

Отчет
о деятельности ПУ «Энергоуголь» АО «Qarmet» по
предоставлению услуг по подаче воды по магистральным
трубопроводам, передаче электрической энергии за первое полугодие
2026 года.

Цель отчёта, обеспечение прозрачности деятельности ПУ «Энергоуголь» АО «Qarmet» перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

1.Краткая характеристика предприятия

ПУ «Энергоуголь» (далее по тексту-ПУ) является специализированным структурным подразделением АО «Qarmet». ПУ не является юридическим лицом и действует на началах внутреннего хозяйственного расчета, имеет незаконченный баланс, круглую печать, фирменный бланк. ПУ оказывает услуги подачи воды по магистральным трубопроводам в разрезе производственных участков: Карагандинский, Абайский, Саранский, Шахтинский и услуги по передаче электроэнергии. Целью деятельности ПУ является энерговодоснабжение предприятий ТОО "Karaganda Komir " и сторонних организаций. Границы участков энерговодоснабжения установлены, исходя из конфигурации сетей с учетом административно-территориального деления Карагандинской области.

ПУ эксплуатируется Верхне-Сокурский, Коктальский, Жартасский и Котурский водозаборы и водовод Саранского участка. В состав водозаборов входят:

1. По Верхне-Сокурскому и Коктальскому водозабора (Карагандинский участок): 19 работающих скважин, 1 перекачивающая насосная станция, 2 резервуара питьевой воды. Протяженность водоводов составляет 69,2 км.

2. По Жартасскому водозабору (Абайский участок): 25 работающих скважин, 2 перекачивающие насосные станции, 3 резервуара питьевой воды. Протяженность водоводов составляет 105,8 км.

3. По Котурскому водозабору (Шахтинский участок): 30 работающих скважин, 10 резервуаров питьевой воды, 3 перекачивающие насосные станции. Протяженность водоводов составляет 130,4 км.

4. По Саранскому водоводу: 2 перекачивающие насосные станции. Протяженность водоводов составляет 20 км.

Общая протяженность всех водоводов составляет 325,4 км, из них более 70% со сроком эксплуатации более 20 лет.

Радиус обслуживания электрических сетей - до 80 км.

Управление эксплуатирует:

- 66 подстанций, в том числе 110кВ - 7шт., 35кВ -29 шт., 6/0,4 и 6/6,3кВ – 30 шт.;

- воздушные линии электропередачи протяженностью 511,601 км, в том числе 110кВ -18,94 км, 35кВ – 154,215 км, 6кВ – 308,291 км.;

- кабельные линии электропередачи протяженностью: 30,155 км.

2.Об исполнении инвестиционной программы
Инвестиционные программы ПУ не утверждались.

3. О постатейном утверждении тарифных смет
Информация об исполнении тарифной сметы по услуге по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2026 года

N п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед.измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2026 года	Отклонение гр.4 к гр.3 (%)	Причины отклонения
	1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	477 951	754 205	58	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	-//-	59 592	43 103	-28	
	в том числе:					
1.1	сырье и материалы	-//-	4 161	463	-89	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
1.2	энергия	-//-	55 431	42 640	-23	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	157 269	459 169	192	
	в том числе:	-//-				
2.1	заработная плата	-//-	143 102	412 736	188	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
2.2	социальный налог	-//-	12 235	35 289	188	Соответственно увеличение выплат по соц. налогу
2.3	отчисления в ФОМС	-//-	1 932	11 144	477	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений с 1,5% до 3%
3	Амортизация	-//-	12 958	43 814	238	Увеличение суммы амортизационных отчислений в связи с поступлением основных средств
4	Ремонт, всего	-//-	5 192	632	-88	
	в том числе:	-//-				

4.1	капитальный и текущий ремонт, не приводящие к росту стоимости основных фондов, выполняемыехозспособом (материалы)	-//-	5 192	632	-88	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5	Прочие затраты:	-//-	143 393	59 362	-59	
5.1	охрана труда	-//-	3 259	3 816	17	Увеличение стоимости спецодежды и средств индивидуальной защиты
5.2	земельный налог	-//-	1 309	939	-28	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5.3	обязательное страхование ГПО работодателя	-//-	8 713	18 051	107	Увеличение стоимости обязательных страховых выплат ГПО работодателя
5.4	коммунальные услуги (теплоэнергия)	-//-	625	639	2	Увеличение стоимости услуг
5.5	услуги охраны	-//-	76 175	34 361	-55	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5.6	услуги УТТ	-//-	52 776	1 557	-97	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5.7	обслуживание пожарно-охранной сигнализации	-//-	431	0	-100	Услуги не оказывались в первом полугодии
5.8	поверка средств измерений	-//-	105	0	-100	Услуги не оказывались в первом полугодии
6	Другие расходы *, в т.ч.:	-//-	99 547	148 124	49	
6.1	цеховые расходы	-//-	61 541	75 696	23	
	электроэнергия	-//-	36 471	19 600	-46	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
	ФОТ	-//-	8 065	45 479	464	Увеличение должностных окладов и соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС, и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
	прочие затраты	-//-	17 005	10 617	-38	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия

