ЭКЗЕМПЛЯР
ТОО «Акпан»

Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

		ИИН/БИН
Заказчик	**ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области",РК, г.Актобе пр.Абулхайыр хана,40**	**061240003738**
	полное наименование, адрес, данные о средствах связи	
Исполнитель	**Товарищество с ограниченной ответственностью "Акпан",Республика Казахстан, г.Актобе, 41 разъезд, 231, тел.: +7 (7132) 40-28-59**	**980240003441**
	полное наименование, адрес, данные о средствах связи	
Договор (контракт)	Договор №111 от 09.11.2022г. доп. согл. №06 от 11.01.2024г.	

Номер документа	Дата составления
00000000135	**24.12.2024**

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поисково-разведочные работы для обеспечения запасами подземных вод 7 сел Актюбинской области, в т.ч. Ясный-2, Энергетик, Аюкар, Аюкар-2, Аюкар плюс, К.Нокина, Белогорский карьер"			тенге	1	21 842 525,00	21 842 525,00	2 340 270,54
				Итого	1	x	21 842 525,00	2 340 270,54

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____

наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц _____

Сдал (Исполнитель) Генеральный директор: / / Душекенов А.Б.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) / /
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 24.12.2024

М.П.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Акпан"

Адрес: 030011, г.Актобе, 41 разъезд, 231
тел.:8 (7132) 40-28-59, 61, 62, факс:40-28-58
E-mail: akpan_monitoring@mail.ru
БИН 980240003441
ИИК KZ938560000004652767
БИК KCJBKZKX
АО «Банк ЦентрКредит»

ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области

Адрес: 030010, г.Актобе, пр-т Абылкайыр хана, 40
тел.: 8 (7132) 54-43-61
E-mail: 544361@mail.ru
БИН 061240003738
ИИК KZ11070102KSN0601000
БИК KKMFKZ2A
Кбе 13
РГУ "Комитет казначейства Министерства финансов РК"

Договор № 111
от « 09 » ноября 2022г.
Доп. Согл. № 06 от 11.01.2024г.

Акт №12

о выполненных работах (оказанных услугах)

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий Акт о том, что по объекту:

"Поисково-разведочные работы для обеспечения запасами подземных вод 7 сел Актюбинской области, в т.ч.: Ясный-2, Энергетик, Акжар, Акжар-2, Акжар плюс, К.Нокина, Белогорский карьер"

по бюджетной программе 081 «Организация и проведение поисково-разведочных работ на подземные воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения населенных пунктов»,

по подпрограмме 015 выполнены следующие работы за **декабрь 2024 года**.

« » декабрь 2024 года **г.Актобе**

№ строк	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	По программе		Лимит на 2024год		Стоимость ед. работ	Выполнено						Сумма требуемая к перечеслению за декабрь 2024г.	Финансирование	
								за декабрь		с начала года		с начала работ				
			Объем работ	Полная сметная стоимость	Объем	Стоимость		Объем	Сумма	Объем	Сумма	Объем	Сумма		с начала года	с начала работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I	**Собственно-геологоразведочные работы**	**тенге**		**195866992**		**96788229**			**19532552**		**195866992**		**176012031**	**19532552**	**195866992**	**176012031**
	Буровые работы															
1	**Роторное бурение скважин станком БА-15В (с обратной промывкой)**															
1.1.	Монтаж, демонтаж станка 1БА-15В	м/д	10	1591700			159170					10	1591700			1591700
1.2.	Роторное бурение ст. БА-15В при Ø скважин 151мм, 1 группа, интервал глубин 0-25м	п.м.	148	1878228			12690,73					148	1878228			1878228
		ст.см.	7,68				244560,938					7,68				
1.3.	Роторное бурение ст. БА-15В при Ø скважин 151мм, 2 группа, интервал глубин 0-100м	п.м.	31	346861			11157,76					31	346861			346861
		ст.см.	1,43				242560					1,43				
1.4.	Вспомогательные работы (без расширения)	ст.см.	53,859	9737426			180794,78					53,859	9737426			9737426
1.5.	Расширение в скважинах 1 группы															
1.5.1.	с Ø 151мм до Ø 243мм	п.м.	114	1061695			9313,11					114	1061695			1061695
1.5.2.	с Ø 243мм до Ø 320мм	п.м.	114	3008963			26394,412					114	3008963			3008963
1.5.3.	с Ø 320мм до Ø 445мм	п.м.	114	6051823			53086,167					114	6051823			6051823
1.6.	Расширение в скважинах 2 группы															
1.6.1.	с Ø 151мм до Ø 243мм	п.м.	31	256950			8288,7					31	256950			256950
1.6.2.	с Ø 243мм до Ø 320мм	п.м.	31	726460			23434,2					31	726460			726460
1.6.3.	с Ø 320мм до Ø 445мм	п.м.	31	1406308			45364,76					31	1406308			1406308
	Итого роторное бурение станком БА-15В			**26066414**									**26066414**			**26066414**
2	**Комбинированное бурение станком ЛБУ-50-04**															
2.1.	Монтаж-демонтаж станка ЛБУ-50-04	м/д	5	769230			153846					5	769230			769230
2.2.	Комбинированное бурение, интервал глубин 0-55 м (диам. 130-215 мм):	п.м.	210	6844188			32591,37					210	6844188			6844188
		ст.см.	10,28				665777,043					10,28				
2.3.	Вспомогательные работы при комбинированном бурении	ст.см.	1,585	170567			107613,21					1,585	170567			170567
	Итого комбинированное бурение ЛБУ-50-04			**7783985**									**7783985**			**7783985**
	ИТОГО буровые работы			**33850399**									**33850399**			**33850399**
3	**Трубы, оставляемые в скважинах**															
	d-219мм	тонна	1,00	571429	-1,80	-1028571	571428,57					1,00	571429			571429
	d-168мм	тонна	5,90	3434643	+1,23	+716036	582142,86					5,9	3434643			3434643

