

## Отчет о деятельности по предоставлению услуг по транспортировке газа по распределительным сетям ТОО «Компания «Техногаз» потребителям за 2016 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) За 2016 год инвестиционные программы и (или) инвестиционные проекты у Товарищества не были предусмотрены;

2) Основные финансово-экономические показатели за 2016 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	59
Юридический адрес, Бизнес идентификационный номер, Индивидуальный идентификационный номер	Республика Казахстан, 030002 Актюбинская область, г.Актобе, улица Ломоносова, дом № 11, к.70, 030740005080

### Отчет о финансовом положении (бухгалтерский баланс)

по состоянию на 31 декабря 2016 года

тенге

Показатели	Код строк и	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы</b>	<b>01</b>	<b>125 263 666</b>	<b>114 201 354</b>
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	02	71 616 212	49 700 853
Краткосрочные финансовые инвестиции	03	968 000	2 078 000
Краткосрочная дебиторская задолженность	04	47 863 915	58 738 786
Запасы	05	2 993 402	2 787 141
Текущие налоговые активы	06	833	2 226
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	07	-	-
Прочие краткосрочные активы	08	1 821 305	894 348
<b>II. Долгосрочные активы</b>	<b>09</b>	<b>24 801 889</b>	<b>8 362 987</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	23 888 678	7 536 923
Биологические активы	16	-	-
Разведочные и оценочные активы	17	-	-
Нематериальные активы	18	736 211	649 065
Отложенные налоговые активы	19	177 000	177 000
Прочие долгосрочные активы	20	-	-
<b>БАЛАНС (строка 01 + строка 09)</b>	<b>21</b>	<b>150 065 555</b>	<b>122 564 342</b>
<b>Обязательства</b>	<b>22</b>	<b>114 335 024</b>	<b>101 477 146</b>

<b>III. Краткосрочные обязательства</b>	<b>23</b>	<b>114 335 024</b>	<b>101 477 146</b>
Краткосрочные финансовые обязательства	24	-	-
Обязательства по налогам	25	5 104 905	4 790 122
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	26	1 047 523	998 165
Краткосрочная кредиторская задолженность	27	104 236 506	93 095 985
Краткосрочные оценочные обязательства	28	2 967 592	2 359 891
Прочие краткосрочные обязательства	29	978 499	232 983
<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>35 730 531</b>	<b>21 087 196</b>
Уставный капитал	37	450 000	450 000
Неоплаченный капитал	38	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	39	-	-
Эмиссионный доход	40	-	-
Резервы	41	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	42	35 280 531	20 637 196
<b>БАЛАНС (строка 22 + строка 36)</b>	<b>43</b>	<b>150 065 555</b>	<b>122 564 342</b>

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 59

Юридический адрес, Бизнес идентификационный номер, Индивидуальный идентификационный номер Республика Казахстан, 030002 Актюбинская область, г.Актобе, улица Ломоносова, дом № 11, к.70, 030740005080

## ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

2016 г.

тенге

Показатели	Код строк и	За отчетный период	За предыдущий период
Доход от реализации продукции и оказания услуг	010	576 430 722	503 994 229
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	020	504 003 789	440 276 506
<b>Валовая прибыль (стр. 010 - стр. 020)</b>	<b>030</b>	<b>72 426 933</b>	<b>63 717 723</b>
Доходы от финансирования	040	-	-
Прочие доходы	050	728 385	519 060
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	060	-	-
Административные расходы	070	38 911 736	35 383 148
Расходы на финансирование	080	-	-
Прочие расходы	090	8 405 479	6 853 423
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>25 838 103</b>	<b>22 000 212</b>
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	120	-	-
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.110+/-стр. 120)</b>	<b>130</b>	<b>25 838 103</b>	<b>22 000 212</b>
Расходы по корпоративному подоходному налогу	140	5 244 768	4 662 502
<b>Чистая прибыль (убыток) за период (стр. 130 - стр.140) до вычета доли меньшинства</b>	<b>150</b>	<b>20 593 335</b>	<b>17 337 710</b>

Доля меньшинства	160	-	-
<b>Итоговая прибыль (итоговый убыток) за период (стр. 150-стр. 160)</b>	<b>200</b>	<b>20 593 335</b>	<b>17 337 710</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>20 593 335</b>	<b>17 337 710</b>

3) Товариществом за 2016 год оказаны услуги по транспортировке газа по распределительным сетям в объеме 94 070 т.м3, по цене 920 тенге за тысячу куб. метров (86 543 тыс. тенге).

4) Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг:

- а) Проводится инструктаж с абонентами для соблюдения требований безопасности при использовании газа в быту.
- б) Проводится работа с абонентами по установке приборов учета газа и установки экономичных отопительных котлов заводского изготовления.
- в) 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 2016 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 услуги по транспортировке газа по распределительным сетям**

Отчетный период: **2016 год**

Индекс: **ИТС-1**

Периодичность:

Представляют: **ТОО "Компания "Техногаз"**

Куда представляется форма: **РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите**

**конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актыобинской области"**

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерений	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	отклонение (тыс.тенге)	отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	
I	Затраты на производство и предоставление услуг, всего в том числе:	тыс.тенге	42 850,10	47 052,35	4 202,25	10	
1	Материальные затраты, всего в том числе:	тыс.тенге	4 242,5	5 599,49	1 357,0	32	
1.1.	сырье и материалы	тыс.тенге	3 068,9	3 478,44	409,54	13	Перерасход вследствие увеличения стоимости ТМЗ
1.2.	топливо (ГСМ)	тыс.тенге	1 173,6	2 121,05	947,45	81	Перерасход вследствие увеличения стоимости ГСМ

