

## Отчет о деятельности по предоставлению услуг по транспортировке газа по распределительным сетям ТОО «Компания «Техногаз» потребителям за 2017 год

ТОО «Компания Техногаз» (далее Товарищество) является компанией, занимающейся транспортировкой и реализацией газа населению, промышленным и коммунально-бытовым потребителям по местным распределительным сетям Темирского района п.Кенкияк, п.Шубарши, п.Саркуль, п.Кумсай, п.Копа и Мугалжарского района п.Жагабулак Актюбинской области.

Согласно пункта 8 Правил проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 150 Товарищество предоставляет информацию по ежегодному отчету, указанную в пункте 13 Правил:

### 1) Исполнение инвестиционной программы за 2017 год:

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

#### Информация об исполнении инвестиционной программы на 2017 год ТОО "Компания "Техногаз" Услуги по транспортировке товарного газа по распределительным трубопроводам

Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)							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)**						Результаты оценки качества и надежности выполнения обязательств перед потребителями (товарами, работами)													
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)	Снижение износа (физического фактора), % по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)	Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)	Снижение аварийности, % по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)	факт прош. года		факт текущего года	факт прош. года	факт текущего года	план	факт	факт прош. года	факт текущего года	утвержденной					
				план	факт							Амортизация	Прибыль								факт прош. года									факт текущего года	факт прош. года	факт текущего года	факт прош. года	факт текущего года
1.		<b>Здания и сооружения</b>					5 000	5 000			1 612	3 388																						
1.1.	Услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным трубопроводам	Расширение и строительство производственного помещения для обслуживающего персонала, гараж, помещения для слесарей, помещения для сварочных, складские помещения	шт.	1	1	2017 год	5 000	5 000		В связи с изменением рыночной стоимости от заявленного коммерческого предложения поставщика при планировании инвестиционной программы.	1 612	3 388																						
2.		Машины и оборудование и приборы, оргтехника, НМА, в том числе:					1 300,5	1 300,5				1 300,5																						
2.1.		Газоанализатор высокочувствительный ГИВ-М	шт.	1	1		395	395				395																						
2.2.		Прибор для обследования состояния изоляции подземного газопровода АНТИ.	шт.	1	1		198	240				240																						
2.3.		Транзакция связь (рация)	компл.	1	1		428,5	342				342																						
2.4.		ноутбуки HP	шт.	1	1		250	188,9				188,9																						
2.5.		Операционная система Windows 8.1 PRO RUS	шт.	1	1		69	56				56																						
2.6.	Офисный пакет "Офис 2013"	шт.	1	1	60	78,6				78,6																								
		<b>Итого</b>					<b>6 300,5</b>	<b>6 300,5</b>			<b>2 912,5</b>	<b>3 388,0</b>																						

2) Основные финансово-экономические показатели за 2017 год:

Отчет составлен в соответствии с требованиями к содержанию и раскрытию информации МСФО для предприятий МСБ

Наименование Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "Техногаз"  
 Вид деятельности Распределение газообразного топлива по трубопроводам

Среднегодовая численность работников 63

Юридический адрес, Бизнес идентификационный номер, Индивидуальный идентификационный номер Республика Казахстан, 030002, Актюбинская область, город Актобе, улица Ломоносова, д.11, кв.70, 030740005080

**Отчет о финансовом положении (бухгалтерский баланс)**

по состоянию на 31 декабря 2017 года

тыс. тенге

Показатели	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы</b>	<b>01</b>	<b>156 163</b>	<b>125 264</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	02	54 819	71 616
Краткосрочные финансовые инвестиции	03	1 015	968
Краткосрочная дебиторская задолженность	04	93 850	47 864
Запасы	05	4 439	2 993
Текущие налоговые активы	06	29	1
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	07	-	-
Прочие краткосрочные активы	08	2 011	1 821
<b>II. Долгосрочные активы</b>	<b>09</b>	<b>29 978</b>	<b>24 802</b>
Долгосрочные финансовые инвестиции	10	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	11	-	-
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	12	-	-
Инвестиции в ассоциированные предприятия	13	-	-
Инвестиции в недвижимость	14	-	-
Основные средства	15	24 451	23 889
Биологические активы	16	-	-
Разведочные и оценочные активы	17	-	-
Нематериальные активы	18	929	736
Отложенные налоговые активы	19	177	177
Прочие долгосрочные активы	20	4 421	-
<b>БАЛАНС (строка 01 + строка 09)</b>	<b>21</b>	<b>186 142</b>	<b>150 066</b>
<b>Обязательства</b>	<b>22</b>	<b>144 026</b>	<b>114 335</b>
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>	<b>23</b>	<b>144 026</b>	<b>114 335</b>
Краткосрочные финансовые обязательства	24	363	-
Обязательства по налогам	25	5 092	5 105
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	26	1 276	1 048
Краткосрочная кредиторская задолженность	27	133 182	104 237
Краткосрочные оценочные обязательства	28	3 382	2 968
Прочие краткосрочные обязательства	29	731	978
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>	<b>30</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Долгосрочные финансовые обязательства	31	-	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	32	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	33	-	-
Отложенные налоговые обязательства	34	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	35	-	-
<b>V. Капитал</b>	<b>36</b>	<b>42 115</b>	<b>35 731</b>
Уставный капитал	37	450	450
Неоплаченный капитал	38	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	39	-	-
Эмиссионный доход	40	-	-
Резервы	41	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	42	41 665	35 281
<b>БАЛАНС (строка 22 + строка 36)</b>	<b>43</b>	<b>186 142</b>	<b>150 066</b>