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Итого			**4006072**		**-312535**					**-312535**		**4006072**		**-312535**	**4006072**
4	**Установка фильтров в скважинах роторного бурения станком БА-15В**	**ст.см.**	**6,72**	**1214941**			**180794,78**					**6,72**	**1214941**			**1214941**
		устан.	**10**				**121494,1**					**10**				
5	**Изготовление сетчатых фильтров**															
	сетчатый Ø 114мм	п.м.	45	826428	+35	+ 642774	18365,06					45	826428			826428
	сетчатый Ø 168мм	п.м.	35	1074288			30693,94					35	1074288			1074288
	сетчатый Ø 219мм	п.м.	31	1249167	+ 16	+ 644731	40295,71					31	1249167			1249167
	Итого изготовление фильтров			3149883		+ 1287508					+ 1287508		3149883		+ 1287508	3149883
6	**Гравий для обсыпки фильтров**	**тн**	**44,866**	**112165**	**44,866**	**112165**	**2500**			**44,866**	**112165**	**44,866**	**112165**		**112165**	**112165**
7	**Геофизические исследования в скважинах**															
7.1.	ГИС	отр.см.	0,63145	65593	-0,02789	-2897	103876,43				-2897	0,63145	65593		-2897	65593
		скв.	10				6849					10				
7.2.	Переезды	отр.см.	1,56	159891			102494,06					1,56	159891			159891
		100км	4,7				34019,3617					4,7				
7.3.	Расходометрия, в т.ч.:	отр.см.	4,8389	502647	5,06044	502647	103876,43			4,8389	502647	4,8389	502647		502647	502647
		п.м.	415		434		1211,19816			415		415				
7.4.	Сверхнормативные затраты (с Кн)	отр.см.	3,12	247317	3,12	247317	79268,36			3,12	247317	3,12	247317		247317	247317
7.5.	Производственный транспорт	маш/см	0,65934	32875	0,65934	32875	49860,34			0,65934	32875	0,65934	32875		32875	32875
	Итого ГИС			**1008323**		**779942**					**779942**		**1008323**		**779942**	**1008323**
8	**Топогеодезические работы**	**скв.**	**15**	**10859**	**15**	**10859**	**723,92**			**15**	**10859**	**15**	**10859**		**10859**	**10859**
9	**Оборудование скважин оголовками**															
9.1.	Оборудование скважин оголовками	оголовок	13	196764	13	196764	15135,72			13	196764	13	196764		196764	196764
9.2.	Цемент для оборудования скважин оголовками	тн	3,25	159598	3,25	159598	49107			3,25	159598	3,25	159598		159598	159598
9.3.	Изготовление крышек	шт.	13	204749			15749,92					13	204749			204749
	Итого оборудование скважин оголовками			**561111**		**356362**					**356362**		**561111**		**356362**	**561111**
10	**Опытно-фильтрационные работы**															
10.1.	**Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.БА-15Н**															
10.1.1.	Подготовка/ликвидация опыта (компрессор)	опыт	10	629330			62933					10	629330			629330
		бр/см	6,744				93317,02					6,744				
10.1.2.	Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.БА-15Н	опыт	10	12571916			1257191,6					10	12571916			12571916
		бр/см	60				209531,94					60				
10.1.3.	Восстановление уровня бригадой ст.БА-15Н	опыт	60	883644			14727,4					60	883644			883644
		бр/см	18,00				49091,33					18				
	Итого пробные откачки в (ст.БА-15Н)	**тенге**		**14084890**									**14084890**			**14084890**
10.2.	**Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.ЛБУ-50-04**															
10.2.1.	Подготовка/ликвидация опыта (компрессор)	опыт	5,00	418420	1,00	74069	83684			1	74069	5	418420		74069	418420
		бр/см	5,231		0,626		79988,53			0,626		5,231				
10.2.2.	Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.ЛБУ-50-04	опыт	5	14955062	1	2991013				1	2991013	5	14955062		2991013	14955062
		бр/см	75,00		15,00		199400,82			15		75				
