"Утверждаю"
Руководитель РГУ МД "Южказнедра"
_____ Ерубаев Б.А.
"18" 12 2014г.

Акт №6 от "18" декабря 2014г.
о выполненных работах

г.Алматы

Мы, нижеподписавшиеся, Товарищество с ограниченной ответственностью "Производственная компания "Геотерм" (далее-Поставщик), в лице генерального директора Калитова Дулата Кажкеновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и РГУ Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии и недропользования Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан "Южказнедра" в городе Алматы (далее-Заказчик), в лице начальника Отдела гидрогеологии и ОГП Айдымбекова Бейсена Дарикуловича, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что в соответствии с Договором №44 от 04.03.2014г., дополнительным соглашением №1 от 19.11.2014 г. по объекту: "Поисково-разведочные работы для обеспечения запасами подземных вод Учед Жамбылской области, в т.ч. Т.Рыскуловском районе - Абжапар, Кумарык, Жарлысу, Кулан, А.Сабденов (Ленин); Сарысуском - Саудакент, Жанаталап, Кызыл-Дихан, Арыстанды", по бюджетной программе 053 "Региональные, геолого-съемочные, поисково-оценочные и поисково-разведочные работы", специфика 159 "Оплата прочих услуг и работ", Поставщиком выполнены следующие работы (оказаны услуги) за декабрь 2014 года:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	По программе		Лимит на 2014г.		Стоимость единицы работ	Выполнено (тенге)						Сумма, требуемая к перечислению за декабрь 2014г.	Финансирование	
								за декабрь 2014г.		с начало года		с начало работ				
			Объем работ	Полная сметная стоимость	Объем работ	Стоимость		объем	сумма	объем	сумма	объем	сумма		с начало года	с начало работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I	**Собственно-геологоразведочные работы**	**тенге**		**108338301**		**92354809**			**8089545**		**92354809**		**92354809**	**8089545**	**92354809**	**92354809**
1	**Буровые работы**															
	Вращательное бескерновое бурение ст. 1БА-15В															
1.1.	буровые работы в скважинах 2 группы															
1)	бурение	п.м.	250	1594814	250	1594814	6 379,256			250	1594814	250	1594814		1594814	1594814
2)	вспомогательные работы	ст/см	28,779	1612922	28,779	1612922	56 045,11			28,779	1612922	28,779	1612922		1612922	1612922
3)	монтаж/демонтаж станка	м/д	3	433134	3	433134	144 378			3	433134	3	433134		433134	433134
	итого	тенге		3640870		3640870					3640870		3640870		3640870	3640870
1.2.	буровые работы в скважинах 3 группы															
1)	бурение	п.м.	1200	58118955	1200	58118955	48 432,463	100	4843246	1200	58118955	1200	58118955	4843246	58118955	58118955
2)	вспомогательные работы	ст/см	69,252	4158086	69,252	4158086	60 042,83			69,252	4158086	69,252	4158086		4158086	4158086
3)	монтаж/демонтаж станка	м/д	6	1046808	6	1046808	174 468	1	174466	6	1046808	6	1046808	174466	1046808	1046808
	итого	тенге		63323849		63323849			5017712		63323849		63323849	5017712	63323849	63323849
1.3	цемент	т.	23,06	415080	23,06	415080	18 000			23,06	415080	23,06	415080		415080	415080
1.4	гравий	куб.м.	12,78	102240	12,78	102240	8 000			12,78	102240	12,78	102240		102240	102240
1.5	Перегон станка 1БА-15В (дороги)	км	201,1	38416	201,1	38416	191,03			201,1	38416	201,1	38416		38416	38416
1.6	бездорожье	км	104,7	39738	104,7	39738	379,54			104,7	39738	104,7	39738		39738	39738
	Итого буровые работы	**тенге**		**67560193**		**67560193**			**5017712**		**67560193**		**67560193**	**5017712**	**67560193**	**67560193**
2	**Геофизические исследования в скважинах**															
1)	ГИС	отр/см	2,499	171717	2,499	171717	68 714,47	0,345	23706	2,499	171717	2,499	171717	23706	171717	171717
		п.м.	1450		1450		118,4255	200		1450		1450				
2)	переезды	отр/см	10,066	679988			67 552,91									
		км	2988,8				227,512									
3)	сверхнормативные затраты (Кн)	отр/см	5,385	315808			58 645,89									
	Итого ГИС	**тенге**		**1167513**		**171717**			**23706**		**171717**		**171717**	**23706**	**171717**	**171717**
3	**Изготовление перфорированных фильтров**	**тенге**														
1)	Ø 219мм	п.м.	30	692721	30	692721	23 090,71			30	692721	30	692721		692721	692721
2)	Ø 168мм	п.м.	90	1852510	90	1852510	20 583,44			90	1852510	90	1852510		1852510	1852510
3)	Ø 146мм	п.м.	160	1886075	160	1886075	11 787,97	20	235759	160	1886075	160	1886075	235759	1886075	1886075
	Итого	**тенге**		**4431306**		**4431306**			**235759**		**4431306**		**4431306**	**235759**	**4431306**	**4431306**
4	**Трубы, оставляемые в скважинах (без НДС)**															
1)	Ø 273мм	п.м.	250,4	2827517	250,4	2827517	11 292			250,4	2827517	250,4	2827517		2827517	2827517
2)	Ø 168мм	п.м.	230,2	1585618	230,2	1585618	6 888			230,2	1585618	230,2	1585618		1585618	1585618
3)	Ø 146мм	п.м.	445,4	1347780	445,4	1347780	3 026	85,2	257815	445,4	1347780	445,4	1347780	257815	1347780	1347780
4)	Ø 219мм	п.м.	321,2	2471313	321,2	2471313	7 694			321,2	2471313	321,2	2471313		2471313	2471313
5)	Ø 426мм	п.м.	5,2	157144	5,2	157144	30 220			5,2	157144	5,2	157144		157144	157144
6)	Ø 377мм	п.м.	25,2	426082	25,2	426082	16 908			25,2	426082	25,2	426082		426082	426082
7)	Ø 325мм	п.м.	40,4	479144	40,4	479144	11 860			40,4	479144	40,4	479144		479144	479144
	Итого	**тенге**		**9294598**		**9294598**			**257815**		**9294598**		**9294598**	**257815**	**9294598**	**9294598**
5	Топогеодезические работы	скв.	9	3867	9	3867	429,67	3	1289	9	3867	9	3867	1289	3867	3867
6	**Опытные работы**															
6.1.	Прокачка скважин эрлифтом (деглинизация)															
1)	компрессор ПК-10	прок.	8	740869	8	740 869	92 608,63	1	92609	8	740869	8	740869	92609	740869	740869
		бр/см	24		24		30 869,55	3		24		24				
2)	компрессор ПК-15	прок.	1	125187	1	125 187	125 187	1	125187	1	125187	1	125187	125187	125187	125187
		бр/см	3		3		41 728,97	3		3		3				

