а Развитие системы электронного архива АО "КазТрансОйл"	Система	1	1	2015 год		129 100	129 100	-		129 100							100%					
9	Транспортиров		Комплект	1	1	2015 год		33 241	33 241	0		33 241									100%			
10	нефти Транспортиров нефти	нефтепроводного управления В нутритрубная диагностика магистральных нефтепроводов (МН) Узень- Атырау-Самара участок Сахарный-Большой Чаган	КМ	118,65	118,65	2015 год		135 662	153 213	17 550	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	153 213											100%	Выполнение согласно заключенного договора и доп. соглашений.
11	Транспортиров нефти	та Полная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП) 20000м3 №9 нефтеперекачивающей станции (НПС) Касымова	единица	1	1	2015 год		17 031	21 513	4 482	Сумма по бюджету на 2015г равна 21 513 тыс.тенге. Договор №US 412/2015 от 23.09.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.	21 513											126%	Сумма по бюджету на 2015г равна 21 513 гыс. генге. Договор №US 412/2015 от 23.09.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.
12	Транспортиров нефти	та Полная диагностика резервуара вертикального стального (РВС)-5000м3 №6 нефтеперекачивающей станции (НПС) Жетыбай	единица	1	1	2015 год		5 909	6 820	911	Сумма по бюджету на 2015г равна 6 820 тыс.тенге. Договор №US 412/2015 от 23.09.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.	6 820											115%	Сумма по бюджету на 2015г равна 6 820 гыс. генге. Договор №US 412/2015 от 23.09.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.
13	Транспортиров нефти	а Внутритрубная диагностика нефтепровода Каламкас-Каражанбас-Актау на участке 189-264,5км	KM	75,5	75,5	2015 год		56 163	146 932	90 769	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	146 932											100%	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.
14	Транспортиров нефти	а Частичная диагностика резервуара вертикального стального (РВС)-5000м3 №8 головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) Актау	единица	1	1	2015 год		4 769	4 769	-		4 769											100%	
15	Транспортиров нефти	Полная диагностика резервуаров резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП)-5000м3 №1 нефтеперекачивающей станции (НПС) Прорва	единица	1	1	2015 год		5 909	6 820	911	Сумма по бюджету на 2015г равна 6 820 тыс. тенге. Договор №US 412/2015 от 23.09.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.	6 820											115%	Сумма по бюджету на 2015г равна 6 820 тыс. тенге. Договор №US 412/2015 от 23.09.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.
16	Транспортиров нефти	а Реконструкция балочных переходов магистрального нефтепровода Жанажол-Кенкияк на 16, 17 и 42 км и магистрального нефтепровода Кенкияк-Орск на 33 и 35 км	единица	5	5	2015 год		80 000	101 644	21 644	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	101 644											127%	Выполнение согласно заключенного договора и доп. соглашений.
17	Транспортиров нефти	ПИР. Работы по внесению изменений и дополнений в РП "Корректировка рабочего проекта "Реконструкция ГНПС Кенкияк (2 очередь)" (Дополнительные работы по РП "Корректировка рабочего проекта "Реконструкция ГНПС Кенкияк (2-я очередь) Актюбинского НУ	Объект	1	1	2015 год		9 645	9 645	-		9 645					100%							
18	Транспортиров нефти	а Капитальный ремонт ВЛ-10кВ на участке 1191-1237 км нефтепровода "Узень-Атырау-Самара"	KM	46	46	2015 год		262 557	262 557	-		262 557							98%	<u></u>	 L_			
19	Транспортиров нефти		Объект	1	1	2015 год		20 173	37 940	17 767	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	37 940							2%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.
20	Транспортиров нефти	а ПИР Капитальный ремонт печи подогрева Г9ПО2В №5 на СПН Сахарный.	Объект	1	1	2015 год		15 770	22 070	6 299	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	22 070	_						140%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.

		Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулир	уемых услуг	г (товаров,	работ)				Сумма инвести	иционной програ	ммы (проекта)	Информация о фактич финансирования инвестицио			Информа	щия о сопоставлен			нения инвестици		ы (проекта) с пока	зателями,	Разъяснение причин	
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая	Наименование мероприятий	Единица измерения	Колич- натура показ		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства	показателей, реализации в з утвержденной и	оизводственных , %, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	Снижение износ основных фондо по годам ре зависимости от инвестиционн	в (активов), %, ализации в утвержденной	реализации в утвержденной	терь, %, по годам зависимости от инвестиционной иы (проекта)	реализации в утвержденной	ийности, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	территория			план	факт	(проекта)						Амортизация Прибыль			факт прошлого года	года	факт прошлого года	года	план	факт	года	факт текущего года		
1	2	3 ПИР. Замена трубопровода выходного коллектора резервуарного	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
21	нефти	парка НПС Б-Чаган (Капитальный ремонт с заменой трубопровода выходного коллектора резервуарного парка с технологическими трубопроводами площадки фильтров НПС Б. Чаган)	Объект	1	1	2015 год		10 583	10 583	-		10 583						100%						
22	Транспортировка нефти	Периметральное ограждение "Калкан" на Атырауском НУ	М	3215	3215	2015 год		3 816	3 816	-		3 816				100%							_	
23	Поставка воды	Реконструкция водонасосная станция (ВНС)-5 для увеличения поставки воды по водоводу Астрахань-Мангышлак	Объект	1	1	2015 год		114 866	233 014	118 148	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	233 014			100%	203%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
24	Транспортировка нефти	Реконструкция приточно-вытяжной вентиляции НПС "Индер" Атырауского НУ	Объект	1	1	2015 год		33 795	33 795	-		33 795										100%		
25	Транспортировка нефти	Нефтепровод Узень-Атырау-Самара. Замена трубы на участке станции подогрева нефти (СПН) Карманово (789 км) нефтеперекачивающей станции (НПС) Индер (870км).1-ый этап 1-го пускового комплекса. (843-871,3 км)	Объект	1	1	2015 год		16 891	16 891	-		16 891					91%	100%						
26	Транспортировка нефти	ПИР Капитальный ремонт печи подгрева Г9ПО2В №3 на НПС им. Т.Касымова	Объект	1	1	2015 год		14 258	20 558	6 300	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	20 558						144%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
27	Транспортировка нефти	ПИР. Строительство подводящего газопровода СПН Карманово	Объект	1	1	2015 год		950	950	-		950				100%								
28	Транспортировка нефти	ПИР. 'Капитальный ремонт печи подогрева нефти Г9ПО2В №2 станции подогрева нефти (СПН) Карманово	Объект	1	1	2015 год		18 127	18 127	0		18 127					13%	100%						
29		ПИР. Капитальный ремонт железобетонных емкостей объемом 1200 м3 на НПС им. Т. Касымова	Объект	1	1	2015 год		1 200	3 673	2 473	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	3 673										306%	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
30		ПИР. НПС им.Т.Касымова. Строительство камеры пуска СОиД нефтепровода "Узень-Атырау-Самара"	Объект	1	1	2015 год		3 657	3 657	-	-	3 657			74%	100%							-	
31	Транспортировка нефти	ПИР. нефтеперекачивающей станции (НПС) Индер. Установка частотно регулируемого привода (корректировка)	Объект	1	1	2015 год		5 242	5 242	-		5 242							0%	100%				
32	Транспортировка нефти	ПИР. нефтеперекачивающей станции (НПС) им. Касымова. Реконструкция очистных сооружений (корректировка)	Объект	1	1	2015 год		8 399	8 399	-		8 399					0%	100%						
33	Транспортировка нефти	ПИР. Внедрение установки рекуперации паров нефти для сливо-наливной железнодорожной эстакады №1 НПС имени Т. Касымова	Объект	1	1	2015 год		16 094	17 080	986	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	17 080										106%	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
34	Транспортировка нефти	Строительство очистных сооружений для хозяйственно-бытовых стоков с реконструкцией хозбытовой и промышленной канализации НПС "Каражанбас"	Объект	1	1	2015 год		80 000	204 810	124 810	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	204 810				256%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
35	Транспортировка нефти	Капитальный ремонт общежитие на 24 места ГНПС "Каламкас"	Объект	1	1	2015 год		98 735	98 735	0		98 735						100%						
