Информация об исполнении инвестиционной программы
АО "Интергаз Центральная Азия" за 2016 год

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс.тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснения причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности , по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				План	Факт							Амортизация	Прибыль			Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	**Транспортировка газа для потребителей РК**	**Управление магистрального газопровода "Актобе" - МГ "Бухара - Урал"**						**2 583 021**	**8 758 424**	**6 175 403**		**5 048 862**	**3 709 562**			**90**	**90**	**19**	**19**	**33**	**33**	**0**	**0**		**100%**
1.1.		Установка байпасных регулирующих кранов Ду159 Ру64 на шаровых кранах №6,6а цеха"А" КС-10 Аральского ЛПУ.	монтаж	2	2	2016	прилагается	6 572	3 500	-3 072	Отклонение обусловлено тем, что при проведении работ были использованы забалансовые краны, не требующие закупа.	2 017	1 482			2	2	5	5	11	11	0	0		**100%**
1.2.		Замена крана №1 Ду-700 ГПА-Ц-6,3 ст.№2 КС-12 Шалкарского ЛПУ.	монтаж	1	1	2016		1 673	5 914	4 240	В ИП включена стоимость работ только материалов. Стоимость по утв. плану ИЦА составляет 4177 тыс. тенге. Перевыполнение связано со списанием объема стравливаемого газа на один объект.	3 409	2 505			2	2	5	5	11	11	0	0		**100%**
1.3.		Замена крана №2 ГПА-.№2 КС-12 Шалкарского ЛПУ.	монтаж	1	1	2016		1 673	2 048	375	В ИП включена стоимость работ только материалов. Стоимость по утв. плану ИЦА составляет 4242 тыс. тенге. Перевыполнение связано со списанием объема стравливаемого газа на один объект.	1 181	868			2	2	5	5	11	11	0	0		**100%**
1.4.		Капитальный ремонт на участке 933-1035 км 2-й нитки магистрального газопровода "Бухара-Урал" с частичной заменой трубы и проведением пневмоиспытания	км	102	102	2016		1 004 702	2 465 989	1 461 287	Перевыполнение плана по сумме согласно утвержденной ПСД после получения положительного заключения Госэкспертизы. В фактическом выполнении отражены затраты ПИР, ГЭ, стоимость СМР, затраты по возмещению сельхозпотерь и стравливаемый газ. Ремонт производился на протяженности МГ равной 102 км. Общая протяженность замененных участков МГ - 385,46 м труб.	1 421 539	1 044 450			28	28	1	1	0,129	0,129	0	0		**100%**
1.5.		Капитальный ремонт на участке 1036-1140 км 2-й нитки магистрального газопровода "Бухара-Урал" с частичной заменой трубы и проведением пневмоиспытания	км	104	104	2016		818 720	2 486 758	1 668 038	Перевыполнение плана по сумме согласно утвержденной ПСД после получения положительного заключения Госэкспертизы. В фактическом выполнении отражены затраты ПИР, ГЭ, стоимость СМР, затраты по возмещению сельхозпотерь и стравливаемый газ. Ремонт производился на протяженности МГ равной 104 км. Общая протяженность замененных участков МГ - 445,3 м труб.	1 433 511	1 053 247			28	28	1	1	0,131	0,131	0	0		**100%**
1.6.		Капитальный ремонт на участке 1142-1246,5 км 2-й нитки магистрального газопровода "Бухара-Урал" с частичной заменой трубы и проведением пневмоиспытания	км	104,5	104,5	2016		749 680	3 794 215	3 044 535	Перевыполнение плана по сумме согласно утвержденной ПСД после получения положительного заключения Госэкспертизы. В фактическом выполнении отражены затраты ПИР, ГЭ, стоимость СМР, затраты по возмещению сельхозпотерь и стравливаемый газ. Ремонт производился на протяженности МГ равной 104,5 км. Общая протяженность замененных участков МГ - 2060,43 м труб.	2 187 205	1 607 010			28	28	2	2	0,132	0,132	0	0		**100%**
		Управление магистрального газопровода Алматы - МГ "БГР - ТБА"				**2016**		**802 489**	**1 675 809**	**873 320**		**966 033**	**709 776**			**30**	**30**	**32**	**32**	**0**	**0**	**0**	**0**		**100%**
1.7.		Строительство Газораспределительной станции и газопровода отвода до села Унгуртас Алматинской области	грс	1	1	2016		802 489	1 675 809	873 320	Перевыполнение плана по сумме согласно утвержденной ПСД после получения положительного заключения Госэкспертизы.	966 033	709 776			30	30	32	32	0	0	0	0		**100%**
		Управление магистрального газопровода "Тараз" - МГ "БГР - ТБА"				**2016**		**7 649 984**	**16 572 507**	**8 922 523**		**9 553 351**	**7 019 156**			**302**	**302**	**180**	**180**	**0**	**0**	**0**	**0**		**100%**