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	По программе		Лимит на 2014г		Стоимость единицы работ	Выполнено (тенге)						Сумма, требуемая к перечислению за декабрь 2014г	Финансирование	
								за декабрь 2014г.		с начало года		с начало работ			с начало года	с начало работ
			Объем работ	Полная сметная стоимость	Объем работ	Стоимость		объем	сумма	объем	сумма	объем	сумма			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
6.2.	Подготовка-ликвидация опытных откачек															
1)	компрессор ПК-10	п/л	8	421622	8	421622	52 702,75	1	28029	8	421622	8	421622	28029	421622	421622
		бр/см	9,74		9,74		43 287,66	0,6475		9,74		9,74				
2)	то же ПК-15	п/л	1	97844	1	97844	97 844	1	97844	1	97844	1	97844	97844	97844	97844
		бр/см	1,807		1,807		54 147,08	1,807		1,807		1,807				
6.3.	Опытные откачки															
1)	компрессор ПК-10	опыт	8	2541182	8	2541182	317 647,75	1	317648	8	2541182	8	2541182	317648	2541182	2541182
		бр/см	82,32		82,32		30 869,553	10,29		82,32		82,32				
2)	то же ПК-15	опыт	1	429391	1	429391	429 391	1	429391	1	429391	1	429391	429391	429391	429391
		бр/см	10,29		10,29		41 728,97	10,29		10,29		10,29				
3)	Восстановление уровня после провед. опытных	бр/см	30,87	797628	30,87	797628	25 838,28	6,86	177251	30,87	797628	30,87	797628	177251	797628	797628
6.4.	Опытно-эксплуатационные откачки															
1)	ЭЦВ-6															
	подготовка-ликвидация	п/л	4	187793	4	187793	46 948,250			4	187793	4	187793		187793	187793
		бр/см	4,80		4,8		39 123,543			4,8		4,8				
	откачка	опыт	4	1838581	4	1838581	459 645,250			4	1838581	4	1838581		1838581	1838581
		бр/см	68,60		68,6		26 801,466			68,6		68,6				
2)	ЭЦВ-5															
	подготовка-ликвидация	п/л	2	92103	2	92103	46 052	1	46051	2	92103	2	92103	46051	92103	92103
		бр/см	2,4		2,4		38 376,195	1,2		2,4		2,4				
	откачка	опыт	2	893656	2	893656	446 828,0	1	446828	2	893656	2	893656	446828	893656	893656
		бр/см	34,3		34,3		26 054,118	17,15		34,3		34,3				
3)	ЭЦВ-8															
	подготовка-ликвидация	п/л	2	93939	2	93939	46 969,5	1	46970	2	93939	2	93939	46970	93939	93939
		бр/см	2,4		2,4		39 141,367	1,2		2,4		2,4				
	откачка	опыт	2	919902	2	919902	459 951	1	459951	2	919902	2	919902	459951	919902	919902
		бр/см	34,3		34,3		26 819,29	17,15		34,3		34,3				
4)	ЭЦВ-10															
	подготовка-ликвидация	п/л	1	48822	1	48822	48 822			1	48822	1	48822		48822	48822
		бр/см	1,2		1,2		40 684,934			1,2		1,2				
	откачка	опыт	1	486423	1	486423	486 423			1	486423	1	486423		486423	486423
		бр/см	17,15		17,15		28 362,857			17,15		17,15				
5)	Восстановление уровня после провед. опытных	бр/см	30,87	797628	30,87	797628	25 838,28	6,86	177251	30,87	797628	30,87	797628	177251	797628	797628
6)	Прокладка и разборка водоотвода	100м	3,6	113284	3,6	113284	31 467,778	0,8	25245	3,6	113284	3,6	113284	25245	113284	113284
		бр/см	5,008		5,008		22 620,572	2,116		5,008		5,008				
