СПРАВКА / STATEMENT №3
за Апрель 2012г.

Проект №913 "Обустройство м/р Северо-Западный Кызылкия. Электрораспределительные сети ВЛ-6кВ. Пусковой комплекс №1".

Контракт/Contract № 1110045-К ЗНУ №632953
Заказчик: ТОО "Кольжан"/Customer: "Kolzhan" LLP
Подрядчик: ТОО "Транс Азия Констракшн"/Contractor: "Trans Asia Constraction" LLP

№	№ поз.	Содержание компонентов работ *Element Description*	По контракту, тенге *As per contract, in KZT*	% выполнения с начала строительства Implementatifrom the beginning of construction %	Выполнение с начала строительства Implementation from the beginning of construction	В том числе за отчетный месяц тенге, including month, tenge	Остаток, % Rest	НДС 12%/ VAT 12%	Всего с НДС, тенге Total with VAT 12%, tenge
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
A1		Строительство ВЛ	155 580 000						
1.1.		Линия 6-5/6 от ГРУ до РП-2	27 476 422	75%	20 607 316	1 373 821	25%	164 859	1 538 680
1.2.		Линия 6-7/8 от ГРУ до РП-3	20 232 315	75%	15 174 237	1 011 616	25%	121 394	1 133 010
1.3.		Линия 6-1 от ГРУ до ЩСУ 0,4 кВ	864 304				100%		
1.4.		Линия 6-2 от ГРУ до ЩСУ 0,4 кВ	792 279				100%		
1.5.		*Линия 6-4.2*	*4 109 237*				100%		
1.5.1		*от скв. 212 до кольцевой №1 РП-2*	*3 912 115*				100%		
1.5.2		*от скв. 40 до линий скв. 212*	*197 122*				100%		
1.6.		*Линия 6-5.1*	*18 173 139*	54%	9 846 248	9 846 248	46%	1 181 550	11 027 798
1.6.1		*Кольцевая №1 РП-2*	*13 578 678*	70%	9 505 075	9 505 075	30%	1 140 609	10 645 684
1.6.2		*от скв.42*	*2 437 490*				100%		
1.6.3		*от скв.48*	*1 232 013*				100%		
1.6.4		*от скв.57*	*379 081*	90%	341 173	341 173	10%	40 941	382 114
1.6.5		*от ЗУ-1 до кольцевой №1 РП-2*	*545 877*				100%		

1.7.		***Линия 6-5.2***	***6 705 941***	**74%**	**4 979 606**	**4 979 606**	**26%**	**597 553**	**5 577 159**
1.7.1		*Кольцевая №2 РП-2*	*6 224 508*	80%	4 979 606	4 979 606	20%	597 553	5 577 159
1.7.2		*от скв.54*	*481 433*				100%		
1.8.		***Линия 6-6.1***	***14 279 978***	**81%**	**11 549 459**	**11 549 459**	**19%**	**1 385 935**	**12 935 394**
1.8.1		*Кольцевая №1 РП-2*	*10 671 127*	80%	8 536 902	8 536 902	20%	1 024 428	9 561 330
1.8.2		*от скв.38*	*261 566*				100%		
1.8.3		*от скв.55*	*3 347 285*	90%	3 012 557	3 012 557	10%	361 507	3 374 064
1.9.		***Линия 6-6.2***	***17 251 972***	**68%**	**11 791 312**	**11 791 312**	**32%**	**1 414 957**	**13 206 269**
1.9.1		*Кольцевая №2 РП-2*	*12 703 001*	70%	8 892 101	8 892 101	30%	1 067 052	9 959 153
1.9.2		*от скв.58*	*3 624 014*	80%	2 899 211	2 899 211	20%	347 905	3 247 116
1.9.3		*от скв.108*	*924 957*				100%		
1.10.		***Линия 6-7.1***	***1 186 523***	**70%**	**830 566**		**30%**		
1.10.1		*от скв.231 до РП-3*	*1 186 523*	70%	830 566		30%		
1.11.		***Линия 6-7.2***	***15 417 221***	**83%**	**12 865 249**	**2 615 659**	**17%**	**313 879**	**2 929 538**
1.11.1		*Кольцевая РП-3*	*12 903 914*	85%	10 968 327	1 935 587	15%	232 270	2 167 857
1.11.2		*от скв.34*	*1 167 569*	75%	875 677	291 892	25%	35 027	326 919
1.11.3		*от скв.52*	*1 266 130*	75%	949 598	316 533	25%	37 984	354 517
1.11.4		*отЗУ-2 до кольцевой РП-3*	*79 608*	90%	71 647	71 647	10%	8 598	80 245
1.12.		***Линия 6-7.3***	***7 820 439***	**80%**	**6 256 350**	**3 128 175**	**20%**	**375 381**	**3 503 556**
1.12.1		*от скв.235 до РП-3*	*5 371 576*	80%	4 297 260	2 148 630	20%	257 836	2 406 466
1.12.2		*от скв.32 до линий скв.235*	*2 448 863*	80%	1 959 090	979 545	20%	117 545	1 097 090
1.13.		***Линия 6-8.1***	***6 262 417***	**49%**	**3 068 281**	**1 784 334**	**51%**	**214 120**	**1 998 454**
1.13.1		*от скв.124 до РП-3*	*5 947 779*	50%	2 973 890	1 784 334	50%	214 120	1 998 454
1.13.2		*от скв.56 до линий скв.124*	*314 638*	30%	94 391		70%		
1.14.		***Линия 6-8.2***	***11 220 795***	**80%**	**9 020 041**	**1 350 855**	**20%**	**162 103**	**1 512 958**
1.14.1		*Кольцевая РП-3*	*9 367 089*	80%	7 493 672	936 709	20%	112 405	1 049 114
1.14.2		*от скв.33*	*197 122*	60%	118 273		40%		
1.14.3		*от скв.122*	*1 656 584*	85%	1 408 096	414 146	15%	49 698	463 844
1.15.		***Линия 6-8.3***	***3 787 018***	**75%**	**3 218 965**	**1 325 456**	**25%**	**159 054**	**1 484 510**
1.15.1		*от скв.47 до РП-3*	*3 787 018*	75%	3 218 965	1 325 456	25%	159 054	1 484 510
А2		**Монтаж оборудования**	**18 900 000**						
2.1		Монтаж КТП 6/0,4 кВ	12 700 000						
2.2		Монтаж ВЛБ (ЯКНО)	3 600 000						

2.3		Монтаж РП-2	1 300 000						
2.4		Монтаж РП-3	1 300 000						
А3		**Затраты на энергоэкспертизу вновь вводимого объекта**	**5 685 000**						
А4		**Пусконаладочные работы, запуск объекта**	**9 835 000**						
		Итого по разделу / *Total*	**190 000 000**	**57%**	**109 207 630**	**50 756 541**	**43%**	**6 090 785**	**56 847 326**

Заказчик/*Customer*

ТОО "КОЛЬЖАН"

Подрядчик/Contractor

Исполнитель: Федосова Е., тел.:23-56-90

СПРАВКА / STATEMENT №3
за Апрель 2012г.