36	Транспортировка нефти	Реконструкция АЗС цеха технологического транспорта и специальной техники (ЦТТиСТ) Мангистауского НУ .	Объект	1	1	2015 год		50 425	50 425	0		50 425						100%						
37	Транспортировка нефти	Реконструкция ГНПС "Актау" и ГНПС "Узень"	Объект	2	2	2015 год		53 071	53 071	0		53 071			0%	100%								
38	Транспортировка нефти	Головная нефтеперекачивающяя станция (ГНПС) Каражанбас. Пристройка на 32 мест к общежитию на 64 места	Объект	1	1	2015 год		89 339	89 339	0		89 339				100%								
39	1 ранспортировка	Реконструкция МН "Каламкас-Каражанбас-Актау" участок Каражанбас- Актау, в том числе: замена трубы на участке 87-107км, 136-170км и 189- 264,5км Ду-700мм, L=129,5 км	Объект	1	1	2015 год		8 000 000	13 404 094	5 404 094	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	13 404 094				168%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
40	Поставка воды	Разработка и внедрение проекта внешнего электроснабжения водонасосной станции (ВНС) 667 км (под "ключ")	Объект	1	1	2015 год		771 312	771 312	-		771 312				100%				1	1			
41	Транспортировка нефти	ПИР 3 замена технологических трубопроводов линия приема из Жетыбай, манифольд 4,5 линии (подземно) и пункта подогрева нефти на откачку (надземно) с восстановлением теплоизоляции на ГНПС «Узень, Мангистауское НУ.	Объект	1	1	2015 год		2 310	11 548	9 238	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	11 548								500%			Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
42	Транспортировка нефти	ПИР. НПС "Бейнеу" Замена технологических трубопроводов на участках входного и выходного коллектора пункта нефти	Объект	1	1	2015 год		3 093	15 464	12 371	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	15 464								500%			Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
43		Капитальный ремонт общежития на 200 мест в г.Актау Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала	Объект	1	1	2015 год		181 135	197 870	16 735	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	197 870					25%	102%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
44	Поставка воды	Капитальный ремонт здания административно-бытовой комплекса ЛПДС "Кигач"	Объект	1	1	2015 год		267	10 851	10 584	Выполнение согласно заключенного договора и	10 851					100%	100%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
45	Транспортировка	Нефтеперекачивающая станция (НПС) Жетыбай. Печь подогрева нефти №3 типа ПТБ-10э	Объект	1	1	2015 год		19 954	19 954	0	доп.соглашений.	19 954					84%	100%	1	1	1		доп,соглашении.	
46	нефти Транспортировка	типа IIIБ-10э ПИР. РВСП-5000 мЗ №14 (демонтаж-монтаж) ГНПС "Актау".	Объект	1	1	2015 год		17 332	17 332	-		17 332								†	0%	100%		
47	нефти Транспортировка нефти	ПИР. Строительство блочной котельной ГНПС "Узень"	Объект	1	1	2015 год		15 977	15 977	0		15 977			0%	100%								
48		ПИР. Нефтеперекачивающая станция (НПС) Жетыбай. ВЛ-6кВ Жетыбай- СПН 112 км участок 65-112 км, L=47 км. Разработка раздела ООС.	КМ	47	47	2015 год		950	950	-		950										100%		
49		ПИР. Капитальный ремонт ВЛ-6кВ Умирзак- станции подогрева нефти (СПН) 112 км 0-30 км. Разработка раздела ООС.	KM	30	30	2015 год		950	950	-		950								<u> </u>	<u> </u>	100%		
50	нефти Транспортировка нефти	ПИР. Нефтеперекачивающая станция (НПС) Актау. Замена технологического трубопровода причалов №9 и10, Ду700мм (2нитки) L-	М	6000	6000	2015 год		13 807	13 807	-		13 807					49%	100%						
51	Транспортировка нефти	ПИР. Строительство магистральной насосной на нефтеперекачивающей станции (НПС) «Жетыбай».	Объект	1	1	2015 год		2 646	2 646	-		2 646			74%	100%								
52		ПИР. Блочная котельная с тепловыми сетями на головная нефтеперекачивающая станция (ГНПС) Каламкас.	Объект	1	1	2015 год		5 185	5 185	0		5 185			45%	100%								
53		ПИР. Демонтаж II нитки нефтепровода Узень-Атырау-Самара 1138,5-	KM	0,35	0,35	2015 год		7 668	7 668	-		7 668					16%	100%		 	 			
	нефти	1138,85 км. Ду 700 мм (подводный переход) 0,35 км.	n.d	0,55	3,55	_3.5.0д		. 500	. 500			. 500		L	I	I	10,0	100,0	1	1		1		

	•	Разъяснение причин	ателями,	(проекта) с показа			оказателей исполн	ии фактических пок утвержденным	ция о сопоставлен	Информа		юй программы	ация о фактическ ия инвестиционн тен		аммы (проекта)	иционной програм	Сумма инвест				работ)	(товаров, 1	уемых услуг	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулиру	№ п/п Наименование регулируемых городов путь путь городов путь город					
The content of the	ских показателей качества и надежности предоставляемых вержденной регулируемых услуг сстиционной (товаров, работ)	отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	ависимости от нвестиционной и (проекта) факт текущего	реализации в з утвержденной и программь факт прошлого	ависимости от нвестиционной и (проекта)	реализации в утвержденной программ	ов (активов), %, зализации в утвержденной ой программы факт текущего	основных фондов по годам реал зависимости от у инвестиционной факт прошлого	%, по годам ависимости от нвестиционной и (проекта) факт текущего	показателей, реализации в з утвержденной и программи факт прошлого			<u> </u>		причины отклонения	отклонение	Факт	План	прибылях и	предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	льных ателях	натура показ		их рв, Наименование мероприятий кая	регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая	№ п/п				
March Marc	25	25	- 0/4	- 0/4	22	21	1 0/40	10,40	-74	1 0/4	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1				
No. Control							100%							950		-	950	950		2015 год	46,7	46,7	KM			54				
Warman			100%	30%										1 470		-	1 470	1 470		2015 год	1	1	Объект	вка ПИР. Корректировка сметной документации по объекту Реконструкция	ранспортировка	55 1				
March Marc	нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.					5%							21 950	заключенного договора и	16 536	21 950	5 414		2015 год	1	1	Объект	The state of the s	ранспортировка	56				
No. Control	нение согласно нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.							100%					3 835	Выполнение согласно заключенного договора и	228	3 835	3 607		2015 год	1	1	Объект	овка Периметральное ограждение "Калкан" на Кульсаринском НУ.		57				
Part					100%	100%								122 169		0	122 169	122 169		2015 год	1	1	Объект	клапанов на технологическом трубопроводе на НПС "Косчагыл"	нефти	58				
No. Control			100%											36 067		-	36 067	36 067	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект	Ремонт резервуара пожаротушения объемом 400м3 на НПС "Косчагыл"		59				
1		<u> </u>				<u> </u>		<u> </u>	100%	26%			<u> </u>	27 461		_	27 461	27 461	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект	Строительство периметриального ограждения и освещения НПС "Прорва"		60				
Part									100%					11 977		-	11 977	11 977	\perp^{-7}	2015 год	1	1	Объект	ды ПИР. Реконструкция электроснабжения водонасосной станции (ВНС)-8.	Поставка воды	61				
Second Column	нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.							138%					64 813	заключенного договора и	17 930	64 813	46 882		2015 год	38	38	Объект	1ехническая инвентаризация	нефти	62				
Property of the Control of the Con	інение согласно	Выполнение согласно							100%					14 025	Выполнение согласно	-	14 025	14 025		2015 год	1	1	Объект	ПСБ 3Ф (Ипженерно-геологические изыскания линейной части нефтепровода Узень-Атырау-Самара)	ранспортировка нефти	63				
Section Sect	нного договора и .соглашений.	заключенного договора и доп.соглашений. Выполнение согласно							114%					10 148	заключенного договора и доп.соглашений.	1 583	10 148	8 565		2015 год	8	8	Объект	Авторскии надзор	нефти	64				
No. Continue Con		заключенного договора и доп.соглашений.							398%					9 364		7 012	9 364	2 352	!	2015 год	17	17	Объект	заключения экспертиз для ПСБ 3Ф		65				
Principal Conference									100%	0%				36 964		-	36 964	36 964	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект	Узень-Атырау-Самара на участке Атырау-Самара		66				
March Processing Conference of the Conferenc			100%											27 638		0	27 638	27 638		2015 год	1	1	Объект	вка вспомогательных объектов Промбазы Актюбинского нефтепроводного		67				
Proceedings Procedure Pr									100%					2 450		0	2 450	2 450	'	2015 год	1	1	Объект			68				
10 10 10 10 10 10 10 10			100%	85%										382		-	382	382		2015 год	1	1	Объект	вспомагательных объектов нефтепроводов СПН Сахарный, Промбаза		69				
Part	нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.							102%	30%				1 421 140	заключенного договора и	22 779	1 421 140	1 398 361		2015 год	1	1	Объект	овка Строительство ПСП 1237 км нефтепровода "Узень-Атырау-Самара"		70 T				