	Итого опытные работы	**тенге**		**10625854**		**10625854**			**2470253**		**10625854**		**10625854**	**2470253**	**10625854**	**10625854**
7	**Режимные наблюдения**															
1)	Измерение уровня в скважинах	замер	324	21713			67,015									
		ч/дн	6,58				3 299,848									
2)	Передвижение наблюдателя при замере уровня	100 км	331,200	2004941												
	по дорогам	"	297,696	1691130			5 680,728									
	по бездорожью	"	33,504	313811			9 366,374									
3)	Прокачка скважин насосом "Малыш"	опыт	36	573115			15 919,86									
4)	Переезды откачечного отряда при посезонном	100 км	41,4	373904												
	по дорогам	"	37,212	314397			8 448,81									
	по бездорожью	"	4,188	59507			14 208,90									
	Итого режимные наблюдения	**тенге**		**2973673**												
8	Оборудование скважин оголовками	шт	9	121286	9	121286	13 476,222	2	26952	9	121286	9	121286	26952	121286	121286
9	цемент	т	1,54	27720	1,54	27720	18 000	0,3374	6073	1,54	27720	1,54	27720	6073	27720	27720
	Итого полевых работ	**тенге**		**96206010**		**92236541**			**8039561**		**92236541**		**92236541**	**8039561**	**92236541**	**92236541**
10	Организация работ (1,5%)	тенге	1,5	1397208		97208			33604		97208		97208	33604	97208	97208
11	Ликвидация работ (1,2%)	тенге	1,2	1117766												
12	**Камеральные работы**	тенге		**8583016**												
1)	Составление сводного отчета	чел/дн	72,61	532505			7 333,77									
2)	Составление графических приложений	"	408,161	2598103			6 365,388									
3)	Компьютерная обработка (оцифровка)	чел/мес	28,56	5029376			176 098,6									
4)	Обработка гидрометеорологических материалов по	отр/мес	1,00	316032			316 032									
5)	Данные по метеостанциям	тенге		107000												
13	Рецензия	тенге		200000												
	Итого собственно геологоразведочные работы, выполняемые собственными силами	**тенге**		**107504001**		**92333749**			**8073165**		**92333749**		**92333749**	**8073165**	**92333749**	**92333749**
II	**Сопутствующие работы и затраты**	**тенге**		**8667171**		**227334**			**55098**		**227334**		**227334**	**55098**	**227334**	**227334**
14	Строительство временных зданий и сооружений		1%	962060		62060			3060		62060		62060	3060	62060	62060
15	Транспортировка грузов и персонала	%	6	5581613		81613			25805		81613		81613	25805	81613	81613
16	Рекультивация	100 м²	13,5	94896	13,5	94896	7 029,330	3	21088	13,5	94896	13,5	94896	21088	94896	94896
		маш/см	4,05		4,05		23 431,039	0,9		4,05		4,05				
17	Полевое довольствие	тенге		1804396		83661			26233		83661		83661	26233	83661	83661
18	Командировки	тенге		224206												
III	**Подрядные работы**	**тенге**		**834300**		**21060**			**16380**		**21060**		**21060**	**16380**	**21060**	**21060**
19	**Лабораторные работы**															
1)	Сокращенный химанализ воды	проба	40	220800			5 520									
2)	Обобщенный анализ (химический анализ на	проба	9	311985			34 665									
3)	Бактериологический анализ	проба	9	21060	9	21060	2 340	7	16380	9	21060	9	21060	16380	21060	21060