2	Затраты на оплату труда, в том числе:	тыс.тенге	34 415,3	36 101,00	1 686	5	
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	31 660,9	33 201,40	1 541	5	Исполнение в пределах утвержденного тарифа
2.2.	социальный налог	тыс.тенге	2 754,4	2 899,60	145	5	Исполнение в пределах утвержденного тарифа
3	Ремонт, приводящий к стоимости ОС	тыс.тенге					
4	Стоимость нормативных технических потерь	тыс.тенге	327,0	1 385,00	1 058,00	324	В связи с увеличением объема транспортировки газа
5	Прочие затраты	тыс.тенге	629,3	625,86	-3,4	-0,5	
5.1.	затраты на охрану труда	тыс.тенге	629,3	625,86	-3,4	-0,5	Исполнение в пределах утвержденного тарифа
6	Другие затраты, в том числе	тыс.тенге	3 236,0	3 341,00	105,0	3	
6.1.	подготовка кадров	тыс.тенге	652,0	757,00	105,00	16	Перерасход вследствие увеличения стоимости оказанных услуг
6.2.	аренда газопровода	тыс.тенге	2 584,0	2 584,00	0	0	
II	Расходы периода, всего в том числе:	тыс.тенге	25 813,0	26 478,04	665,1	3	
7	Общие и административные расходы, всего в том числе:	тыс.тенге	25 813,0	26 478,0	665,1	3	
7.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	9 625,1	9 625,4	0,3	0	
7.2.	социальный налог	тыс.тенге	952,88	952,9	0,0	0	
7.3.	амортизация	тыс.тенге	5 025,09	5 432,79	407,7	8	Связано с приобретением активов
7.4.	услуги банка	тыс.тенге	519,47	539,72	20,3	3,9	Исполнение в пределах утвержденного тарифа
7.5.	услуги публикации	тыс.тенге	200,0	214,63	14,6	7	Увеличение произошло в связи с дополнительными публикациями (заявка на рассмотрение тарифа)
7.6.	услуги связи	тыс.тенге	556,0	556,27	0	0	
7.7.	расходы по арендной плате	тыс.тенге	2 640,0	2 640,00	0	0	
7.8.	приобретение канцтоваров	тыс.тенге	399,7	402,66	3,0	0,7	
7.9.	командировочные расходы	тыс.тенге	283,0	354,41	71,4	25	Возникла необходимость дополнительных расходов для решения производственных вопросов (рассмотрение тарифа, приобретение активов, разработка инвестиционной программы и т.д.)
7.10.	расходы по содержанию оргтехники	тыс.тенге	1 621,9	1 621,9	0	0	
7.11.	типографские расходы	тыс.тенге	54,2	57,88	3,7	7	Перерасход вследствие увеличения стоимости оказанных услуг

7.12.	расходы по электроэнергии	тыс.тенге	136,8	135,07	-1,7	-1	Расходы произведены на уровне предусмотренных затрат
7.13.	расходы на хозяйственные нужды	тыс.тенге	84,5	84,70	0	0	
7.14.	обязательное страхование работников	тыс.тенге	895,18	895,18	0	0	
7.15.	медицинский осмотр	тыс.тенге	207,0	207,00	0	0	
7.16.	платежи за загрязнение окружающей среды	тыс.тенге	19,52	21,28	1,8	9	За счет увеличения выбросов атмосферный воздух от передвижных источников
7.17.	приобретение пломб	тыс.тенге	62,5	62,50	0	0	
7.18.	страхование автотранспорта	тыс.тенге	42,29	42,30	0	0	
7.19.	обслуживание автотранспорта	тыс.тенге	1 792,0	1 860,71	68,7	3,8	Перерасход вследствие увеличения стоимости оказанных услуг
7.20.	коммунальные услуги	тыс.тенге	213,9	283,17	69,3	32	Увеличение стоимости коммунальных услуг
7.21.	нотариальные услуги	тыс.тенге	7,94	7,94	0,0	0,0	
7.22.	подписка периодическая	тыс.тенге	53,12	53,15	0	0	
7.23.	профилактические испытания электрооборудования	тыс.тенге	62,50	62,50	0	0	
7.24.	поверка манометров	тыс.тенге	41,73	41,53	0	0	
7.25.	налоги, сборы	тыс.тенге	132,58	138,33	6	4	
7.26.	инспекционный контроль	тыс.тенге	150,0	150,00	0	0	
7.27.	заправка огнетушителей	тыс.тенге	34,06	34,06	0	0	
III	всего затрат	тыс.тенге	68 663	73 530	4 867,3	7,1	
IV	прибыль	тыс.тенге	6 777	13 014	6 236,6	92,0	
V	всего доходов	тыс.тенге	75 440	86 544	11 104,0	14,7	
VI	объем оказываемых услуг	тыс.м3	82 000	94 070	12 069,5	14,7	Увеличение мощности потребления газа потребителями
		тыс.тенге		86 544			
	нормативные потери	% / тыс.м3	0,93%	0,93% /293,379			
VII	тариф (без НДС)	тенге/тыс.м3	920,00	920			

б) В планах у Товарищества, в текущем году предусмотрено пересмотр тарифа на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям. Подана заявка на рассмотрение тарифа в РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области" на срок 2017 – 2021 гг. Действующий тариф на услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам в размере 920 тенге за 1000 м3 (без НДС) утвержден Товариществу с 01 октября 2005 года.



Генеральный директор

Финансовый директор

*(Handwritten signature)*

Амиртаев Р.Б.

Шамсутдинова Э.А.