Part									100%					2 450		0	2 450	2 450	'	2015 год	1	1	Объект			71				
Part									100%					4 567		-	4 567	4 567		2015 год	1	1	Объект			72				
1			100%	76%										1 308		-	1 308	1 308		2015 год	1	1	Объект	вспомогательных объектов: НПС "Б. Чаган", СПН "Барановка"	нефти	73				
15 15 15 15 15 15 15 15			100%											4 564		-	4 564	4 564	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект	вка видеонаблюдения производственных и технологических объектов ВОС "Индер"	нефти	74				
Processing Conference			100%											4 564			4 564	4 564	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект	видеонаблюдения производственных и технологических объектов СПН	занспортировка	75				
To plant approaches appropriate and appropri									100%					2 450		0	2 450	2 450		2015 год	1	1	Объект	нефтепроводного управления	нефти	70				
Бр. Брикспертирова Пристритурова Прис		<u> </u>				<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	100%	<u> </u>			<u> </u>	4 567			4 567	4 567	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект			77				
Тринспратировах При Респисторовах система спративного обращения дажного обращен			100%	63%										1 151		-	1 151	1 151		2015 год	1	1	Объект	вка ПИР. Реконструкция системы охранно-пожарной сигнализации здания	ранспортировка	78				
В Приспортировка Присторовка Приспортировка Приспортировка Приспортировка Приспортировка Присторовка При			100%	67%										955		-	955	955		2015 год	1	1	Объект	вка ПИР. Реконструкция системы охранно-пожарной сигнализации здания	ранспортировка	79				
Part Tank (Part) Part Pa	нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	106%											3 050	заключенного договора и	169	3 050	2 881		2015 год	1	1	Объект	вка ПИР. Установка системы охранно-пожарной сигнализации станционных	ранспортировка	80				
1 ранспортировка ПИР. Установка системы охранно-пожарном сительнахини и при и производственнях и технологических объектов СПН 12 км 1 1 2015 год 1 327 1 405 78 заключенного договора и доп соглашений. 1 405 1	нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	106%											1 405	заключенного договора и	78	1 405	1 327		2015 год	1	1	Объект			81				
Прависпортировка нефти ПИР. Установка системы охранио-пожариой сигиализации станционных нефти ПИР. Внедение гидроакустической системы обиаружение учечек МН Узень нефти ПИР. Внедение гидроакустической системы обиаружение учечек МН Узень нефти ПИР. Внедение гидроакустической системы обиаружение учечек МН Узень нефти Объект 1 1 2015 год 3 510 3 510 - 3 510 100%	нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	106%											1 405	заключенного договора и	78	1 405	1 327		2015 год	1	1	Объект	вспомогательных объектов СПН 112 км	нефти	82				
64 нефти вспомогательных объектов ГНПС Актау Объект 1 2015 год 4 334 4 334 4 334 4 334 4 334 4 334 6 334 6 354 1 3510 1 100%			100%													0					1	1		вка видеонаблюдения производственных и технологических объектов ГНПС Каламкае	нефти	-				
1		 	100%											4 554		0	4 554	4 554	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект	вспомогательных объектов ГНПС Актау	нефти	84				
60 нефти нефти реводного управления Объект 1 2 24.0 2 4.0 0 2 4.0 0 2 4.0 0 2 4.0 0 2 4.0 0 2 4.0 0 2 4.0 0 2 4.0 0 0 2 4.0 0 0 2 4.0 0 <td></td> <th></th> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>100%</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>3 510</td> <td></td> <td>-</td> <td>3 510</td> <td>3 510</td> <td><u> </u></td> <td>2015 год</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>Объект</td> <td>Атырау-Самара (уч.Бейнеу-Кульсары)</td> <td>нефти</td> <td>85</td>									100%					3 510		-	3 510	3 510	<u> </u>	2015 год	1	1	Объект	Атырау-Самара (уч.Бейнеу-Кульсары)	нефти	85				
67 нефти Мантистауского нефтепроводного управления Объект 1 1 2015 год 9 135 9 136 1 100% 88 Транспортировка нефти Корректировка проекта, поставка и установка СИКН на битумный завод Объект 1 1 2015 год 585 332 0 585 332 103% 100%									100%					2 450		0	2 450	2 450		2015 год	1	1	Объект			86				
88 Транспортировка нефти Корректировка проекта, поставка и установка СИКН на битумный завод Объект 1 1 2015 год 585 332 0 585 332 103% 100%									100%				<u> </u>	9 136		1	9 136	9 135		2015 год	1	1	Объект			87				
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,									100%	103%				585 332		0	585 332	585 332		2015 год	1	1	Объект	anyea	ранспортировка	88				
89 Гранспортировка ПИР. Капремонт системы хранию-пожарной сигнализации станционных объект 1 1 2015 год 2 342 2 480 138 заключенного договора и 2 480 138 заключенного до	нного договора и	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	106%											2 480	заключенного договора и	138	2 480	2 342		2015 год	1	1	Объект			89				

		Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулир	уемых услуг	(товаров,	работ)				Сумма инвести	иционной програ	ммы (проекта)		ция о фактическ я инвестиционно тен	й программы		Информа	щия о сопоставлен		оказателей исполными в инвестицио			ы (проекта) с показ	ателями,	Разъяснение причин	
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая	Наименование мероприятий	Единица измерения	натура	нество в альных зателях	Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственны	ые средства Прибыль	Заемные средства	Бюджетные средства	показателей, реализации в з утвержденной и программи	оизводственных , %, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	по годам ре зависимости от инвестиционе	ов (активов), %, сализации в с утвержденной ной программы	реализации в утвержденной	ерь, %, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	реализации в з утвержденной и программи	йности, по годам нависимости от инвестиционной ы (проекта)	отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	территория			план	факт	(проекта)							-			факт прошлого года	года	года	факт текущего года	план	факт	года	года		
90	2 Транспортировка нефти	3 ПИР. Капремонт системы охранно-пожарной сигнализации станционных вспомогательных объектов НПС Кульсары	4	1	1	2015 год	8	9 3 558	3 768	210	12 Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	13 3 768	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24 106%	25 Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
91	Транспортировка нефти	ПИР. Внедрение гидроакустической системы обнаружения утечек магистрального нефтепровода "Узень-Атырау-Самара" (уч.Кульсары-433км)	Объект	1	1	2015 год		2 990	2 990	-		2 990					100%								
92	нефти	ПИР. Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов Каратон	Объект	1	1	2015 год		4 564	4 564	-		4 564											100%		
93	нефти	ПИР. Строительство необслуживаемых автоматизированных узлов связи Кульсаринского нефтепроводного управления	Объект	1	1	2015 год		4 567	4 567	-		4 567					100%								
94	Транспортировка нефти	ПИР Модернизация телефонной сети до ІР-телефонии АУП	Объект	1	1	2015 год		2 450	2 450	0		2 450					100%								
95	Транспортировка нефти	Реконструкция серверных помещений Западного филиала	Объект	1	1	2015 год		64 510	64 510	0		64 510					100%								
96	Транспортировка нефти	Поставка и монтаж системы архивирования и хранения данных ГИВЦ	Объект	1	1	2015 год		112 160	112 160	-		112 160							100%						
97	Транспортировка нефти	Поставка и монтаж системы автоматического включения резерва для филиала ВЦКП	Объект	1	1	2015 год		24 591	24 591	0		24 591							100%						
98	Транспортировка нефти	Модернизация структурированной кабельной сети здания ГИВЦ	Объект	1	1	2015 год		41 048	41 048	-		41 048							100%						
99	-	Поставка и монтаж прецизионных кондиционеров с фрикулингом для гермезоны №4 филиала ГИВЦ	Объект	1	1	2015 год		49 000	49 000	-		49 000							100%						
100	Транспортировка нефти	термезоны жеч филиала г итъц Поставка и монтаж фотоэлектрической станции для филиала ГИВЦ	Объект	1	1	2015 год		25 362	25 362	-		25 362							100%						
101		Частичное диагностическое обследование резервуара вертикального стального (РВС) 20000м3 №2 ГНПС Чулак-Курган	единица	1	1	2015 год		6 902	7 761	858	Сумма по бюджету на 2015г равна 7 761тыс.тенге. Договор №EUS 777/2015 от 27.11.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.	7 761											112%	Сумма по бюджету на 2015г равна 7 761тыс тенге. Договор №EUS 777/2015 от 27.11.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.	
