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. № 04 от 08.02.2023г.

Акт №3

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 **октябрь 2023 года**.

г.Актобе

« » октбря 2023года

№ строк	Наименование работ и затрат	Ед. изм.	По программе		Лимит на 2023год		Стоимость ед. работ	Выполнено						Сумма требуемая к перечислению за октябрь 2023г.	Финансирование	
								за октябрь		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**		**193584450**		**92520384**			**28931925**		**57240504**		**63385741**	**28931925**	**57240504**	**63385741**
	Буровые работы															
1	**Роторное бурение скважин станком БА-15В (с обратной промывкой)**															
1.1.	Монтаж, демонтаж станка 1БА-15В	м/д	10	1591700	10	1591700	159170	3	477510	7	956612	7	956612	477510	956612	956612
1.2.	Роторное бурение ст. БА-15В при Ø скважин 151мм, 1 группа, интервал глубин 0-25м	п.м.	148	1878228	148	1878228	12690,73	48	608957	111	1428236	111	1428236	608957	1428236	1428236
		ст.см.	7,68		7,68		244560,938	2,49		5,84		5,84				
1.3.	Роторное бурение ст. БА-15В при Ø скважин 151мм, 2 группа, интервал глубин 0-100м	п.м.	50	557888	50	557888	11157,76									
		ст.см.	2,30		2,30		242560									
1.4.	Вспомогательные работы (без расширения)	ст.см.	53,859	9737426	53,859	9737426	180794,78	16,36	2957803	37,84	6841275	37,84	6841275	2957803	6841275	6841275
1.5.	Расширение в скважинах 1 группы															
1.5.1.	с Ø 151мм до Ø 243мм	п.м.	114	1061695	114	1061695	9313,11	48	447029	77	717109	77	717109	447029	717109	717109
1.5.2.	с Ø 243мм до Ø 320мм	п.м.	114	3008963	114	3008963	26394,412	48	1266932	77	2032370	77	2032370	1266932	2032370	2032370
1.5.3.	с Ø 320мм до Ø 445мм	п.м.	114	6051823	114	6051823	53086,167	48	2548136	77	4087635	77	4087635	2548136	4087635	4087635
1.6.	Расширение в скважинах 2 группы															
1.6.1.	с Ø 151мм до Ø 243мм	п.м.	50	414435	50	414435	8288,7									
1.6.2.	с Ø 243мм до Ø 320мм	п.м.	50	1171710	50	1171710	23434,2									
1.6.3.	с Ø 320мм до Ø 445мм	п.м.	50	2268238	50	2268238	45364,76									
	Итого роторное бурение станком БА-15В			**27742106**		**27742106**			**8306367**		**16063237**		**16063237**	**8306367**	**16063237**	**16063237**
2	**Комбинированное бурение станком ЛБУ-50-04**															
2.1.	Монтаж-демонтаж станка ЛБУ-50-04	м/д	5,0	769230	5	769230	153846			5	769230	5	769230		769230	769230
2.2.	Комбинированное бурение, интервал глубин 0-55 м (диам. 130-215 мм):	п.м.	210	6844188	210	6844188	32591,37			210	6844188	210	6844188		6844188	6844188
		ст.см.	10,28		10,28		665777,043			30,84		10,28				
2.3.	Вспомогательные работы при комбинированном бурении	ст.см.	1,585	170567	1,585	170567	107613,21			1,585	170567	1,585	170567		170567	170567
	Итого комбинированное бурение ЛБУ-50-04			**7783985**		**7783985**					**7783985**		**7783985**		**7783985**	**7783985**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ИТОГО буровые работы			**35526091**		**35526091**			**8306367**		**23847222**		**23847222**	**8306367**	**23847222**	**23847222**
3	**Трубы, оставляемые в скважинах**															
	d-219мм	тонна	2,80	1600000			571428,57					2,80	1600000			1600000
	d-168мм	тонна	4,67	2718607			582142,86					4,67	2718607			2718607
	Итого			**4318607**									**4318607**			**4318607**
4	**Установка фильтров в скважинах роторного бурения станком БА-15В**	**ст.см.**	**6,72**	**1214941**	**6,72**	**1214941**	**180794,78**	**0,202**	**364482**	**1,074**	**850458**	**1,074**	**850458**	**364482**	**850458**	**850458**
		устан.	**10**		**10**		**121494,1**	**3**		**7**		**7**				
5	**Изготовление сетчатых фильтров**															
	сетчатый Ø 114мм	п.м.	10	183651			18365,06					10	183651			183651
	сетчатый Ø 168мм	п.м.	35	1074288			30693,94					35	1074288			1074288
	сетчатый Ø 219мм	п.м.	15	604436	6	241775	40295,71					9	362661			362661
	Итого изготовление фильтров			1862375		241775							1620600			1620600
6	**Гравий для обсыпки фильтров**	**тн**	**50,336**	**125840**			**2500**									