1.8.		Строительство Дожимной компрессорной станции "Акыртобе" на 887 км на перемычке ТР-02	компрессорный цех	1	1	2016		7 648 165	16 568 004	8 919 839	Перевыполнение плана по сумме согласно утвержденной ПСД после получения положительного заключения Госэкспертизы.	9 550 756	7 017 249			50	50	60	60	0	0	0	0		**100%**
1.9.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на Шкафные Газораспределительные пункты (ШГРП)-1Г6 на Газораспределительной станции-1 Тараз.	замена	1	1	2016		156	258	103	В плановую стоимость включена только стоимость самого ШГРП -1Г6 без учёта транспортных, командировочных расходов и трудозатрат.	149	109			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.10.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на Шкафные Газораспределительные пункты (ШГРП)-1Г6 на Газораспределительной станции-2 Тараз.	замена	1	1	2016		156	258	102		149	109			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.11.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительной станции-4 Бесагаш.	замена	1	1	2016		155	258	103		149	109			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.12.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительной станции-4 Михайловка.	замена	1	1	2016		155	254	99		146	108			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.13.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительной станции- Бурное.	замена	1	1	2016		155	459	304		265	194			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.14.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газоратделительной станции- Октябрь.	замена	1	1	2016		155	425	270		245	180			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.15.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительной станции - Каратау.	замена	1	1	2016		155	423	268		244	179			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.16.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительной станции - Шакирова.	замена	1	1	2016		157	436	279		251	185			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.17.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительной станции - Акыртобе.	замена	1	1	2016		156	344	188		198	146			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.18.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на Шкафные Газораспределительные пункты (ШГРП)-1Г6 на Газораспределительная станция- Луговая.	замена	1	1	2016		156	643	487		371	273			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.19.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительная станция- Мерке.	замена	1	1	2016		106	390	285		225	165			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
1.20.		Замена узла подготовки газа для собственных нужд на ШГРП-1Г6 на Газораспределительной станции - Нововоскресеновка.	замена	1	1	2016		157	352	196		203	149			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
		Управление магистрального газопровода "Шымкент" - МГ "БГР - ТБА"				**2016**		**1 715 784**	**4 817 906**	**3 102 122**		**2 777 319**	**2 040 586**			**51**	**51**	**42**	**42**	**0**	**0**	**0**	**0**		**100%**
1.21.		Строительство Газораспределительной станции и газопровода отвода до села Шаян Южно-Казахстанской области	грс	1	1	2016		1 715 530	4 817 832	3 102 302	Перевыполнение плана по сумме согласно утвержденной ПСД после получения положительного заключения Госэкспертизы.	2 777 277	2 040 555			30	30	32	32	0	0	0	0		**100%**
1.22.		Капитальный ремонт Устройства распределительной катодной защиты высоковольтного типа (УКЗВ) с заменой трансформатора ОМП-10/10 в количестве 1 шт. на участке 585 км магистрального газопровода "Газли-Шымкент".	работа	1	1	2016		254	74	-180	Отклонение обусловлено экономией на материалах	43	31			21	21	10	10	0	0	0	0		**100%**
		ВСЕГО на 2016 год:				**2016**		**12 751 277**	**31 824 645**	**19 073 369**		**18 345 566**	**13 479 080**			**473**	**473**	**273**	**273**	**33**	**33**	**0**	**0**		
2	**Хранение газа**	Бурение и обустройство 36-ти эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой»	скважина	26	27	2016		5 852 444	5 158 400	-694 044	Из запланированных 26 скважин пробурено и обустроено 26 эксплуатационных скважин, мероприятие исполнено в полном объеме.	2 973 600	2 184 800												**100%**
		ВСЕГО на 2016 год:				**2016**		**5 852 444**	**5 158 400**	**- 694 044**		**2 973 600**	**2 184 800**												