102		Внутритрубная диагностика НПС Жуан-Тобе 1289,3 км - ГНПС Чулак- Курган 1438,8 км МН Павлодар-Шымкент (ШНУ)	км	149,5	149,5	2015 год		179 774	197 393	17 620	Договор №US 187/2015 от 30.04.2015г. заключен на сумму 197 393 тыс.тг. (договор выполнен в полном объеме)	197 393											110%	Договор №US 187/2015 от 30.04.2015г. заключен на сумму 197 393 тыс.тг. (договор выполнен в полном объеме)	
103	Транспортировка нефти	Полное диагностика резервуаров вертикальных стальных с понтоном (РВСП 20000) №3 ГНПСим.Б.Джумагалиева	единица	1	1	2015 год		9 541	9 541	-		9 541											100%		
104		Применение автоматических устройств быстро действующего АВР ГНПС Атасу	Объект	1	1	2015 год		4 002	4 002	-		4 002									100%				
105	Транспортировка нефти	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000) №1 ГНПС Атасу	единица	1	1	2015 год		8 250	9 541	1 291	Договор NeEUS 777/2015 от 27.11.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.	9 541											116%	Договор NeEUS 777/2015 от 27.11.2015г. заключен и выполнен в полном объеме.	
106		Внутритрубная диагностика участка ГНПС Павлодар 0км -Экибастуз 144,5км магистрального нефтепровода (МН) Павлодар-Шымкент (ПНУ)	км	144,5	144,5	2015 год		173 761	190 792	17 030	Договор №US 187/2015 от 30.04.2015г. заключен на сумму 190 792 тыс.тг. (договор выполнен в полном объеме)	190 792											110%	Договор №US 187/2015 от 30.04.2015г. заключен на сумму 190 792 тыс.тг. (договор выполнен в полном объеме)	
107	Транспортировка нефти	Внутритрубная диагностика резрвной нитки подводный переход ч/з р.Иртыш магистрального нефтепровода (МН) Павлодар-Шымкент (ПНУ)	KM	5,7	5,7	2015 год		7 461	15 184	7 723	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	15 184											100%	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
108	Транспортировка нефти	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000м3) №6 ГНПС Павлодар	единица	1	1	2015 год		8 250	8 250	0		8 250											100%		
109	нефти	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000м3) №5 ГНПС Павлодар	единица	1	1	2015 год		8 250	8 250	0		8 250											100%		
110	Транспортировка нефти	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000м3) №2 ГНПС Павлодар	единица	1	1	2015 год		8 250	8 250	0		8 250											100%		
111	Транспортировка нефти	Капитальный ремонт с заменой трубопровода на участке 1001,9-1187,5 магистральных нефтепроводов (МН) "ТОН-2" Ф 720 мм, выборочно - 145,6 км	KM	145,6	145,6	2015 год		23 241 697	26 649 366	3 407 669	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.		26 649 366			100%	115%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
112	Транспортировка нефти	"Реконструкция трубопровода аварийного сброса нефти технологического трубопровода (ПСП Шымкент)"	Объект	1	1	2015 год		31 054	31 054	0		31 054					100%							7	
113	Транспортировка нефти	Вынос участка МН "Павлодар -Шымкент" D 820 в обход г. Шымкент (Замена участка трубы МН "Павлодар -Шымкент" 1623-1632 км вобход	Объект	1	1	2015 год		1 000 000	1 419 819	419 819	Выполнение согласно заключенного договора и	1 419 819					142%							Выполнение согласно заключенного договора и	
114	Транспортировка	г. Шымкент) ПИР. Закрытое распределительное устройство (ЗРУ) 10 кВ ГНПС Чулак -	Объект	1	1	2015 год		9 595	9 595	-	доп.соглашений.	9 595					100%				1			доп.соглашений.	
115	нефти Транспортировка	Курган ПИР. Строительство подводного перехода через реку Чаян на 1523,1-	М	518	518	2015 год		9 460	9 460	-		9 460					100%				1	1			
116	нефти Транспортировка нефти	1523,6км МН "Паводар-Шымкент" ПИР. ГНПС "Чулак-курган". Строительство магистральной насосной (Реконструкция магистральной насосной ГНПС "Чулак-Курган")	Объект	1	1	2015 год		1 799	1 799	-		1 799					100%								
117	Транспортировка нефти	ПИР. «Реконструкция камер пуска-приема очистных устройств МН «Павлодар – Шымкент» Ø 820мм, нефтепровода «ГНПС Павлодар-ПНХЗ» Ø 820мм (Павлодарская область)».	Объект	1	1	2015 год		4 000	4 987	987	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	4 987				100%	125%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
118		ПИР. Реконструкция камер пуска-приема очистных устройств (КППОУ и КПОУ) МН "Павлодар-Шымкент" ф 820мм, КППОУ НПС"Жуан-Тобе, КППОУ НПС "Сузак", КППОУ ГНПС "Чулак-Курган", КПОУ ПСП "Шымкент", МН "Шымкент-Чарджоу" ф 720мм КПОУ 0км, КПОУ 48км	Объект	1	1	2015 год		1 052	1 056	4		1 056				76%	100%								
119	нефти	ПИР. Строительство защитных сооружений на участках 1435-1437,2 км; 1590-1596,2 км; 1608,5-1609,2 км; 1634,6-1636 км МН Павлодар - Шымкент" (РП. Строительство защитных сооружений на 1210,6-1637 км МН "Павлодар-Шымкент".)	Объект	4	4	2015 год		32 719	36 639	3 920	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	36 639					112%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
120	Эксплуатация и техническое обслуживание	ПИР. Арскважина на базе УшНУ	Объект	1	1	2015 год		7 070	7 070	-			7 070			48%	100%								

		Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулиру	уемых услуг	г (товаров,	работ)				Сумма инвести	иционной програ	ммы (проекта)		ция о фактическ я инвестиционн тен	ой программы		Информа	ация о сопоставлен		жазателей испол ми в инвестицио			ы (проекта) с показ	ателями,	Разъяснение причин	
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	натура	нество в альных зателях факт	Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственны Амортизация	ые средства Прибыль	Заемные средства	Бюджетные средства	показателей реализации в утвержденной г	оизводственных , %, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта) факт текущего гола	Снижение износ основных фондо по годам ре зависимости от инвестиционн факт прошлого года	ов (активов), %, ализации в утвержденной	реализации в утвержденной	герь, %, по годам з зависимости от инвестиционной мы (проекта) факт	реализации в з утвержденной і программ	йности, по годам ависимости от нвестиционной ы (проекта) факт текущего	отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
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	
121	Транспортировк нефти	ПИР. Административно-бытовой корпус ЖНУ	Объект	1	1	2015 год		12 959	12 959	-		12 959				100%	100%								
122	Транспортировк нефти	ПИР. Капремонт административно-бытового корпуса на НПС "Барсенгир"	Объект	1	1	2015 год		2 966	2 966	-		2 966				100%	100%								
123	Транспортировк нефти	ПИР. ГНПС им. Б. Джумагалиева. Пожарный пост на один автомобиль с боксом для резервного автомобиля	Объект	1	1	2015 год		1 000	1 100	100		1 100				99%	110%								
124	- 1	ПИР. «Строительство объектов НПС «Солтүстік Қызылжар»	Объект	1	1	2015 год		104 868	104 868	-			104 868			100%	100%								
125	Транспортировк	ПИР. Строительство магистральной насосной станции НПС «Солтүстік	Объект	1	1	2015 год		47 709	47 709	-			47 709			90%	100%								
126		Кызылжар» ПИР. 'Капитальный ремонт с заменой трубопровода на участке с 1001,9 по	KM	185,6	185,6	2015 год		22 795	22 795	-			22 795			89%	100%								
127	нефти Транспортировк	1187,5км МН "ТОН-2" Ф720мм ПИР. Реконструкция ГНПС "Кумколь" (2-очередь)	Объект	1	1	2015 год		7 648	7 648	-		7 648				79%	100%								
120	нефти Транспортировк			<u> </u>	١.			1051	1051																
128	нефти Транспортировк	ПИР. «Реконструкция камер приема-пуска очистных устройств МН	Объект	1	1	2015 год		4 064	4 064	0	Выполнение согласно	4 064				61%	100%							Выполнение согласно	
129	нефти	«Павлодар – Шымкент» Ø 820мм, МН «Кумколь - Каракоин» Ø 720, Ø 530мм (Карагандинская область)».	Объект	1	1	2015 год		22 000	24 000	2 000	заключенного договора и доп.соглашений.	24 000				100%	109%							заключенного договора и доп.соглашений.	