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	По программе		Лимит на 2014г.		Стоимость единицы работ	Выполнено (тенге)						Сумма, требуемая к перечислению за декабрь 2014г.	Финансирование	
			Объем работ	Полная сметная стоимость	Объем работ	Стоимость		за декабрь 2014г.		с начало года		с начало работ			с начало года	с начало работ
								объем	сумма	объем	сумма	объем	сумма			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4)	Радиологический анализ	проба	9	49005			5 445									
5)	Определение удельной активности естественных	проба	10	54450			5 445									
6)	Развернутый радиологический анализ	проба	10	177000			17 700									
	Итого лабораторные работы	**тенге**		**834300**		**21060**			**16380**		**21060**		**21060**	**16380**	**21060**	**21060**
	Итого по смете	**тенге**		**117005471**		**92582143**			**8144643**		**92582143**		**92582143**	**8144643**	**92582143**	**92582143**
	НДС	**тенге**	%	**14040657**		**11109857**			**977357**		**11109857**		**11109857**	**977357**	**11109857**	**11109857**
	Всего с НДС	**тенге**		**131046128**		**103692000**			**9122000**		**103692000**		**103692000**	**9122000**	**103692000**	**103692000**

Поставщик
Товарищество с ограниченной ответственностью "Производственная компания "Геотерм"
Республика Казахстан, г.Алматы, ул.Омарова 88 "В"
тел: 8(727)2940278, 2948115, факс: 2525744
E-mail: office@geotherm.kz
БИН 080640019284
ИИК KZ649650000072101380
БИК IRTYKZKA
АО "Альянс Банк"
БИН Банка 980341000286
Кбе 17 КНП 859

Заказчик
РГУ Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии и недропользования Комитета геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан "Южказнедра" в городе Алматы
Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, проспект Достык,85
тел: 8(727) 2615754, 2613313, факс: 2725877
E-mail: uknbuh@mail.ru
БИН 941140000427
ИИК KZ92070101KSN0000000
БИК KKMFKZ2A
ГУ «Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан»
Код 11 КНП 859

Исполнительный директор
_____ Р.К. Беимбетов

Главный гидрогеолог
_____ С.С.Жанабилов

Финансовый директор-главный бухгалтер
_____ Ж.Ж. Атабекова

Начальник отдела гидрогеологии и ОГП
_____ Б.Д.Айдымбеков

Главный специалист отдела гидрогеологии и ОГП
_____ А.М.Орынбек