Проект №913 "Обустройство м/р Северо-Западный Кызылкия. Электрораспределительные сети ВЛ-6кВ. Пусковой комплекс №1".

Контракт/Contract № 1110045-К ЗНУ №632953
Заказчик: ТОО "Кольжан"/Customer: "Kolzhan" LLP
Подрядчик: ТОО "Транс Азия Констракшн"/Contractor: "Trans Asia Constraction" LLP

№	№ поз.	Содержание компонентов работ *Element Description*	По контракту, тенге *As per contract, in KZT*	% выполнения с начала строительства Implementatifrom the beginning of construction %	Выполнение с начала строительства Implementation from the beginning of construction	В том числе за отчетный месяц тенге, including month, tenge	Остаток, % Rest	НДС 12%/ VAT 12%	Всего с НДС, тенге Total with VAT 12%, tenge
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Строительство ВЛ	155 580 000						
1.1.		Линия 6-5/6 от ГРУ до РП-2	27 476 422	75%	20 607 316	1 373 821	25%	164 859	1 538 680
1.2.		Линия 6-7/8 от ГРУ до РП-3	20 232 315	75%	15 174 237	1 011 616	25%	121 394	1 133 010
1.3.		Линия 6-1 от ГРУ до ЩСУ 0,4 кВ	864 304				100%		
1.4.		Линия 6-2 от ГРУ до ЩСУ 0,4 кВ	792 279				100%		
1.5.		*Линия 6-4.2*	*4 109 237*				100%		
1.5.1		*от скв. 212 до кольцевой №1 РП-2*	*3 912 115*				100%		
1.5.2		*от скв. 40 до линий скв. 212*	*197 122*				100%		
1.6.		*Линия 6-5.1*	*18 173 139*	54%	9 846 248	9 846 248	46%	1 181 550	11 027 798
1.6.1		*Кольцевая №1 РП-2*	*13 578 678*	70%	9 505 075	9 505 075	30%	1 140 609	10 645 684
1.6.2		*от скв.42*	*2 437 490*				100%		
1.6.3		*от скв.48*	*1 232 013*				100%		
1.6.4		*от скв.57*	*379 081*	90%	341 173	341 173	10%	40 941	382 114
1.6.5		*от ЗУ-1 до кольцевой №1 РП-2*	*545 877*				100%		

КЕЛЕСОТБЕТ АЛ ЖАРИЯ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

1.7.		Линия 6-5.2	6 705 941	74%	4 979 606	4 979 606	26%	597 553	5 577 159
1.7.1		Кольцевая №2 РП-2	6 224 508	80%	4 979 606	4 979 606	20%	597 553	5 577 159
1.7.2		от скв.54	481 433				100%		
1.8.		Линия 6-6.1	14 279 978	81%	11 549 459	11 549 459	19%	1 385 935	12 935 394
1.8.1		Кольцевая №1 РП-2	10 671 127	80%	8 536 902	8 536 902	20%	1 024 428	9 561 330
1.8.2		от скв.38	261 566				100%		
1.8.3		от скв.55	3 347 285	90%	3 012 557	3 012 557	10%	361 507	3 374 064
1.9.		Линия 6-6.2	17 251 972	68%	11 791 312	11 791 312	32%	1 414 957	13 206 269
1.9.1		Кольцевая №2 РП-2	12 703 001	70%	8 892 101	8 892 101	30%	1 067 052	9 959 153
1.9.2		от скв.58	3 624 014	80%	2 899 211	2 899 211	20%	347 905	3 247 116
1.9.3		от скв.108	924 957				100%		
1.10.		Линия 6-7.1	1 186 523	70%	830 566		30%		
1.10.1		от скв.231 до РП-3	1 186 523	70%	830 566		30%		
1.11.		Линия 6-7.2	15 417 221	83%	12 865 249	2 615 659	17%	313 879	2 929 538
1.11.1		Кольцевая РП-3	12 903 914	85%	10 968 327	1 935 587	15%	232 270	2 167 857
1.11.2		от скв.34	1 167 569	75%	875 677	291 892	25%	35 027	326 919
1.11.3		от скв.52	1 266 130	75%	949 598	316 533	25%	37 984	354 517
1.11.4		отЗУ-2 до кольцевой РП-3	79 608	90%	71 647	71 647	10%	8 598	80 245
1.12.		Линия 6-7.3	7 820 439	80%	6 256 350	3 128 175	20%	375 381	3 503 556
1.12.1		от скв.235 до РП-3	5 371 576	80%	4 297 260	2 148 630	20%	257 836	2 406 466
1.12.2		от скв.32 до линий скв.235	2 448 863	80%	1 959 090	979 545	20%	117 545	1 097 090
1.13.		Линия 6-8.1	6 262 417	49%	3 068 281	1 784 334	51%	214 120	1 998 454
1.13.1		от скв.124 до РП-3	5 947 779	50%	2 973 890	1 784 334	50%	214 120	1 998 454
1.13.2		от скв.56 до линий скв.124	314 638	30%	94 391		70%		
1.14.		Линия 6-8.2	11 220 795	80%	9 020 041	1 350 855	20%	162 103	1 512 958
1.14.1		Кольцевая РП-3	9 367 089	80%	7 493 672	936 709	20%	112 405	1 049 114
1.14.2		от скв.33	197 122	60%	118 273		40%		
1.14.3		от скв.122	1 656 584	85%	1 408 096	414 146	15%	49 698	463 844
1.15.		Линия 6-8.3	3 787 018	75%	3 218 965	1 325 456	25%	159 054	1 484 510
1.15.1		от скв.47 до РП-3	3 787 018	75%	3 218 965	1 325 456	25%	159 054	1 484 510
А2		Монтаж оборудования	18 900 000						
2.1		Монтаж КТП 6/0,4 кВ	12 700 000						
2.2		Монтаж ВЛБ (ЯКНО)	3 600 000						

2.3		Монтаж РП-2	1 300 000						
2.4		Монтаж РП-3	1 300 000						
А3		Затраты на энергоэкспертизу вновь вводимого объекта	5 685 000						
А4		Пусконаладочные работы, запуск объекта	9 835 000						
		Итого по разделу / *Total*	190 000 000	57%	109 207 630	50 756 541	43%	6 090 785	56 847 326

Заказчик/*Customer*

ТОО "КОЛЬЖАН"

Подрядчик/Contractor

Исполнитель: Федосова Е., тел.:23-56-90

АНЫҚТАМА №3
сәуір 2012жыл

Жоба №913 "Солтүстік-Батыс Қызылқия к/о жайластыру ВЛ-6кВ электр таратқыш желілері. №1 іске қосу кешені".