130	Транспортировк нефти	Капитальный ремонт укрытия для ремонта автотехники НПС "Барсенгир"	Объект	1	1	2015 год		67 735	67 735	-		67 735							100%						
131	Транспортировк нефти	Реконструкция системы сглаживания волн давления на НПС Барсенгир	Объект	1	1	2015 год		268 658	368 658	100 000	Выполнение согласно заключенного договора и	368 658					137%							Выполнение согласно заключенного договора и	
132	Транспортировк	ПИР. Капитальный ремонт установки технологической (склад цемента и	Объект	1	1	2015 год		950	950	-	доп.соглашений.	950					100%							доп.соглашений.	
133		запчастей) ЖНУ ПИР. Капитальный ремонт наружных тепловых сетей на ГНПС им.	Объект	1	1	2015 год		8 843	8 843	-		8 843					100%								
134	нефти Транспортировк	Джумагалиева ПИР. Капитальный ремонт базы производственного обслуживания ЖНУ	Объект	1	1	2015 год		1 800	8 604	6 804	Выполнение согласно заключенного договора и	8 604					478%							Выполнение согласно заключенного договора и	
135	нефти Транспортировк	(наружные теплосети). ПИР. НПС Барсенгир. Строительство здания насосной водооборотного	Объект	·	,	2015 год		19 616	19 616	0	доп.соглашений.	19 616					100%				1			доп.соглашений.	
	нефти Транспортировк	снабжения, водотушения, хозводоснабжения и слесарной мастерской	1		'					0															
136	нефти	пиг. Строительство площадки для хранения отраоотанных масел оазы кну	Объект	1	1	2015 год		4 558	4 558	-		4 558					100%								
137	Транспортировк нефти	Реконструкция сетеи теплоснаюжения і нпс павлодар	Объект	1	1	2015 год		145 775	145 702	- 73		145 702					100%								
138	нефти	Реконструкция производственного корпуса (РМЦ) под здание ОАВП Павлодарского нефтепроводного управления	Объект	1	1	2015 год		356 441	356 441	-		356 441					100%								
139	нефти	ТЭО Перевод котельной НПС "Степное" с жидкого топлива (нефть) на газообразное топливо и мазут	Объект	1	1	2015 год		7 874	7 874	-		7 874					100%								
140	Транспортировк нефти	ПИР. НПС Степное. Реконструкция электроснабжения, молниезащиты и периметрального освещения.	Объект	1	1	2015 год		16 710	16 710	-	_	16 710					100%							_	
141	Транспортировк нефти	Отвод земельных участков 2015г.	Объект	11	11	2015 год		9 735	10 161	426	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	10 161							100%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
142	Транспортировк нефти	Гос. экспертиза 2015г.	Объект	1	1	2015 год		1 374,54	1 374,54	-		1 375							100%						
143	Транспортировк нефти	Гос. экспертиза проектов ПСБ Восточного филиала	Объект	11	11	2015 год		6 495	9 901	3 406	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	9 901							100%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
144	Транспортировк нефти	Промбезопасность проектной документации	Объект	1	1	2015 год		1 790	1 790	-		1 790							100%						
145	Транспортировк нефти	Авторский надзор	Объект	2	2	2015 год		5 476	15 477	10 001	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	15 477							100%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
146	Транспортировк нефти	Инженерно-геологические и геодезические изыскания объектов ЖНУ, ШНУ, КНУ, ПНУ	Объект	1	1	2015 год		8 500	8 500	-	дол.соглашения.	8 500							100%					дол.он лишения.	
147	Транспортировк нефти	Реконструкция системы пожаротушения ГНПС "Павлодар"	Объект	1	1	2015 год		246 302	246 303	1		246 303				50%	100%								
148	Транспортировк нефти	Реконструкция административно-бытового корпуса НПС им.Т.Касымова	Объект	1	1	2015 год		203 869	203 869	0		203 869							100%						
149	Транспортировк нефти	Реконструкция системы пожаротушения ГНПС "Актау" (завершение строительства).	Объект	1	1	2015 год		299 735	311 961	12 226	Выполнение согласно заключенного договора и лоп соглашений	311 961				28%	110%							Выполнение согласно заключенного договора и лоп соглашений	
150	Транспортировк нефти	Реконструкция системы пожаротушения и подводящих коллекторов СПН Сай-Утес (завершение строительства).	Объект	1	1	2015 год		90 000	133 564	43 564	доп.соглашении. Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	133 564				22%	108%							доп.соглашении. Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
151		Реконструкция системы пожаротушения НПС "Бейнеу" (завершение строительства).	Объект	1	1	2015 год		129 964	129 963	- 1	доп.соглашении.	129 963				30%	100%							доп.соглашении.	