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "Техногаз"

Наименование

Вид деятельности

Распределение газообразного топлива по трубопроводам

Среднегодовая численность работников

63

Юридический адрес, Бизнес идентификационный номер, Индивидуальный идентификационный номер

Республика Казахстан, 030002, Актюбинская область, город Актобе, улица Ломоносова, д.11, кв.70, 030740005080

### ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ 2017 г.

тыс. тенге

Показатели	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	669 400	576 431
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	601 392	504 004
<b>Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)</b>	<b>030</b>	<b>68 008</b>	<b>72 427</b>
Доходы от финансирования	040	-	-
Прочие доходы	050	743	728
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	-	-
Административные расходы	070	42 461	38 912
Расходы на финансирование	080	-	-
Прочие расходы	090	9 958	8 405
Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	100	-	-
<b>Прибыль (убыток) за период от продолжаемой деятельности (стр. 030+стр. 040+стр. 050-стр.060 – стр. 070 - стр.080 - стр. 090+/- стр. 100)</b>	<b>110</b>	<b>16 332</b>	<b>25 838</b>
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.110+/-стр. 120)</b>	<b>130</b>	<b>16 332</b>	<b>25 838</b>
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	3 885	5 245
<b>Чистая прибыль (убыток) за период (стр. 130 - стр.140) до вычета доли меньшинства</b>	<b>150</b>	<b>12 447</b>	<b>20 593</b>
Доля меньшинства	160	-	-
<b>Итоговая прибыль (итоговый убыток) за период (стр. 150-стр. 160)</b>	<b>200</b>	<b>12 447</b>	<b>20 593</b>
Прибыль на акцию	210	-	-
Прочий совокупный доход	220	-	-
Доля предприятий по методу долевого участия	230	-	-
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>240</b>	<b>12 447</b>	<b>20 593</b>

3) Товариществом за 2017 год оказаны услуги по транспортировке газа по распределительным сетям в объеме 97 414 т.м3.

4) Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг:

- Проводится инструктаж с абонентами для соблюдения требований безопасности при использовании газа в быту.
- Проводится работа с абонентами по установке приборов учета газа и установки экономичных отопительных котлов заводского изготовления.
- Проводится разъяснительная работа с абонентами по своевременной оплате за оказанную услугу.

5) Постатейное исполнение тарифной сметы на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям ТОО «Компания Техногаз» за 2017 год:

Приложение 1

к Правилам утверждения предельного уровня тарифов (цен, ставок

сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары,

работы) субъектов естественных монополий

Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги

Отчетный период 2017 год

Индекс ИТС-1

Периодичность: годовая

Представляют: ТОО "Компания "Техногаз"

Куда представляется форма: Комитет по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан

Срок предоставления: – ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
	1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тыс. тенге	56 778,09	59 921,04		
1	Материальные затраты, всего, в том числе	-"	9 065,62	12 155,06		
1.1.	Сырье и материалы	-"	6 106,53	9 195,85	50,6	В связи с увеличением объема оказываемых услуг, возникла потребность в закупке дополнительных материалов на ремонт газопровода
1.2.	Горюче-смазочные материалы	-"	1 423,82	1 423,82		
1.3.	Топливо	-"	1 535,27	1 535,39		
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе	-"	37 211,00	37 211,00		