Келісімшарт № 1110045-К ЗНУ №632953
Тапсырыс беруші:"Кольжан" ЖШС
Мердігер: "Транс Азия Констракшн" ЖШС

№	№ поз.	Жұмыс түрлерінің мазмұны	Келісімшартқа сай, теңге	Жұмыс басталғалы жұмыстың орындалуы%	Жұмыс басталғалы жұмыстың орындалуы	Соның ішінде есептік ай бойынша теңге,	Қалдығы, %	ҚҚС 12%	12% ҚҚС-пен біге барлығы, теңге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
А1		**ВЛ құрылысы**	**155 580 000**						
1.1.		**6-5/6 ГРУ-дан РП-2-ге дейін линиясы**	**27 476 422**	**75%**	**20 607 316**	**1 373 821**	**25%**	**164 859**	**1 538 680**
1.2.		**6-7/8 от ГРУ-дан РП-3-ке дейін линиясы**	**20 232 315**	**75%**	**15 174 237**	**1 011 616**	**25%**	**121 394**	**1 133 010**
1.3.		**Линия 6-1 ГРУ-ден ЩСУ-ға 0,4 кВ**	**864 304**				**100%**		
1.4.		**Линия 6-2 ГРУ-ден ЩСУ-ға 0,4 кВ**	**792 279**				**100%**		
1.5.		***Линия 6-4.2***	***4 109 237***				100%		
1.5.1		*ұңғ. 212-ден №1 РП-2 сақинаға дейін*	*3 912 115*				100%		
1.5.2		*ұңғ. 40-тан ұңғ. 212 линиясына*	*197 122*				100%		
1.6.		***Линия 6-5.1***	***18 173 139***	**54%**	**9 846 248**	**9 846 248**	**46%**	**1 181 550**	**11 027 798**
1.6.1		*№1 РП-2 сақинасы*	*13 578 678*	70%	9 505 075	9 505 075	30%	1 140 609	10 645 684
1.6.2		*ұңғ.42-ден*	*2 437 490*						
1.6.3		*ұңғ.48-ден*	*1 232 013*						

1.6.4		*үңг.57-ден*	*379 081*	90%	341 173	341 173	10%	40 941	382 114
1.6.5		*ЗУ-1-ден №1 РП-2 сақинасына*	*545 877*						
1.7.		***Линия 6-5.2***	***6 705 941***	**74%**	**4 979 606**	**4 979 606**	26%	597 553	5 577 159
1.7.1		*№2 РП-2 сақинасы*	*6 224 508*	80%	4 979 606	4 979 606	20%	597 553	5 577 159
1.7.2		*үңг.54-ден*	*481 433*				100%		
1.8.		***Линия 6-6.1***	***14 279 978***	**81%**	**11 549 459**	11 549 459	19%	1 385 935	12 935 394
1.8.1		*№1 РП-2 сақинасы*	*10 671 127*	80%	8 536 902	8 536 902	20%	1 024 428	9 561 330
1.8.2		*үңг.38-ден*	*261 566*						
1.8.3		*үңг.55-ден*	*3 347 285*	90%	3 012 557	**3 012 557**	**10%**	**361 507**	**3 374 064**
1.9.		***Линия 6-6.2***	***17 251 972***	**68%**	**11 791 312**	**11 791 312**	**32%**	**1 414 957**	**13 206 269**
1.9.1		*№2 РП-2 сақинасы*	*12 703 001*	70%	8 892 101	**8 892 101**	**30%**	**1 067 052**	**9 959 153**
1.9.2		*үңг.58-ден*	*3 624 014*	80%	2 889 211	**2 899 211**	**20%**	**347 905**	**3 247 116**
1.9.3		*үңг.108-ден*	*924 957*				**100%**		
1.10.		***Линия 6-7.1***	***1 186 523***	**70%**	**830 566**		**30%**		
1.10.1		*үңг. 231-ден №1 РП-3*	*1 186 523*	**70%**	**830 566**		**30%**		
1.11.		***Линия 6-7.2***	***15 417 221***	**83%**	**12 865 249**	**2 615 659**	**17%**	**313 879**	**2 929 538**
1.11.1		*РП-3 сақинасы*	*12 903 914*	85%	10 968 327	1 935 587	15%	232 270	2 167 857
1.11.2		*үңг.34-ден*	*1 167 569*	75%	875 677	291 892	25%	35 027	326 919
1.11.3		*үңг.52-ден*	*1 266 130*	75%	949 598	316 533	25%	37 984	354 517
1.11.4		*ЗУ-2-ден №1 РП-3 сақинасына*	*79 608*	90%	71 647	**71 647**	**10%**	**8 598**	**80 245**
1.12.		***Линия 6-7.3***	***7 820 439***	**80%**	**6 256 350**	**3 128 175**	**20%**	**375 381**	**3 503 556**
1.12.1		*үңг. 235-ден РП-3*	*5 371 576*	80%	4 297 260	2 148 630	20%	257 836	2 406 466
1.12.2		*үңг.32-ден үңг.235 линиясы*	*2 448 863*	80%	1 959 090	979 545	20%	117 545	1 097 090
1.13.		***Линия 6-8.1***	***6 262 417***	**49%**	**3 068 281**	**1 784 334**	**51%**	**214 120**	**1 998 454**
1.13.1		*үңг. 124-ден РП-3*	*5 947 779*	50%	2 973 890	1 784 334	50%	214 120	1 998 454
1.13.2		*үңг.56-ден үңг.124 линиясы*	*314 638*	30%	94 391		70%		
1.14.		***Линия 6-8.2***	***11 220 795***	**80%**	**9 020 041**	**1 350 855**	**20%**	**162 103**	**1 512 958**
1.14.1		*РП-3 сақинасы*	*9 367 089*	80%	7 493 672	936 709	20%	112 405	1 049 114
1.14.2		*үңг.33-ден*	*197 122*	60%	118 273		40%		
1.14.3		*үңг.122-ден*	*1 656 584*	85%	1 408 096	414 146	15%	49 698	463 844
1.15.		***Линия 6-8.3***	***3 787 018***	**75%**	**3 218 965**	**1 325 456**	**25%**	**159 054**	**1 484 510**
1.15.1		*үңг. 47-ден РП-3*	*3 787 018*	75%	3 218 965	1 325 456	25%	159 054	1 484 510
А2		**Құрылғыларды орнату**	**18 900 000**						

2.1		КТП 6/0,4 кВ монтаждау	12 700 000						
2.2		ВЛБ (ЯКНО) монтаждау	3 600 000						
2.3		РП-2 монтаждау	1 300 000						
2.4		РП-3 монтаждау	1 300 000						
А3		**Жаңадан енгізілетін объектіге энерготексеру шығыны**	**5 685 000**						
А4		**Объектіні іске қосу және бастамажөндеу жұмыстары**	**9 835 000**						
Бөлім бойынша барлығы:			**190 000 000**	**57,00%**	**109 207 630**	**50 756 541**	**43,00%**	**6 090 785**	**56 847 326**

Тапсырыс беруші

Мердігер

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Орындаушы: Федосова Е., тел.:23-56-90

« 05 » мая 2016 года. Я, Абубакирова Айгуль Маратовна нотариус города Кызылорда, государственная лицензия № 14005258 выданная Министерством юстиции Республики Казахстан от 17.04.2014 года свидетельствую верность перевода данного текста с русского на казахский язык.