7	**Геофизические исследования в скважинах**															
7.1.	ГИС	отр.см.	0,65934	68490	0,6593	68490	103876,43	0,1978	20547	0,461534	47943	0,461534	47943	20547	47943	47943
		скв.	10		10		6849	3		7		7				
7.2.	Переезды	отр.см.	1,56	159891	1,56	159891	102494,06	0,14	14628	0,55	57152	0,55	57152	14628	57152	57152
		100км	4,7		4,7		34019,3617	0,43		1,68		1,68				
7.3.	Расходометрия, в т.ч.:	отр.см.	5,06044	525660			103876,43									
		п.м.	434				1211,19816									
7.4.	Сверхнормативные затраты (с Кн)	отр.см.	3,12	247317			79268,36									
7.5.	Производственный транспорт	маш/см	0,65934	32875			49860,34									
	Итого ГИС			**1034233**		**228381**			**35175**		**105095**		**105095**	**35175**	**105095**	**105095**
8	**Топогеодезические работы**	**скв.**	**15**	**10859**			**723,92**									
9	**Оборудование скважин оголовками**															
9.1.	Оборудование скважин оголовками	оголовок	13	196764			15135,72									
9.2.	Цемент для оборудования скважин оголовками	тн	3,25	159598			49107									
9.3.	Изготовление крышек	шт.	13	204749			15749,92					13	204749			204749
	Итого оборудование скважин оголовками			**561111**												
10	**Опытно-фильтрационные работы**															
10.1.	**Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.БА-15Н**															
10.1.1.	Подготовка/ликвидация опыта (компрессор)	опыт	10	629330	10	629330	62933	6	331555	7	424219	7	424219		424219	424219
		бр/см	6,744		6,744		93317,02	3,553		4,546		4,546				
10.1.2.	Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.БА-15Н	опыт	10	12571916	10	12571916	1257191,6	6	7543150	7	8800342	7	8800342		8800342	8800342
		бр/см	60,00		60,00		209531,94	36		42		42				
10.1.3.	Восстановление уровня бригадой ст.БА-15Н	опыт	60	883644	60	883644	14727,4	36	530186	42	618550	42	618550		618550	618550
		бр/см	18,00		18,00		49091,33	10,8		12,6		12,6				
	Итого пробные откачки в (ст.БА-15Н)	**тенге**		**14084890**		**14084890**			**8404891**		**9843111**		**9843111**		**9843111**	**9843111**
10.2.	**Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.ЛБУ-50-04**															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10.2.1.	Подготовка/ликвидация опыта (компрессор)	опыт	5,00	418420	5,00	418420	83684			3	258283	3	258283		258283	258283
		бр/см	5,231		5,231		79988,53			3,229		3,229				
10.2.2.	Пробные откачки эрлифтом бригадой ст.ЛБУ-50-04	опыт	5	14955062	5	14955062	2991012,4			3	8973037	3	8973037		8973037	8973037
		бр/см	75,00		75,00		199400,82			45		45				
10.2.3.	Восстановление уровня бригадой ст.ЛБУ- 50-04	опыт	75	1331948	75	1331948	17759,3067			45	799169	45	799169		799169	799169
		бр/см	22,50		22,50		59197,7			13,5		13,5				
	Итого пробные откачки (ст.ЛБУ-50-04)			**16705430**		**16705430**					**10030489**		**10030489**		**10030489**	**10030489**
10.3.	**Опытные откачки спецбригадой насосом**															
	ЭЦВ-4, -6, -8															
10.3.1.	Проведение опытных откачек	опыт	13	73149727	2	21875045	5626902,08	1	10937523	1	10937523	1	10937523	10937523	10937523	10937523
		бр/см	688,86		206		106189,54	103		103		103				
10.3.2.	Подготовка и ликвидация опытных откачек спецбригадой	п/л	13	1366377	2	215658	105105,923	1	123249	1	123249	1	123249	123249	123249	123249
		бр/см	12,583		1,986		108589,16	1,135		1,135		1,135				
10.3.3.	Восстановление уровня после провед. опытных откачек силами спецбригады ЭЦВ-8	опыт	13,00	1052003			80923,3077									
		бр/см	206,658				5090,55									
	Итого опытно-кустовые откачки			**75568107**		**22090703**			**11060772**		**11060772**		**11060772**	**11060772**	**11060772**	**11060772**
11	**Прокладка и разборка водоотвода силами спецбригады**	**100м**	**18,20**	**887565**			**48767,33**									
12	**Режимные наблюдения**															
12.1	Совместный замер уровня и температуры	замер	208,00	109111			524,57									
12.2	Переезды наблюдателя при совместном замере уровня и температуры	100км	18,72	191926			10252,46									
12.3	Подготовка и ликвидация посезонных прокачек насосом Грундфос	п/л	39,00	240644			6170,35									