10.2.3.	Восстановление уровня бригадой ст.ЛБУ- 50-04	опыт	75	1331948	15	266389	17759,3067			15	266389	75	1331948		266389	1331948
		бр/см	22,50		4,50		59197,7			4,5		22,5				
	Итого пробные откачки (ст.ЛБУ-50-04)			**16705430**		**3331471**					**3331471**		**16705430**		**3331471**	**16705430**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10.3.	**Опытные откачки спецбригадой насосом ЭЦВ-4, -6, -8**															
10.3.1.	Проведение опытных откачек	опыт	13	73149727	8	46620394	5626902,08			8	46620394	13	73149727		46620394	73149727
		бр/см	688,86		439,03		106189,54			439,03		688,860				
10.3.2.	Подготовка и ликвидация опытных откачек спецбригадой	п/л	13	1366377	8	835246	105105,923			8	835246	13	1366377		835246	1366377
		бр/см	12,583		7,6918		108589,16			7,6918		12,583				
10.3.3.	Восстановление уровня после провед. опытных откачек силами спецбригады ЭЦВ-8	опыт	13,00	1052003	13,00	1052003	80923,3077			13	1052003	13	1052003		1052003	1052003
		бр/см	206,658		206,658		5090,55			206,658		206,658				
	Итого опытно-кустовые откачки			**75568107**		**48507643**					**48507643**		**75568107**		**48507643**	**75568107**
11	**Прокладка и разборка водоотвода силами спецбригады**	**100м**	**18,20**	**887565**	**18,20**	**887565**	**48767,33**			**18,2**	**887565**	**18,2**	**887565**		**887565**	**887565**
12	**Режимные наблюдения**															
12.1	Совместный замер уровня и температуры	замер	197,00	103341	197,00	103341	524,57			197	103341	197	103341		103341	103341
12.2	Переезды наблюдателя при совместном замере уровня и температуры	100км	18,72	191926	18,72	191926	10252,46			18,72	191926	18,72	191926		191926	191926
12.3	Подготовка и ликвидация посезонных прокачек насосом Грундфос	п/л	38,00	234474	38,00	234474	6170,35			38	234474	38	234474		234474	234474
12.4	Проведение посезонных прокачек насосом Грундфос	бр/см	19,00	329758	19,00	329758	17355,71			19	329758	19	329758		329758	329758
		прокачка	38,00		38,00		8677,84615			38		38				
	Итого режимные наблюдения			**859499**		**859499**					**859499**		**859499**		**859499**	**859499**
13	**Ликвидация скважин ст.БА-15Н**															
13.1.	Монтаж-демонтаж станка БА-15Н	м/д	2,00	318340	2,00	318340	159170			2	318340	2	318340		318340	318340
13.2.	Извлечение труб станком БА-15В гл.0-17м	ст.см.	0,49	88589	0,49	88589	180794,78			0,49	88589	0,49	88589		88589	88589
		извл.	2,00		2,00		44294,5			2		2				
13.4.	Заливка скважин глинистым раствором	ст.см.	0,60	108477	0,60	108477	180794,78			0,6	108477	0,6	108477		108477	108477
		заливка	2,00		2,00		54238,5			2		2				
13.5.	Песок	тн	0,21	186	0,21	186	893			0,21	186	0,21	186		186	186
13.6.	Глина	тн	0,672	34272	0,672	34272	51000			0,672	34272	0,672	34272		34272	34272
	Итого ликвидация скважин			**549864**		**549864**					**549864**		**549864**		**549864**	**549864**
	ИТОГО полевых работ			**152569108**		**56370343**					**56370343**		**152569108**		**56370343**	**152569108**
	стоимость полевых работ без переездов до основной базы			152409217		56370343					56370343		152409217		56370343	152409217
14	**Организация работ (1,5% от стоимости полевых работ без переездов)**	**тенге**	**1,5**	**2286138**		**936434**					**936434**		**2286138**		**936434**	**2286138**
15	**Ликвидация работ (1,2% от стоимости полевых работ без переездов)**	**тенге**	**1,2**	**1828911**		**750172**					**750172**		**1828911**		**750172**	**1828911**
16	**Камеральные работы**	**тенге**														