Зарегистрировано в реестре за № 1132
Взыскано государственной пошлины
или сумма, оплаченная частному нотариусу
Нотариус Абубакирова А.М

Прошнуровано
Пронумеровано
На 7 стр.

КӨШІРМЕ
КОПИЯ

АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЁМОЧНОЙ КОМИССИИ
О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Карагандинская область, Улытауский район,
месторождение Северо- Западный Кызылкия 1 февраля 2013 года.

Государственная приёмочная комиссия, назначенная Распоряжением Акима Улытауского района Карагандинской области от 25 января 2013 года №02- Ѳ, в составе:

Председатель Государственной приёмочной комиссии:

Мырзабеков Аманжол - заместитель Акима Улытауского района Карагандинской области.

Заместитель председателя комиссии:

Сабиров Ринатжан - главный инженер проекта АО «КазНИПИмунайгаз».

Члены комиссии:

Алиакпаров Жуматай - начальник ГУ «Улытауский районный отдел архитектуры и градостроительства»;

Тусупбеков Еркин - начальник ГУ «Улытауский районный отдел земельных отношений»;

Жубатканов Мэлс - заместитель директора департамента Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора по Кызылординской области;

Алжан Абдигазиз - заместитель директора департамента по контролю и социальной защите по Кызылординской области, главный государственный инспектор труда по Кызылординской области;

Мампаев Жандос - заместитель начальника департамента по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области по пожарной безопасности;

Курманбаев Марат - начальник департамента экологии по Кызылординской области;

Муратбаев Жараскан - главный специалист отдела государственной архитектурно- строительной инспекции Департамента государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Кызылординской области;

Абудурэсити Турсунь - директор ТОО «Кольжан»;

Беклиев Адильбек - главный инженер ТОО «Кольжан»;

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Андерсон Брюс Уэйн/
Синьцзюн Пань - директор по производству/ начальник производственного отдела (менеджер) (по добыче нефти на новых месторождениях) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Абенов Абдулла - директор по капитальному строительству АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;

Даули Абулимити - директор по капитальному строительству АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;

Дон ЛаПлас/
Шайхсламов Жалгасбек - главный механик (в промышленности), управление технического обслуживания/начальник цеха, производственные услуги на месторождении АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Тлеуберген Шаутай - начальник отдела, капитальное строительство АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»;

Бекенов Алмас - директор департамента безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»;

Жумахметов Серик/
Аллен Терранс Кейт - менеджер/ начальник мастерской на месторождении АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

От подрядной строительной организаций:

Атаниязов Сулеймен - генеральный директор ТОО «ТрансАзияКонстракшн».

Жаханов Муратбек - генеральный директор ТОО «РМЗ-Шапагат».

Установила:

1. Заказчиком ТОО «Кольжан» совместно с подрядными организациями предъявлены к приемке в эксплуатацию построенные объекты:

1.1. ТОО «ТрансАзияКонстракшн»:

-Обустройство месторождения Северо-Западный Кызылкия при промышленной эксплуатации. Вторая очередь. Линейная часть электроснабжения месторождения Северо- Западный Кызылкия.

1.2. ТОО «РМЗ - Шапагат»:

-Обустройство месторождения Северо-Западный Кызылкия при промышленной эксплуатации. Вторая очередь. Выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ -2, по адресу: Карагандинская область, Улытауский район, месторождение Северо-Западный Кызылкия.

2. Строительство осуществлено на основании постановления о предоставлении соответствующего права на землю №19/09 от 16 июля 2010 года Акиматом Карагандинской области и в соответствии с разрешениями №54-П от 26 апреля 2012 года и №74-П от 13 июля 2012 года на производство строительно-монтажных работ, выданного Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

3. Строительство осуществлялось подрядными организациями:
3.1. ТОО «ТрансАзияКонстракшн» выполнило следующие общестроительные работы: рытье траншеи и бурение ям под опоры, заземления опор, гидроизоляция опор, сборка и монтаж траверсов, монтаж линейного разъединителя РЛНД, установка блоков ФБС, установка изоляторов, монтаж заземления опор, раскатка проводов, монтаж КТПН-6/04кВ, обратная засыпка, испытание электрооборудования.
3.2. ТОО «РМЗ - Шапагат» выполнило следующие общестроительные работы: установка трубных опор, устройство фундамента, площадки, монтаж трубопровода и оборудования, установка арматуры и фланцевых соединении, дефектоскопия, испытание трубопровода, теплоизоляция, окраска, поверка и установка приборов КИПиА, рекультивация нарушенных земель, установка опознавательных знаков.

4. Проектная документация на строительство разработана:
4.1. АО «КазНИПИмунайгаз».
4.2. Проектная группа АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

5. Строительство осуществлялось по проекту №913 «Обустройство месторождения Северо-Западный Кызылкия при промышленной эксплуатации. Вторая очередь»:
-линейная часть электроснабжения месторождения Северо- Западный Кызылкия;
-выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ -2 на месторождении Северо- Западный Кызылкия.

6. Проектно - сметная документация утверждена: Главным исполнительным директором АО «ПетроКазахстан Инк»:
-линейная часть электроснабжения месторождения Северо- Западный Кызылкия- AFE №FD11203/01 от 22 августа 2011 года;
-выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ -2 на месторождении Северо- Западный Кызылкия - AFE №FD11202 от 7 июля 2011 года.

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
-линейная часть электроснабжения месторождения Северо- Западный Кызылкия,
начало работ: апрель 2012 года, окончание работ: январь 2013 года;

-выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ -2 на месторождении Северо- Западный Кызылкия,
начало работ: август 2012 года, окончание работ: январь 2013 года.