152	-	Реконструкция системы пожаротушения и производственно-ливневой канализации НПС Б.Чаган (завершение строительства)	Объект	1	1	2015 год		133 581	183 581	50 000	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	183 581				0%	137%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
153	Транспортировк нефти	ПИР. НПС "Степное". Строительство водовода от канала им. К. Сатпаева.	Объект	1	1	2015 год		7 122	7 122	0		7 122				57%	100%								
154	Транспортировк нефти	ПИР. Реконструкция МН "Каламкас-Каражанбас-Актау" участок Каражанбас-Актау, в том числе: замена трубы на участке 87-107км, 136- 170км и 189-264,5км Ду-700мм, L=129,5 км	KM	129,5	129,5	2015 год		8 838	8 838	-		8 838				104%	100%								
155	Транспортировк нефти		Объект	1	1	2015 год		1 217	1 217	- 0		1 217				93%	100%								
156	Транспортировк нефти	ПИР. Санитарно-бтовой комплекс (СБК) НПС "Степное"	Объект	1	1	2015 год		950	950	-		950					100%								
157	Транспортировк нефти	ПИР. Санитарно-бтовой комплекс (СБК) ГНПС "Кумколь"	Объект	1	1	2015 год		950	950	-		950					100%								
158	Транспортировк нефти	ПИР. "Замена трубопровода Д-720мм на участках 0-26 км МН "Кумколь-Караконн". Раздел "ООС". (Замена трубопровода Д-720мм на участках 0-26 км МН "Кумколь-Каракоши")	КМ	26	26	2015 год		950	950	-		950							100%						

			Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулиру	уемых услуг	(товаров, р	работ)				Сумма инвести	иционной програм	ммы (проекта)	Информаці финансирования	ия о фактическі инвестиционно тені	й программы		Информа	ция о сопоставлени		казателей исполн			ы (проекта) с показ	вателями,	Разъяснение причин	
№ п/п	Наименова регулируег услуг (това работ) г обслужива	емых аров, и	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количе натура показ		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственны		Заемные средства	Бюджетные средства	показателей, реализации в		Снижение износ основных фондо по годам ре зависимости от инвестиционн	в (активов), %, ализации в утвержденной ой программы	реализации в утвержденной	ерь, %, по годам зависимости от инвестиционной иы (проекта)	реализации в : утвержденной и	йности, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	отклюнения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	территор	рия			план	факт	(проекта)						Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
11	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12 Выполнение согласно	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25 Выполнение согласно	
159	Транспорти нефти		троительство необслуживаемых узлов связи (НУС) ШНУ	Объект	1	1	2015 год		72 828	74 732	1 904	заключенного договора и доп.соглашений.		74 732				103%							заключенного договора и доп.соглашений.	
160	Транспорти нефти	и	ИР по строительству необслуживаемых узлов связи (НУС) ШНУ	Объект	1	1	2015 год		6 397	6 397	- 0			6 397				100%								
161	Транспорти нефти		еконструкция охранно-пожарной сигнализации (ОПС) НПС Жуан-Тюбе	Объект	1	1	2015 год		15 288	15 288	-		15 288					100%								
162	Транспорти нефти		еконструкция охранно-пожарной сигнализации (ОПС) ГНПС Чулак-Курган	Объект	1	1	2015 год		13 500	13 500	-		13 500					100%								
163	Транспорти нефти	ировка си пе	КНУ. Модернизация иерархической системы SCADA, с внедрением уровня правления режимами работы нефтепроводов, включая модернизацию истем автоматизации и систем безопасности станционных объектов с ереходом к малолюдной технологии. ППС Барсенгир	Объект	1	1	2015 год		477 340	477 340	-		477 340										102%	100%		
164	Транспорти нефти		троительство необслуживаемых узлов связи (НУС) ЖНУ	Объект	1	1	2015 год		91 020	91 021	1			91 021				100%								
165	Транспорти нефти		ИР по строительству необслуживаемых узлов связи (НУС) ЖНУ	Объект	1	1	2015 год		9 595	9 595	0			9 595				100%								
166	Транспорти нефти		еконструкция охранно-пожарной сигнализации вспомогательных бъектов НПС Барсенгир	Объект	1	1	2015 год		22 885	22 885	- 0		22 885					100%								
167		ировка Ре	еконструкция охранно-пожарной сигнализации (ОПС) ГНПС жумагалиева	Объект	1	1	2015 год		10 968	10 968	- 0		10 968					100%								
168		ировка П	жумыя алисьа ИР по обеспечению полной зоны покрытия устойчивой радиосвязи ЖНУ ф	Объект	1	1	2015 год		13 378	13 378	0		13 378					100%								
169	Транспорти нефти	ировка С	троительство необслуживаемых узлов связей (НУС) КНУ	Объект	1	1	2015 год		72 406	82 582	10 176	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.		82 582				114%							Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
170	Транспорти нефти		ИР по строительству необслуживаемых узлов связей (НУС) КНУ	Объект	1	1	2015 год		3 198	3 198	0	A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH		3 198				100%							A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH	
171	Транспорти нефти	ировка п	ИР по строительству необслуживаемых узлов связей (НУС) ПНУ	Объект	1	1	2015 год		3 198	3 198	0		† †	3 198				100%			<u> </u>		1			
172	Транспорти	ировка С	троительство необслуживаемых узлов связей (НУС) Прииртышск	Объект	1	1	2015 год		84 977	84 977	0			84 977				100%								
173	нефти Транспорти	ировка С	троительство необслуживаемых узлов связи (НУС) Павлодар	Объект	1	1	2015 год		80 548	80 548	_			80 548				100%								
174		ировка И	нтерфейс систем автоматики котельных с системой диспетчерского	Объект	1	1	2015 год		110 258	110 258	-		110 258										102%	100%		
175	нефти Транспорти	ировка Ре	онтроля и управления (SCADA) ВФ еконструкция серверных помещений Жезказганского, Шымкентского и	Объект	1	1	2015 год		32 016	32 016	0		32 016				71%	70%				+				
176	Поставка и	ролы Ча	авлодарского нефтепроводных управлений астичная диагностика резервуара резервуар вертикального строинения	единица	1	1	2015 год		4 769	4 769			4 769				7170	70.0						100%		
	Trocrama	(P	PBC)-5000м3 №3 BHC-8.	Cammiqu	· ·			+				Выполнение согласно												10070	Выполнение согласно	
177	Поставка в	воды Те	екущий ремонт ЖБР V-6000 м3 №4 ЛПДС "Кигач"	единица	1	1	2015 год		7 538	46 192	38 654	заключенного договора и доп.соглашений.	46 192							15%					заключенного договора и доп.соглашений.	
178	Поставка в	воды Во	одовод Кульсары-Тенгиз. Капитальный ремонт ВЛ-10кВ на участке 0-20км	KM	20	20	2015 год		196 529	196 529	-		196 529							100%						
179	Поставка і		ОС-кульсары. Фильтры осветлительные вертикальные нечетного ряда	Объект	1	1	2015 год		16 855	18 169	1 314	Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	18 169							64%					Выполнение согласно заключенного договора и доп.соглашений.	