2.1.	Зарплата производственного персонала	-"	33 902,00	33 902,00		
2.2.	Социальный налог	-"	3 167,00	3 167,00		
2.3.	Обязательное социальное медицинское страхование		142,00	142,00		
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	-"	<b>6 728,08</b>	<b>6 780,99</b>	<b>0,79</b>	Увеличение амортизации за счет приобретенных активов -
	в том числе на исполнение инвестиционной программы		6 300,50	6 300,50		
<b>4</b>	<b>Прочие затраты (расшифровать)</b>	-"	<b>3 773,39</b>	<b>3 773,99</b>		
4.1.	Стоимость потерь	-"	-			
4.2.	Охрана труда и техники безопасности	-"	1 338,95	1 338,95		
4.3.	Подготовка кадров	-"	1 158,00	1 158,60		
4.4.	Аренда газопровода	-"	1 276,44	1 276,44		
<b>II</b>	<b>Расходы периода всего, в том числе</b>		<b>24 636,99</b>	<b>24 701,34</b>		
<b>5</b>	<b>Общие и административные расходы, всего: в том числе:</b>		<b>24 636,99</b>	<b>24 701,34</b>		
5.1.	Зарплата административного персонала	-"	12 100,16	12 100,16		
5.2.	Социальный налог	-"	1 197,92	1 197,92		
5.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	64,54	64,54		
<b>5.3.</b>	<b>Прочие расходы (расшифровать)</b>	тыс. тенге	<b>11 274,37</b>	<b>11 338,72</b>		
5.3.1.	Услуги банка	-"	557,74	557,74		
5.3.2.	Услуги публикации	-"	433,00	433,00		
5.3.3.	Услуги связи	-"	567,25	567,25		
5.3.4.	Расходы по арендной плате	-"	2 430,00	2 456,00	1	Увеличение в пределах
5.3.5.	Приобретение канцтоваров	-"	610,14	610,14		

5.3.6.	Командировочные расходы	-"	383,00	390,19	1,88	Возникла необходимость дополнительных расходов для решения производственных вопросов (приобретение активов, исполнение инвестиционной программы и т.д.)
5.3.7.	Расходы по содержанию оргтехники	-"	1 739,78	1 744,99		
5.3.8.	Типографские расходы	-"	57,10	57,10		
5.3.9.	Электроэнергия	-"	136,13	136,13		
5.3.10.	Расходы на хозяйственные нужды	-"	42,25	42,25		
5.3.11.	Обязательное страхование работников	-"	1 024,19	1 024,19		
5.3.12.	Медицинский осмотр	-"	228,90	228,90		
5.3.13.	Платежи за загрязнение окружающей среды	-"	26,00	26,70	2,7	За счет увеличения выбросов в атмосферный воздух от передвижных источников
5.3.14.	Приобретение пломб	-"	53,25	53,32		
5.3.15.	Страхование автотранспорта	-"	75,90	75,90		
5.3.16.	Обслуживание автотранспорта	-"	1 772,00	1 797,09	1	Перерасход вследствие увеличения стоимости оказанных услуг
5.3.17.	Коммунальные услуги	-"	297,55	297,55		
5.3.18.	Нотариальные услуги	-"	10,00	10,00		
5.3.19.	Подписка на периодическую печать	-"	51,56	51,56		
5.3.20.	Профилактические испытания электрооборудования	-"	150,00	150,00		
5.3.21.	Поверка манометров	-"	44,87	44,97		
5.3.22.	Регистрация сайта tehnogaz.kz	-"	7,00	7,00		
5.3.23.	Налоги, сборы	-"	199,73	199,73		
5.3.24.	Инспекционный контроль (разработка получение сертификата)	-"	360,00	360,00		
5.3.25.	Заправка огнетушителей	-"	17,03	17,03		
III	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>		<b>81 415</b>	<b>84 622</b>	<b>3,9</b>	

IV	Доход (РБА*СП)		3 388	3 388		
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА).		0	0		
VI	Всего доходов		84 803	88 010	3,78	
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)		95 491	97 414	2	Увеличение объема газа потребителями
VIII	Нормативные технические потери	%	0,93	0,93		
		тыс.м3				
IX	Тариф	тенге/ на тыс. м.3	888,08	888,08		
	Справочно:					
	Среднесписочная численность персонала,	человек	52	52		
	в том числе:					
	производственного	-"	39	39		
	административного	-"	10	10		
	вспомогательного	-"	3	3		
	Среднемесячная заработная плата	тенге	73 721	73 721		

6) В планах у Товарищества, в текущем году предусмотрено исполнение инвестиционной программы, утвержденная РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актыобинской области" на срок 2017 – 2021 гг.

Генеральный директор

Финансовый директор



Амиргалиев Р.Б.

Шамсутдинова Э.А.