8. Государственной приёмочной комиссии представлена следующая документация:
-проектная документация;
-перечень исполнительной документации (приложение №1);
-перечень установленного оборудования (приложение №2);
-перечень сертификатов на материалы и оборудования (приложение №3);
-заключение рабочей комиссии (приложение №4);

9. Предъявленный к приёмке в эксплуатацию объекты имеют следующие показатели:
9.1.Линейная часть электроснабжения месторождения Северо- Западный Кызылкия:
Распределительный пункт РП-2:
-общая площадь- 0,12 га;
-площадь застройки- 102м^2;
-протяженность ВЛ-6 кВ от ГУ до РП-2 составляет – 3441,0 метр;
-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-2 до Кольца 6.1 составляет – 2789,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-2 до Кольца 5.1 составляет – 3660,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-2 до Кольца 6.2 составляет – 3335,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-2 до Кольца 5.2 составляет – 1657,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 6.1 до скважины №38 составляет – 69,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 6.1 до скважины №55 составляет – 884,0 метра;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 6.2 до скважины №108 составляет – 245,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 6.2 до скважины №58 составляет – 1022,0 метра;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 5.1 до скважины №57 составляет – 100,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 5.1 до скважины №48 составляет – 325,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 5.1 до скважины №40 составляет – 53,0 метра;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 5.1 до скважины №212 составляет – 267,0 метров;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 5.1 до скважины №42 составляет – 693,0 метра;
-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 5.1 до скважины №ЗУ-1 составляет – 144,0 метра;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 5.2 до скважины №54 составляет – 127,0 метров.

Распределительный пункт РП-3:

-общая площадь- 0,12 га;

-площадь застроики- 102м^2;

-протяженность ВЛ-6 кВ от ГУ до РП-3 составляет – 2400,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-3 до Кольца 8.1 составляет – 1424,0 метра;

-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-3 до Кольца 8.2 составляет – 2618,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-3 до Кольца 8.3 составляет – 1029,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-3 до Кольца 7.1 составляет – 117,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-3 до Кольца 7.2 составляет – 3482,0 метра;

-протяженность ВЛ-6 кВ от РП-3 до Кольца 7.3 составляет – 1279,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 8.1 до скважины 124 составляет – 96,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 8.1 до скважины №56 составляет – 79,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 8.2 до скважины №122 составляет – 436,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 8.2 до скважины №33 составляет – 52,0 метра;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 8.3 до скважины №47 составляет – 26,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 7.1 до скважины №231 составляет – 234,0 метра;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 7.2 до скважины №ЗУ-2 составляет– 21,0 метр;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 7.2 до скважины №52 составляет – 333,0 метра;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 7.2 до скважины №34 составляет – 325,0 метров;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 7.3 до скважины №32 составляет – 51,0 метр;

-протяженность ВЛ-6 кВ от Кольца 7.3 до скважины №235 составляет – 163,0 метра.

9.2. Выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ-2 на месторождении Северо- Западный Кызылкия:

-протяженность выкидной линии от скважины 107 до ЗУ- 1- 1115,0 метра;

-протяженность выкидной линии от скважины 204 до ЗУ- 1- 1176,5 метра;

-протяженность выкидной линии от скважины 205 до ЗУ- 1- 839,0 метров;

-протяженность выкидной линии от скважины 208 до ЗУ- 1- 362,0 метра;

-протяженность выкидной линии от скважины 213 до ЗУ- 1- 1723,0 метра;

-протяженность выкидной линии от скважины 229 до ЗУ- 2 - 1420,0 метров.

10. Технологические и строительные решения по объектам характеризуются следующими данными:

10.1. Линейная часть электроснабжения месторождения Северо-Западный Кызылкия:

Строительством магистральных линии ВЛ-6кВ предусмотрено электроснабжения объектов месторождения Северо- Западный Кызылкия, а строительство радиальных линий ВЛ-6кВ от магистральной линии ВЛ-6кВ (кольца 5.1, 5.2, 6.1, 6.2, 7.1, 7.2, 7.3, 8.1, 8.2, 8.3) для электроснабжения замерных установок (ЗУ-1, ЗУ-2) и добывающих скважин. Линии ВЛ-6 кВ выполнены сталеалюминиевыми проводами марки АС сечением 95мм^2 и АС сечением 150мм^2. На линиях ВЛ-6кВ примерно в середине нагрузок предусмотрены три установки высоковольтной ячейки 6 кВ типа ЯКНО. На концевых опорах РП, каждого кольца и каждой скважины установлены разъеденители типа РЛНД-10/400. Линии ВЛ-6кВ подвешены на железобетонных опорах СК-22 и СВ 105-5.

На площадках распределительного пункта (РП) установлены модульные здания и четыре прожектора на двух опорах СВ-164.

Для питания электроприёмников скважин предусмотрены установки комплектных трансформаторных подстанций КТПН мощностью 250 кВа

Заземляющие устройства для всех элементов электросети в соответствии с ПУЭ.

10.2. Выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ-2 на месторождении Северо- Западный Кызылкия:

Технологическое решение по объекту характеризуются герметизированной транспортировкой нефти от скважин №№107, 204, 205, 208, 213, 229 до замерных установок (ЗУ-1, ЗУ-2) на месторождении Северо-Западный Кызылкия. Так же предусмотрено расширение манифольда на ЗУ-1 (4 входа). Трубопровод принят из стальных бесшовных труб 4 дюйма, западного производства по стандарту API 5LX A1066гBASTM, с внешней оболочкой изоляции из полиэтилена высокой плотности заводского изготовления и проложен подземно. Так же на устье скважины предусмотрены камеры запуска скребка FIG 6"x 4" 300#. Тепловая изоляция надземного трубопровода выполнена из минераловатных плит толщиной - 50 мм. ГОСТ 21880-94, марки МС-50, с защитным кожухом из оцинкованного листа - 0,5 мм ГОСТ 8075-76. Антикоррозийная изоляция сварных швов «весьма усиленная» с использованием грунтовки марки ГТ-760 и изолирующей ленты ПВХ ТУ 297.859-83.

По трассе трубопровода установлены указательные знаки.

Рабочее давление выкидной линии – 4,0 Мпа (40 кГ/см^2). Режим работы непрерывный.

11. Оборудование, предусмотренное проектом, установлено, согласно приложения №2 к заключению.

12. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и

антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом, выполнены.

13. Внешние сети отсутствуют.

14. По объекту выявленных рабочей комиссией недоделок - нет.

15. Общая сметная стоимость строительства объекта:
Всего: 493 130 131 тенге, в том числе: строительно-монтажные работы - 319 076 363 тенге, оборудование - 153 743 792 тенге, прочие затраты - 20 309 976 тенге.

16. Фактическая стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

№ п/п	Объект строительства	Сметная стоимость в тенге	В том числе:		
			СМР	Оборудование	прочие
	Всего:	493 130 131	319 076 363	153 743 792	20 309 976
	В том числе:				
1.	Линейная часть электроснабжения месторождения Северо-Западный Кызылкия.	410 470 251	245 649 233	150 448 540	14 372 478
2	Выкидные линии от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ -2	82 659 880	73 427 130	3 295 252	5 937 498

17. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решении:
-технологических - соответствует проектному решению и ТУ;
-архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкции) - соответствует требованиям СНиП.