180	Поставка і	воды пу по	ИР Водовод Астрахань- Мангышлак замена трубопровода на участке ункт РД ГОС Кигач- 0км, 0- 56 км. Д= 1220 мм., с защитой внутренней оверхности и с заводской изоляцией	КМ	56	56	2015 год		3 504	3 504	-		3 504									100%				
181	Поставка в		ИР. Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видео аблюдения ВНС-8	Объект	1	1	2015 год		4 563,65	4 563,65	-		4 564											100%		
182	Транспорти нефти		ИР Модернизация телефонной сети до ІР-телефонии КНУ	Объект	1	1	2015 год		2 450	2 450	0		2 450					100%								
183	Эксплуата: техническобслужива	ское	IИР оргнаизация каналов связи на участке УшНУ ПИР по реконструкции РРЛ УшНУ)	Объект	1	1	2015 год		7 754	7 754	- 0			7 754				100%								
184	Транспорти нефти	и	ПС 663 км. Откачка-перекачка на НПС им. Т. касымова ("под ключ")	Объект	1	1	2015 год		237 249	237 249	0			237 249				100%								
			борудование и НМА риобретение ОС						2 246 533 2 156 705	2 246 535 2 156 707	1		2 246 538 2 156 707	-												
185	Транспорти		осточный филиал		-	-	2015 -		720 858	720 858	- 0		720 858	-			00/	00/	00/	1000	00/	00/	00/	00/		
185	нефти	И	МАШИНА БЕЗОГН.РЕЗКИ ТРУБ ФАЙН Ф530-820 ППАРАТ СВАРОЧНЫЙ INVERTEC V-350PRO (Аппарат сварочный TIG-	ШТ	3	3	2015 год	+	117 859	117 859	0		117 859				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
186	нефти	и 50	OS) АТРА-Т815 УДС-214 ЭКСКАВАТОР (Экскаватор одноковшовый на базе	ШТ	2	5	2015 год	1	12 031	12 031	- 0		12 031				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
187	нефти Транспорти	и ш	насси Камаз 43118) ВТОГРЕЙДЕР ДЗ-98В	ШТ	2	2	2015 год	+	193 400 47 510	193 400 47 510	-		193 400				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
	нефти Транспорти	И		ШТ	1	1	2015 год	+					47 510				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
189	нефти Транспорти	и	ВТОВЫШКА НА БАЗЕ КАМАЗ	ШТ	1	1	2015 год		53 000	53 000	-		53 000				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
190	нефти Транспорти	И	АСОС РУЧНОЙ Р 0,8х30	ШТ	1	1	2015 год		86	86	- 0		86				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
191	транспорти нефти Транспорти	и	АДВИЖКА С ЭЛЕКТРОПРИВОДОМ ДУ 500 РУ75	ШТ	6	6	2015 год		43 413	43 413	-		43 413				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
192	нефти Транспорти	И	ГРЕГАТ ЭЛЕКТРОНАСОСНЫЙ ЦМК 16-27	ШТ	2	2	2015 год		241	241	-		241				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
193	нефти Транспорти	и	АСОС НМ 3600/230 БЕЗ ЭЛ.ДВИГАТЕЛЯ	ШТ	1	1	2015 год	1	119 464	119 464	-		119 464				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
194	нефти Транспорти	и	Л.ДВИГ.СТД -1250-23У4, С 10КВ	ШТ	1	1	2015 год		91 445	91 445	0		91 445				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
195	нефти	и Э.	ЛЕКТРОПРИВОД ЭП-4 (Электропривод АUMA)	шт	9	9	2015 год	1	42 408 1 435 848	42 408 1 435 849	- 1		42 408 1 435 849				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
196	Транспорти	ировка А	ападный филиал ВТОБУС ВАХТОВЫЙ НА БАЗЕ КАМАЗ	ШТ	1	1	2015 год		22 975	22 975	-		22 975	-			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
197	Транспорти	ировка А	ППАРАТ СВАРОЧНЫЙ CADDY-250	шт	8	8	2015 год		33 450	33 450	-		33 450				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
198	Транспорти	ировка А	ГРЕГАТ ДЛЯ СБОРА И ТРАНСПОРТИРОВ.НЕФТИ	ШТ	2	2	2015 год		46 000	46 000	-		46 000				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
	нефти	и	/+	L	<u> </u>	L	2010.004	1		000	<u> </u>						1	0,0	3,0	100,0	1	0,0	0,3	0,0		

		Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулир	уемых услуг	г (товаров,	, работ)				Сумма инвести	иционной програ	ммы (проекта)	Информация о фактичеся финансирования инвестиционн тен	ой программы		Информа	щия о сопоставлен		жазателей исполн			ы (проекта) с пока	зателями,	Разъяснение причин	
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	натура	нество в зальных зателях факт	Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства Амортизация Прибыль	Заемные средства	Бюджетные средства	показателей, реализации в з утвержденной и программ факт прошлого	оизводственных %, по годам вависимости от инвестиционной ы (проекта) факт текущего		ов (активов), %, ализации в утвержденной ой программы факт текущего	реализации в утвержденной	терь, %, по годам зависимости от инвестиционной мы (проекта)	реализации в утвержденной программ факт прошлого		отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 14	15	16	года 17	года 18	года 19	года 20	21	22	года 23	года 24	25	
199	Транспортировка нефти	ABTOБУС 28 MECT HYUNDAI	шт	2	2	2015 год		43 960	43 960	-		43 960			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
200	Транспортировка нефти	ТРАКТОР КОЛЕСНЫЙ4х4 К-744Р2 С С/НАВЕСКОЙ	ШТ	1	1	2015 год		49 995	49 995	0		49 995			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
201		ПОГРУЗЧИК ДИЗЕЛЬНЫЙ ЛА05 (Автопогрузчик вилочный JCB Loadall 540-170)	ШТ	1	1	2015 год		57 410	57 410	-		57 410			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
202	Транспортировка нефти	АГРЕГАТ СВАРОЧ.ДИЗ.MOSA DSP 2X400PS	ШТ	5	5	2015 год		39 324	39 324	0		39 324			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
203	Транспортировка	Экскаватор одноковшовый на базе шасси Камаз 43118 (ТАТРА-Т815 УДС- 214 ЭКСКАВАТОР)	ШТ	2	2	2015 год		193 400	193 400	-		193 400			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
204	нефти Транспортировка	АВТОМОБИЛЬ АРМТ КАМАЗ	шт	2	2	2015 год		73 000	73 000	-		73 000			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
205	нефти Транспортировка	ABTOБУС DAEWOO BS 106	шт	2	2	2015 год		52 800	52 800	-		52 800			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
206	нефти Транспортировка	ЛАБОРАТОРИЯ ТЕЛЕМЕХАНИКИ КАМАЗ 43118	ШТ	2	2	2015 год		93 750	93 750	-		93 750			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
207	нефти Транспортировка	АВТОКРАН КАМАЗ	ШТ	2	2	2015 год		77 043	77 044	1		77 044			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
208	нефти Транспортировка	ВЕЗДЕХОД ГУСЕН ПЛАВ СНЕТКА	шт	1	1	2015 год		67 500	67 500	_		67 500			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
209	нефти Транспортировка	АВТОВЫШКА НА БАЗЕ КАМАЗ	IIIT	1	1	2015 год		53 000	53 000	_		53 000			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
210	нефти Транспортировка	УСТАНОВКА БУРОВАЯ НА БАЗЕ КАМАЗ	шт	,	1	2015 год		50 000	50 000			50 000		-	0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		+
210	нефти Транспортировка	УСТАНОВКА БУРОВАЯ НА БАЗЕ КАМАЗ АГРЕГАТ ЦЕМЕНТИРОВОЧНЫЙ АЦ-32		2	2	2015 год 2015 год		41 500	41 500	-		41 500		-	0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		+
211	нефти Транспортировка	ПОГРУЗЧИК АМКОДОР-342В	HIT	1	1	2015 год 2015 год		26 135	26 135	-				-				100%		+				+
213	нефти Транспортировка	ПРИБОР ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЙ MINILOG 2	ШТ	10	10	1		38 000	38 000	-		26 135			0%	0%	0%		0%	0%	0%	0%		+
	нефти Транспортировка		ШТ	10	10	2015 год				-		38 000			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		-
214	нефти Транспортировка	МАШИНА ВАКУУМ.КО-505А НА ШАССИ КАМАЗ	ШТ	1	1	2015 год		21 200	21 200	-		21 200			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
215	нефти Транспортировка	ВИБРОАН-Р СД С ПРОГРАМ."DREAM FOR WINDOW	ШТ	3	3	2015 год		25 386	25 386	0		25 386			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
216	нефти Транспортировка	АГРЕГАТ НАСОСНЫЙ АД 6300-80-2	ШТ	1	1	2015 год		150 824	150 824	0		150 824			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
217	нефти	АГРЕГАТ НАСОСНЫЙ Д5000/32 (АД 6300-27-3-1) Приобретение НМА	КМП	2	2	2015 год		179 196 89 828	179 196 89 828	0		179 196 89 831 -			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
		Приобретение и м. А. Центральный аппарат						5 915	5 915	-		5 915												
218	Транспортировка нефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ PRTG	ШТ	1	1	2015 год		424	424	-		424			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
219	Транспортировка нефти	ЛИЦЕНЗИЯ CON-SU1-AS2A40K9	ШТ	3	3	2015 год		4 414	4 414	-		4 414			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
220	Транспортировка нефти	ЛИЦЕНЗИЯ SMARTNET CISCO 3900	ШТ	2	2	2015 год		598	598	-		598			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
221	Транспортировка нефти	ЛИЦЕНЗИЯ SMARTNET CISCO CATALYST 4500	ШТ	1	1	2015 год		480	480	-		480			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
222	Транспортировка	Восточный филиал ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕН ACRONIS UNIVERSA		+ .	٠.	2015		17 809	17 809	0		17 809 -			001	001	001	1000/	00/	001	001	001		+