12.4	Проведение посезонных прокачек насосом Грундфос	бр/см	19,50	338436			17355,71									
		прокачка	39,00				8677,84615									
	Итого режимные наблюдения			**880117**												
13	**Ликвидация скважин ст.БА-15Н**															
13.1.	Монтаж-демонтаж станка БА-15Н	м/д	2,00	318340			159170									
13.2.	Извлечение труб станком БА-15В гл.0-17м	ст.см.	0,49	88589			180794,78									
		извл.	2,00				44294,5									
13.4.	Заливка скважин глинистым раствором	ст.см.	0,60	108477			180794,78									
		заливка	2,00				54238,5									
13.5.	Песок	тн	0,21	186			893									
13.6.	Глина	тн	0,67	34272			51000									
	Итого ликвидация скважин			**549864**												
	ИТОГО полевых работ			**153330030**		**90092211**			**28171684**		**55737144**		**61881100**	**28171684**	**55737144**	**61881100**
	стоимость полевых работ без переездов до основной базы			153170139		89932320			28157056		55679992		55679992	28157056	55679992	55679992
14	**Организация работ (1,5% от стоимости полевых работ без переездов)**	**тенге**	**1,5**	**2297552**		**1348985**			**422356**		**835200**		**836481**	**422356**	**835200**	**836481**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
15	**Ликвидация работ (1,2% от стоимости полевых работ без переездов)**	**тенге**	**1,2**	**1838042**		**1079188**			**337885**		**668160**		**668160**	**337885**	**668160**	**668160**
16	**Камеральные работы**	**тенге**														
16.1.	Камеральная обработка полевых материалов	чел/мес	24	6836788			284866,17									
16.2.	Оцифровка графических материалов	чел/мес	90,6	26360091			290950,23									
16.3.	Размножение карт в графическом виде	чел/мес	14,06	2421947			172257,97									
	Итого камеральные работы	**тенге**		**35618826**												
17	**Рецензия**	**тенге**	**1**	**500000**												
18	**Итого собственно геологоразведочные работы, выполняемые собственными силами**	**тенге**		**193584450**		**92520384**			**28931925**		**57240504**		**63385741**	**28931925**	**57240504**	**63385741**
II	**Сопутствующие работы и затраты**	**тенге**		**27644693**		**16426111**			**5013532**		**10686179**		**10686179**	**5013532**	**10686179**	**10686179**
19	Временное строительство (% от стоимости полевых работ)	%	5	7666502		4504611			1408584		2786863		2786863	1408584	2786863	2786863
20	Транспортировка грузов и персонала (от суммы полевых работ и временного строительства, без работ, где учтены переезды с основной базы: обследование, ГИС, режим)	%	6	9650198		5666216			1773938		3508010		3508010	1773938	3508010	3508010
21	Рекультивация почвы	1000м^3	2,190	378055			172627,85									
22	Полевое довольствие (1МРП)	тенге		9949938		6255284			1831010		4391306		4391306	1831010	4391306	4391306
III	**Подрядные работы**	**тенге**		**3619268**												
23	Лабораторные работы															
	Анализы воды:															
1)	Сокращенный химический анализ воды	анализ	74	682548			9223,62									
2)	Химический анализ на соответствие санитарных правил,утвержденных приказом МНЭ РК от 16.03.2015г. за №209	анализ	52	2393820			46035									
3)	Бактериологический анализ	анализ	13	42900			3300									
4)	Радиологический анализ	анализ	1	500000			500000									
	Итого лабораторные работы	**тенге**		**3619268**												
27	**Итого по смете**	**тенге**		**224848411**		**108946495**			**33945457**		**67926683**		**74071920**	**33945457**	**67926683**	**74071920**
28	**НДС**	**тенге**	**%**	**26981809**		**13073579**	**12**		**4073455**		**8151202**		**8888630**	**4073455**	**8151202**	**8888630**
29	**Всего с НДС**	**тенге**		**251830220**		**122020074**			**38018912**		**76077885**		**82960550**	**38018912**	**76077885**	**82960550**
30	**Коэффицент по ведомости договорной цены**	тенге	0,998450464	**251440000**		**121831000**			**37960000**		**75960000**		**82832000**	**37960000**	**75960000**	**82832000**

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" — Е.М. Мұздыбаев

И.о. руководителя отдела энергетики и жилищно-коммунального хозяйства — А. Өтемұратов