Решение Государственной приёмочной комиссии:
Предъявленный к приемке объект:
Обустройство месторождения Северо-Западный Кызылкия при промышленной эксплуатации. Вторая очередь:
-линейная часть электроснабжения месторождения Северо- Западный Кызылкия;
-выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ -2,
ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Председатель государственной приемочной комиссии: А. Мырзабеков

Зам. председателя государственной приёмочной комиссии: Сабиров

КЕНСЕ КАНЦЕЛЯРИЯ

Члены государственной приемочной комиссии:

Ж. Алмакпаров

Е. Тусупбеков

М. Жубатканов

А. Алжан

М. Курманбаев

Ж. Мампаев

Брюс Андерсон/Синьцзюнь Пань

Ж. Муратбаев

А. Турсунь

А. Беклиев

Дон ЛаПлас/Ж. Шайхсламов

А. Абенов

Жумахметов С./Терранс Аллен

Д. Абулимити

А. Бекенов

Т. Шаутай

С. Атаниязов

М. Жаханов

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию. Обустройство месторождения Северо-Западная Кыдыкия при промышленной эксплуатации. Вторая очередь. Линейная часть электроснабжения месторождения Северо-Западная Кыдыкия. Выкидные линий от скважин 107, 204, 205, 208, 213 до ЗУ-1, от скважины 229 до ЗУ-2

05 05 16 20__ года, город Кызылорда, я, нотариус Абубакирова Айгуль Маратовна, действующий на основании лицензии №14005258 выданной Комитетом регистрационной службы и оказания правовой помощи Министерства юстиции Республики Казахстан от 17 апреля 2014 г., свидетельствую верность этой копии с подлинником документа. В последнем подчисток, зачеркнутых слов и иных неоговоренных исправлений или каких-либо особенностей не оказалось

Зарегистрировано в реестре № 1119

Сумма, оплаченная нотариусу _____

Нотариус _____

Печать

Прошнуровано
Пронумеровано
На 8 стр.

МЕМЛЕКЕТТІК ҚАБЫЛДАУ КОМИССИЯСЫНЫҢ
САЛЫНҒАН ОБЪЕКТІНІ ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАП АЛУ ТУРАЛЫ
АКТІСІ

КӨШІРМЕ
КОПИЯ

Қарағанды облысы, Ұлытау ауданы,
Солтүстік-Батыс Қызылқия кеніші 2013 жылдың 01 ақпаны

Қарағанды облысы, Ұлытау ауданы әкімінің 2013 жылғы 25 қаңтардағы №02-Ө өкімімен тағайындалған төмендегі құрамдағы мемлекеттік қабылдау комиссиясы:

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының төрағасы:

Мырзабеков Аманжол - Қарағанды облысы Ұлытау ауданы әкімінің орынбасары.

Комиссия төрағасының орынбасары:

Сабиров Ринатжан - «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» АҚ бас жоба инженері.

Комиссия мүшелері:

Әлиакпаров Жұматай - «Ұлытау аудандық сәулет және қала құрылысы бөлімі» мемлекеттік мекемесі бастығы;

Түсіпбеков Еркін - «Ұлытау аудандық жер қатынастары бөлімі» мемлекеттік мекемесінің бастығы;

Жұбатқанов Мәлс - Мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қадағалау комитетінің Қызылорда облысы бойынша департаменті директорының орынбасары;

Әлжан Әбдіғазиз - Қызылорда облысы бойынша бақылау және әлеуметтік қорғау департаменті директорының орынбасары, Қызылорда облысы бойынша бас мемлекеттік енбек инспекторы;

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Мампаев Жандос	-	Қызылорда облысының төтенше жағдайлар департаменті бастығының өрт қауіпсіздігі жөніндегі орынбасары;
Құрманбаев Марат	-	Қызылорда облысы бойынша экология департаментінің бастығы;
Мұратбаев Жарасқан	-	Қызылорда облысы бойынша мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылау және лицензиялау департаментінің мемлекеттік сәулет-құрылыс инспекциясы бөлімінің бас маманы;
Абудурэсити Турсунь	-	«Көлжан» ЖШС директоры;
Беклиев Әділбек	-	«Көлжан» ЖШС бас инженері;
Андерсон Брюс Уэйн/ Синьцзюн Пань	-	«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ өндіріс жөніндегі директоры/өндірістік бөлім бастығы (менеджер) (жаңа кеніштерден мұнай өндіру жөніндегі);
Әбенов Абдулла	-	«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ күрделі құрылыс жөніндегі директоры;
Даули Абулимити	-	«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ жобалар департаментінің директоры;
Дон ЛаПлас/ Шайхсламов Жалғасбек	-	«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ бас механигі (өнеркәсіптегі), техникалық қызмет көрсету басқармасы/цех бастығы, кеніштегі өндірістік қызметтер;
Шаутай Тілеуберген	-	«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ күрделі құрылыс бөлімінің бастығы;
Бекенов Алмас	-	«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ қауіпсіздік, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау департаментінің директоры;

Жұмахметов Серік/
Аллен Терранс Кейт - «ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ ҚАМ кеніштерінің менеджері/шеберхана бастығы.

Мердігерлік құрылыс ұйымынан:

Атаниязов Сүлеймен - «ТрансАзияКонстракшн» ЖШС бас директоры;

Жаханов Мұратбек - «РМЗ-Шапағат» ЖШС бас директоры.

Анықтады:

1. Тапсырыс беруші «Көлжан» ЖШС төмендегі мердігер ұйымдармен бірлесіп, Қарағанды облысы, Ұлытау ауданы, Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішіндегі құрылысы аяқталған мына объектілерді пайдалануға қабылдап алуды ұсынды:

1.1. «ТрансАзияКонстракшн» ЖШС:

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін өнеркәсіптік пайдалану кезінде жайластыру. Екінші кезек. Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту.

1.2. «РМЗ-Шапағат» ЖШС:

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін өнеркәсіптік пайдалану кезінде жайластыру. Екінші кезек. №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту.

2. Құрылыс «Жерге тиісті құқық беру туралы» Қарағанды облысы Ұлытау ауданы әкімдігінің 2010 жылғы 16 шілдедегі №19/09 қаулысы негізінде Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігінің құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізуге берген 2012 жылғы 26 сәуірдегі №54-П және 2013 жылғы 13 шілдедегі №74-П рұқсаттарына сәйкес жүзеге асырылды.

3. Құрылысты мына мердігер ұйымдар жүзеге асырған:

3.1. «Транс Азия Констракшн» ЖШС траншеялар қазу және тіректер тұрғызылатын шұңқырларды бұрғылау, тіректерді жермен қосу, тіректерді гидрооқшаулау, траверсаларды жинап-құрастыру және монтаждау, РЛНД желілік айырғыларын монтаждау, ФБС іргетас блоктарын орнату, оқшаулауыштарды орнату, тіректердің жермен қосылуын монтаждау, сымдарды жазу, КТПН-6/0,4 кВ трансформаторлы қосалқы стансасын монтаждау, шұңқырларды мен траншеяларды көму, электр жабдықтарын сынау бойынша жалпы құрылыс жұмыстарын орындаған.