16.1.	Камеральная обработка полевых материалов	чел/мес	24	6836788	24	6836788	284866,17	20,499998	5839756	24	6836788	24	6836788	5839756	6836788	6836788
16.2.	Оцифровка графических материалов	чел/мес	90,6	26360091	89,048	25908536	290950,23	27,59665	8029251	89,048	25908536	90,6	26360091	8029251	25908536	26360091
16.3.	Размножение карт в графическом виде	чел/мес	14,06	2421947	14,06	2421947	172257,97	14,06	2421947	14,06	2421947	14,06	2421947	2421947	2421947	2421947
	Итого камеральные работы	**тенге**		**35618826**		**35167271**			**16290954**		**35167271**		**35618826**	**16290954**	**35167271**	**35618826**
17	**Рецензия**	**тенге**		**500000**		**500000**			**500000**		**500000**		**500000**	**500000**	**500000**	**500000**
18	**Итого собственно геологоразведочные работы, выполняемые собственными силами**	**тенге**		**192802983**		**93724220**			**16790954**		**93724220**		**192802983**	**16790954**	**93724220**	**192802983**
II	**Сопутствующие работы и затраты**	**тенге**		**27509249**		**11496280**					**11496280**		**27509249**		**11496280**	**27509249**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
19	Временное строительство (% от стоимости полевых работ)	%	5	7628456		3266700					3266700		7628456		3266700	7628456
20	Транспортировка грузов и персонала (от суммы полевых работ и временного строительства, без работ, где учтены переезды с основной базы: обследование, ГИС, режим)	%	6	9602260		4069792					4069792		9602260		4069792	9602260
21	Рекультивация почвы	1000м^3	2,190	378055	2,19	378055	172627,85			2,19	378055	2,19	378055		378055	378055
22	Полевое довольствие (1МРП)	тенге		9900478		3781733					3781733		9900478		3781733	9900478
III	**Подрядные работы**	**тенге**		**3064009**		**3064009**			**2741598**		**3064009**		**3064009**	**2741598**	**3064009**	**3064009**
23	Лабораторные работы															
	Анализы воды:															
1)	Сокращенный химический анализ воды	анализ	73	673324	73	673324	9223,62	63	581088	73	673324	73	673324	581088	673324	673324
2)	Химический анализ на соответствие санитарных правил,утвержденных приказом МНЭ РК от 16.03.2015г. за №209	анализ	51	2347785	51	2347785	46035	46	2117610	51	2347785	51	2347785	2117610	2347785	2347785
3)	Бактериологический анализ	анализ	13	42900	13	42900	3300	13	42900	13	42900	13	42900	42900	42900	42900
4)	Радиологический анализ	анализ														
	Итого лабораторные работы	**тенге**		**3064009**		**3064009**			**2741598**		**3064009**		**3064009**	**2741598**	**3064009**	**3064009**
27	**Итого по смете**	**тенге**		**223376241**		**108284510**			**19532552**		**108284510**		**223376241**	**19532552**	**108284510**	**223376241**
28	**НДС**	**тенге**	**%**	**26805149**		**12994141**	**12**		**2343903**		**12994141**		**26805149**	**2343903**	**12994141**	**26805149**
29	**Всего с НДС**	**тенге**		**250181390**		**121278651**			**21876425**		**121278651**		**250181390**	**21876425**	**121278651**	**250181390**
30	**Коэффицент по ведомости договорной цены**	тенге	0,998450464	**249793725**		**121090725**			**21842525**		**121090725**		**249793725**	**21842525**	**121090725**	**249793725**

От Поставщика:

Генеральный директор
ТОО "Акпан" А.Б.Душекенов

Главный бухгалтер Г.А.Демесинова

Ответственный исполнитель Н.О.Әлімхан

От Заказчика:

Руководитель
ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" А.Н.Айтбаев

Руководитель отдела топливно-энергетического комплекса и коммунальной сферы Н.Б.Бекеев