222	нефти Транспортировка		ШТ	4	4	2015 год		114	114	0		114			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		-
223	нефти Транспортировка	ПРОГРАММНОЕ ОБЕС.ЭРА 1,7	ШТ	1	1	2015 год		592	592	-		592			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		-
224	нефти	ПРОГРАММН.ОБЕСПЕЧЕНИЕ ACRONIS-SERVER 9.1	ШТ	1	1	2015 год		139	139	-		139			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
225		ΠΟ MS Visio Proffessional	ШТ	4	4	2015 год		335	335	-		335			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
226	т	ПРОГОБЕСДЛЯ РАСЧЕТА СМЕТ АВС 4	ШТ	1	1	2015 год		88	88	- 0		88			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
227	нефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ МОД. СТАРТ ГРУНТ	ШТ	1	1	2015 год	1	513	513	-		513			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		1
228	т	ПО ФУНДАМЕНТ 12,1	ШТ	1	1	2015 год	1	196	196	-		196			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
229	Теотти	ПО BASE 7,6	ШТ	1	1	2015 год	1	181	181	-		181			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
230	нефти	ПО ПЛИТА 4,5	ШТ	1	1	2015 год		180	180	-		180			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		<u> </u>
231	пефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТАРТ-БАЗОВЫЙ	шт	1	1	2015 год		1 066	1 066	-		1 066			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		<u> </u>
232	нефти	ΠΟ AUTOCAD 2013	ШТ	5	5	2015 год		1 566	1 566	- 0		1 566			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
233		ΠΟ MS OFFICE PRO 2013	шт	30	30	2015 год		6 465	6 465	- 0		6 465			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
234	пефти	ПО "ФОК КОМПЛЕКС"	шт	1	1	2015 год		362	362	-		362			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
235		ΠΟ STRIKE LANSTATE PRO	шт	1	1	2015 год		79	79	0		79			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
236	Транспортировка нефти	ПРОГРАММА АВС-ПИР	ШТ	1	1	2015 год		63	63	-		63			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
237	Транспортировка нефти	ΠΟ AUTOCAD 2014	ШТ	6	6	2015 год		5 491	5 491	- 0		5 491			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
238	Транспортировка нефти	ПО "ГЕКТОР: ПРОЕКТИРОВЩИК-СТРОИТЕЛЬ"	ШТ	1	1	2015 год		377	377	-		377			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
220	Транспортировка	Западный филиал	<u> </u>	+	+-	2015	+	49 150	49 150	- 0		49 153			000	200	001	1000		00:	200	200		+
239	нефти Транспортировка	AUTOCAD 2008 PYCCKAS BEPCHS (+CD)	ШТ	1 200	1 200	2015 год		915	915	- 0		915			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		+
240	нефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ RADMIN-3.0	IIIT	200	200	2015 год	+	570	570	- 0		570			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
241	Тиотгонично	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ WINRAR 3.5	ШТ	200	200	2015 год		491	491	-		491			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
242	нефти	ПРОГРАММА "VISIO 2010"	ШТ	10	10	2015 год	1	831	831	- 0		831			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
243	гранспортировка нефти	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ MS WINDOWS 7 PROFESSIONAL	ШТ	10	10	2015 год		514	514	-		514			0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		

		Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулир	уемых услуг	г (товаров, р	работ)				Сумма инвести	щионной програ	ммы (проекта)		ция о фактическ инвестиционн тен	ой программы	размерах и (проекта), тыс.	Информа	ция о сопоставлен	ии фактических п угвержденны		нения инвестицио		ы (проекта) с пока:	зателями,	Разъяснение причин	
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количе натура показ:		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственны	ие средства	Заемные средства	Бюджетные средства	показателей реализации в : утвержденной :	оизводственных %, по годам нависимости от инвестиционной ы (проекта)	основных фонд по годам ре зависимости от	са (физического) ов (активов), %, сализации в утвержденной юй программы	реализации в з утвержденной и	ерь, %, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	реализации в утвержденной	йности, по годам зависимости от инвестиционной ы (проекта)	отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	территория			план	факт	(проекта)						Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года	P. P (P)	
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	
244	Транспортировка нефти	ПРОГРАММН.ОБЕСПЕЧЕНИЕ ACRONIS-SERVER 9.1	ШТ	10	10	2015 год		4 600	4 600	-		4 600				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
245	Транспортировка нефти	ΠΟ Ideal Administration 2011	ШТ	7	7	2015 год		580	580	-		580				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
246	Транспортировка нефти	ПО Radmin 3,4	ШТ	300	300	2015 год		930	930	-		930				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
247	Транспортировка нефти	TIO AutoCAD Network License Activation F	ШТ	37	37	2015 год		8 473	8 473	-		8 473				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
248	Транспортировка нефти	TIO BASE 7,6	ШТ	2	2	2015 год		360	360	-		360				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
249	Транспортировка нефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТАРТ	ШТ	2	2	2015 год		1 528	1 528	-		1 528				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
250	Транопортировка	ПО ГИДРОСИСТЕМА ГИДРО+ТЕРМО+ВЫБР,ДИАМЕТР	ШТ	2	2	2015 год		1 590	1 590	-		1 590				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
251	Транспортировка нефти	IIO AUTOCAD 2013	шт	30	30	2015 год		8 966	8 966	-		8 966				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
252		ПО "ФОК КОМПЛЕКС"	шт	2	2	2015 год		660	660	-		660				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
253	Т	ПО "ФУНДАМЕНТ"	ШТ	2	2	2015 год		462	462	-		462				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
254	Teavaraner	IIO STRIKE NETWORK FILE SEARCH PRO	шт	7	7	2015 год		532	532	-		532				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
255	Транспортировка нефти	IIO STRIKE LANSTATE PRO	ШТ	7	7	2015 год		931	931	-		931				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
256	т	IIO GFI WEBMONITOR UNIFIEDPROTECTION	ШТ	1	1	2015 год		3 381	3 381	-		3 384				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
257	Транспортировка нефти	TIO AUTOCAD 2014	ШТ	5	5	2015 год		4 576	4 576	-		4 576				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
258	Транспортировка нефти	ПО "ПРЕДКЛАПАН"	ШТ	2	2	2015 год		1 340	1 340			1 340				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
259	Транспортировка нефти	IIO GFI ENDPOINTSECURITY	ШТ	1	1	2015 год		4 610	4 610	-		4 610				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
260	Транспортировка нефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕМПЕЧЕНИЕ SIMATIC PDM	ШТ	1	1	2015 год		2 310	2 310	0		2 310				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
		Филиал НТЦ						16 953	16 953	- 0		16 953													
261	Транспортировка нефти	ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ADOBE ACROBAT PROFESSIONAL	ШТ	15	15	2015 год		1 023	1 023	0		1 023				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
262	Транспортировка нефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ МОД. СТАРТ ГРУНТ	IIIT	1	1	2015 год		540	540	-		540				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
263	Транспортировка нефти	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТАРТ-БАЗОВЫЙ	ШТ	1	1	2015 год		1 150	1 150	-		1 150				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
264	Транспортировка нефти	ΠΟ MS OFFICE PRO 2013	ШТ	15	15	2015 год		2 496	2 496	- 0		2 496				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
265	Транспортировка нефти	ΠΟ AUTOCAD 2014	ШТ	13	13	2015 год		9 758	9 758	-		9 758				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
266	Транспортировка нефти	TIO WINSVRSTD 2012R2 RUS OLP NL 2 PROC	ШТ	4	4	2015 год		579	579	-		579				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
267	Транспортировка нефти	IIO EXCHGSVRSTD 2013 RUS OLP NL	ШТ	1	1	2015 год		118	118	-		118				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
268	Тасттопинатиновин	TIO EXCHGSTDCAL 2013 RUS OLP NL DVCCAL	ШТ	100	100	2015 год		1 230	1 230	- 0		1 230				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		
269	Транспортировка нефти	IIO ABBYY PDF TRANSFORMER 3.0	ШТ	10	10	2015 год		59	59	-		59				0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%		