3.2. «РМЗ-Шапағат» ЖШС құбыр тіректерін орнату, іргетасты, алаңды жайластыру, құбырлар мен жабдықтарды монтаждау, арматуралар мен фланецтік қосылыстарды орнату, ақауларды анықтау, құбырларды сынап байқау, жылу қабатын оқшаулау, сырлау, бақылау-өлшеу аспаптары мен автоматика құралдарын салыстырып тексеру және орнату, бүлінген жерлерді рекультивациялау, айырымдық белгілер орнату бойынша жалпы құрылыс жұмыстарын орындаған.

4. Құрылыстың жобалық құжаттамасын мына жобалау ұйымдары әзірлеген:

4.1. «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» АҚ;

4.2. «ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ жобалау тобы.

5. Құрылыс мына жоба бойынша жүзеге асырылған:

- №913 жоба. Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін өнеркәсіптік пайдалану кезінде жайластыру. Екінші кезек:

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту.

- №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту.

6. Жобалық-сметалық құжаттаманы «ПетроҚазақстан Инк» АҚ бас атқарушы директоры бекіткен:

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту - 2011 жылғы 22 тамыздағы AFE № FD11203/01;

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішіндегі №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту - 2011 жылғы 07 шілдедегі AFE № FD11202.

7. Құрылыс-монтаж жұмыстары мерзімінде орындалған:

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту:

жұмыстардың басталуы: 2012 жылдың сәуір айы,

жұмыстардың аяқталуы: 2013 жылдың қаңтар айы.

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішіндегі №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту:

жұмыстардың басталуы: 2012 жылдың тамыз айы,

жұмыстардың аяқталуы: 2013 жылдың қаңтар айы.

8. Мемлекеттік қабылдау комиссиясына мына құжаттама ұсынылған:
- жобалық құжаттама;
- атқарушылық құжаттама тізбесі (№1 қосымша);
- орнатылған жабдықтардың тізбесі (№2 қосымша);
- материалдар мен жабдықтарға берілген сертификаттардың тізбесі (№3 қосымша);
- жұмыс комиссиясының қорытындысы (№4 қосымша).

9. Пайдалануға қабылдап алуға ұсынылған объектілердің мынадай көрсеткіштері бар:

9.1. Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту:

ТБ-2 (РП-2) тарату бекеті:
- жалпы көлемі – 0,12 га;
- құрылыс алаңы – 102 м^2;
- ТҚ топтық қондырғысынан ТБ-2 тарату бекетіне дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 3441,0 метр;
- ТБ-2 тарату бекетінен 6.1 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 2789,0 метр;
- ТБ-2 тарату бекетінен 5.1 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 3660,0 метр;
- ТБ-2 тарату бекетінен 6.2 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 3335,0 метр;
- ТБ-2 тарату бекетінен 5.2 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 1657,0 метр;
- 6.1 сақинадан №38 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 69,0 метр;
- 6.1 сақинадан №55 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 884,0 метр;
- 6.2 сақинадан №108 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 245,0 метр;
- 6.2 сақинадан №58 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 1022,0 метр;
- 5.1 сақинадан №57 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 100,0 метр;
- 5.1 сақинадан №48 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 325,0 метр;
- 5.1 сақинадан №40 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 53,0 метр;
- 5.1 сақинадан №212 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 267,0 метр;
- 5.1 сақинадан №42 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 693,0 метр;

- 5.1 сақинадан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 144,0 метр;

- 5.2 сақинадан №54 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 127,0 метр.

ТБ-3 (РП-3) тарату бекеті:

- жалпы көлемі – 0,12 га;

- құрылыс алаңы – 102 м^2;

- ТҚ топтық қондырғысынан ТБ-3 тарату бекетіне дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 2400,0 метр;

- ТБ-3 тарату бекетінен 8.1 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 1424,0 метр;

- ТБ-3 тарату бекетінен 8.2 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 2618,0 метр;

- ТБ-3 тарату бекетінен 8.3 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 1029,0 метр;

- ТБ-3 тарату бекетінен 7.1 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 117,0 метр;

- ТБ-3 тарату бекетінен 7.2 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 3482,0 метр;

- ТБ-3 тарату бекетінен 7.3 сақинаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 1279,0 метр;

- 8.1 сақинадан №124 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 96,0 метр;

- 8.1 сақинадан №56 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 79,0 метр;

- 8.2 сақинадан №122 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 436,0 метр;

- 8.2 сақинадан №33 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 52,0 метр;

- 8.3 сақинадан №47 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 26,0 метр;

- 7.1 сақинадан №231 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 234,0 метр;

- 7.2 сақинадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 21,0 метр;

- 7.2 сақинадан №52 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 333,0 метр;

- 7.2 сақинадан №34 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 325,0 метр;

- 7.3 сақинадан №32 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 51,0 метр;

- 7.3 сақинадан №235 ұңғымаға дейін тартылған ӘЖ-6 кВ әуе желісінің ұзындығы – 163,0 метр.

9.2. Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішіндегі №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту:

- №107 ұңғымадан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін тартылған аралық өнім құбырының ұзындығы – 1115,0 метр;
- №204 ұңғымадан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін тартылған аралық өнім құбырының ұзындығы – 1176,5 метр;
- №205 ұңғымадан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін тартылған аралық өнім құбырының ұзындығы – 839,0 метр;
- №208 ұңғымадан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін тартылған аралық өнім құбырының ұзындығы – 362,0 метр;
- №213 ұңғымадан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін тартылған аралық өнім құбырының ұзындығы – 1723,0 метр;
- №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін тартылған аралық өнім құбырының ұзындығы – 1420,0 метр.

10. Объект бойынша технологиялық және құрылыс шешімдері мына мәліметтермен сипатталады:

10.1. Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту:

ӘЖ-6 кВ магистральды желілерін тарту Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішіндегі объектілерді электрмен қуатымен қамтуды, ал ӘЖ-6 кВ магистральды желілерінен (5.1, 5.2, 6.1, 6.2, 7.1, 7.2, 8.1, 8.2, 8.3 сақиналар) ӘЖ-6 кВ радиальды желілер тарту өлшеу қондырғылары (ӨҚ-1, ӨҚ-2) мен өндіруші ұңғымаларды электрмен қамтуды көздейді.

ТҚ топтық қондырғысынан ТБ-2 және ТБ-3 тарату бекеттеріне дейін тартылған ӘЖ-6 кВ магистральды және радиальды желілері қимасы сәйкесінше 95 мм^2-лік және 150 мм^2-лік АС маркалы болат-алюминий сымдарымен жүргізілген. ӘЖ-6 кВ магистральды желілерінде шамамен жүктеменің ортасына ЯКНО типті 6 кВ жоғары вольтты ұяшықтың үш қондырғысын қою көзделген. ТБ тарату бекетінің шеткі тіректеріне, сақиналарға және әрбір ұңғымаға РЛНД-10/400 типті айырғылар орнатылған.

ТҚ топтық қондырғысынан ТБ-2 және ТБ-3 тарату бекеттеріне дейін тартылған ӘЖ-6 кВ магистральды және радиальды желілері СК-22 маркалы темір-бетон тіректері арқылы жүргізілген, қалған желілер СВ 105-5 маркалы темір-бетон тіректері арқылы тартылған.

Тарату бекеттерінің (ТБ) алаңына модульды ғимараттар мен СВ-164 маркалы екі тірекке бекітілген төрт прожектор қойылған.

Ұңғымалардың электр қабылдағыш құрылғыларын токпен қоректендіру үшін қуаттылығы 250 кВа-тық КТПН типті жиынтық трансформаторлы қосалқы стансасын орнату көзделген. Жермен қосу құрылғылары электр

торабының барлық элементтері үшін электр қондырғыларын орнату қағидаларына сәйкес келеді.

10.2. Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішіндегі №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту

Объект бойынша технологиялық шешім Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішіндегі №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан шығатын мұнайды өлшеу қондырғыларына (ӨҚ-1, ӨҚ-2) дейін герметикалап тасымалдаумен сипатталады. Сондай-ақ, ӨҚ-1 өлшеу қондырғысындағы манифольдты (4 тармаққа) кеңейту көзделген.

Құбыр желісі API 5LX F1066rBASTM стандарты бойынша диаметрі 4 дюймдік батыстық өндірістен шыққан жапсарсыз болат құбырлардан салынған, сыртқы оқшаулау қабаты зауытта дайындалып шығарылған тығыздығы жоғары полиэтиленнен жасалған және жер астына төселген.

Сонымен қатар, ұңғымалардың сағаларына FIG 6"x4" 300# қырғышты іске қосу камерасын орнату көзделген. Жер бетіндегі құбырлардың жылу оқшаулау қаптамасы МЕМСТ 21880-94 мемлекеттік стандарты бойынша МС-50 маркалы қалыңдығы 50 мм-лік минералды-мақта тақталарынан дайындалған, қорғаныс қаптамасы МЕМСТ 8075-76 мемлекеттік стандарты бойынша қалыңдығы 0,5 мм-лік мырышталған табақ қаңылтырмен қапталған.

Дәнекерленген жіктерінің коррозияға қарсы оқшауланған қабаты ГТ-760 маркалы жақпа бояу (грунтовка) жағылып және ТШ 297.859-83 техникалық шарттары бойынша поливинилхлорид (ПВХ) оқшаулауыш таспасы пайдаланыла отырып, «барынша күшейтілген».

Сәулет-құрылыс және көлемдік-жоспарлау шешімдері технологиялық процестің қажеттіліктері мен қауіпсіздік талаптары ескеріле отырып қабылданған.

Құбыр трассасының бойына сілтеме белгілер орнатылған.

Аралық өнім құбырларының жұмыс қысымы – 4,0 Мпа (40 кГ/см^2).

Жұмыс режімі үздіксіз.

11. Жобада қаралған жабдықтар осы актіге тіркелген №2 қосымшаға сәйкес орнатылған.

12. Жобада қаралған еңбекті қорғау, жарылыс және өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету, қоршаған табиғи ортаны қорғау жөніндегі және сейсмикаға қарсы іс-шаралар орындалған.

13. Сыртқы тораптар жоқ.

14. Объектілер бойынша жұмыс комиссиясы анықтаған шалағай жұмыстар жоқ.

15. Құрылыс объектілерінің жалпы сметалық құны:

Барлығы: 493 130 131 теңге, соның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары – 319 076 363 теңге, жабдықтар – 153 743 792 теңге, басқа шығындар – 20 309 976 теңге.

16. Пайдалануға қабылдап алынатын негізгі қорлардың нақты құны:

№ р/с	Құрылыс объектілері	Сметалық құны, теңгемен	Соның ішінде:		
			ҚМЖ	Жабдықтар	Басқалар
	Барлығы:	493 130 131	319 076 363	153 743 792	20 309 976
	Соның ішінде:				
1	Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту	410 470 251	245 649 233	150 448 540	14 372 478
2	Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішінде №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту	82 659 880	73 427 130	3 295 252	5 937 498

17. Объектілерді тексеру және тиісті құжаттамамен танысу негізінде шешімдерге оң баға берілді:

- технологиялық шешім жобалық шешімге және техникалық шарттарға сәйкес келеді;

- сәулет-құрылыс шешімі (көлемді жоспарлауды және материалдар мен құрылмалардың қолданылуын қоса алғанда) құрылыс нормалары мен қағидаларының талаптарына сәйкес келеді.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының шешімі:

Қабылдап алуға ұсынылған:

Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін өнеркәсіптік пайдалану кезінде жайластыру. Екінші кезек:

- Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту.

- №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту объектісі ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНСЫН.

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының төрағасы: _____ А. Мырзабеков

Мемлекеттік қабылдау комиссиясы төрағасының орынбасары: _____ Р. Сабиров

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының мүшелері:

Ж. Әлиакпаров

Е. Түсіпбеков

М. Жұбатқанов

Ә. Әлжан

М. Құрманбаев

Ж. Мампаев

Брюс Андерсон/Синьцзюн Пань

Ж. Мұратбаев

Т. Бүрсұнұ

Ә. Беклиев

Пол ЛаПлас/Ж. Шайхсламов

А. Әбенов

С. Жұмахметов/Терранс Аллен

Д. Абулимити

А. Бекенов

Т. Шаутай

С. Атаниязов

М. Жаханов

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

«Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін өнеркәсіптік пайдалану кезінде жайластыру. Екінші кезек: Солтүстік-Батыс Қызылқия кенішін электрмен қамтудың желілік бөлігін тарту. №№107, 204, 205, 208, 213 ұңғымалардан ӨҚ-1 өлшеу қондырғысына дейін, №229 ұңғымадан ӨҚ-2 өлшеу қондырғысына дейін аралық өнім құбырларын тарту» құрылысы аяқталған объектілерін пайдалануға қабылдап алу жөніндегі мемлекеттік қабылдау комиссиясының актісіне

05 05 16 20 г. года, город Кызылорда, я, нотариус Абубакирова Айгуль Маратовна, действующий на основании лицензии №14005258 выданной Комитетом регистрационной службы и оказания правовой помощи Министерства юстиции Республики Казахстан от 17 апреля 2014 г., свидетельствую верность этой копии с подлинником документа. В последнем подчисток, зачеркнутых слов и иных неоговоренных исправлений или каких-либо особенностей не оказалось

Зарегистрировано в реестре № 1118

Сумма, оплаченная нотариусу

Печать

Нотариус

Прошнуровано
Пронумеровано
На 10 стр.