6.2	вспомогательные участки	-//-	38 006	72 428	91	
	ФЗП	-//-	23 101	39 454	71	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
	социальный налог	-//-	1 975	3 373	71	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС(увеличение ставок по выплате ФОМС)
	отчисления в ФОМС		312	1 065	241	
	прочие затраты	-//-	12 618	28 536	126	Увеличение стоимости страховых выплат ГПО работодателя, коммунальных услуг
II	Расходы периода, всего *	-//-	66 835	123 294	84	
7	Общие и административные расходы, в т.ч.:	-//-	66 835	123 294	84	
7.1	ФЗП	-//-	36 530	94 241	158	Увеличение должностных окладов
7.2	социальный налог	-//-	3 123	8 058	158	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу
7.3	отчисления в ФОМС		493	2 544	416	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
7.4	электроэнергия	-//-	11 668	2 027	-83	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
7.5	коммунальные услуги	-//-	1 671	6 748	304	Увеличение стоимости теплоснабжения и водоснабжения
7.6	услуги сторонних организаций	-//-	11 228	6 629	-41	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
7.7	налоги	-//-	286	73	-75	Фактически сложившиеся затраты исходя за период 1 полугодия
7.8	обязательное страхование ГПО	-//-	1 836	2 975	62	Увеличение стоимости обязательных страховых выплат ГПО работодателя
8	Затраты на компенсацию нормативных потерь, в том числе	тыс. тенге	1 638 414	995 356	-39	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
		%	5,77	5,76	0	

	нормативные потери	тыс. кВтч	49 246	23 509	-52	
III	Всего затрат	тыс. тенге	2 183 200	1 872 855	-14	
IV	Прибыль (убыток)	-/-	10 165	-824 753		
V	Всего доходов	-/-	2 193 365	1 048 102	-52	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	802 555	383 920	-52	Объемы реализации услуг были оказаны с небольшим снижением против утвержденных в тарифной смете, исходя из периода первого полугодия
		тыс. тенге	2 193 365	1 048 102	-52	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VII	Объем собственных нужд (освещение подстанций)	тыс. кВтч	1 666,1	1 041,5	-37	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VIII	Объем поступления в сеть	тыс. кВтч	853 467	408 470	-52	Фактический объем за 6 мес.2026г.
IX	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	2,73	2,73		
X	Себестоимость	тенге/кВтч		4,88		

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам (Карагандинский участок) за 1 полугодие 2026 года

N п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед.изм ерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2026 года	Отклонение гр.4 к гр.3 (%)	Причины отклонения
	1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	142 017	165 870	17	
	в том числе:	-/-				
1	Материальные затраты, всего	-/-	89 818	48 550	-46	
	в том числе:	-/-				
1.1	энергия покупная	-/-	89 818	48 550	-46	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия

2	Затраты на оплату труда, всего	.-//-	23 499	63 630	171	
	в том числе:	.-//-				
2.1	заработная плата	.-//-	21 382	57 196	167	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
2.2	социальный налог	.-//-	1 828	4 890	167	Соответственно увеличение выплат по соц. налогу
2.3	отчисления в ФОМС		289	1 544	435	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений с 1,5% до 3%
3	Амортизация	.-//-	1 325	7 688	480	Увеличение суммы амортизационных отчислений в связи с поступлением основных средств
4	Ремонт, всего:	.-//-	674	635	-6	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
	в том числе:					
4.1	текущий ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов, выполняемыйхозспособом	.-//-	674	635	-6	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5	Прочие затраты, всего	.-//-	21 193	30 784	45	
	в том числе:					
5.1	военизированная охрана	.-//-	9 636	20 860	116	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5.2	охрана труда и техника безопасности	.-//-	301	1 727	474	Увеличение стоимости спецодежды и средств индивидуальной защиты
5.3	плата за пользование природными ресурсами (роялти)	.-//-	7 878	4 105	-48	Увеличение выплат по налогу в связи с изменением в налоговом законодательстве
5.4	обязательные виды страхования ГПО работодателя	.-//-	1 002	2 840	183	Увеличение стоимости обязательных страховых выплат ГПО работодателя
5.5	налоги	.-//-	97	58	-41	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5.6	теплоэнергия	.-//-	224	931	315	Увеличение стоимости услуги

5.7	услуги УТТ	.-//-	1 996	264	-87	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5.8	поверка средств измерений	.-//-	59	0	-100	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
6	Другие затраты	.-//-	5 508	14 583	165	
6.1	цеховые расходы, в том числе	.-//-	1 462	6 873	370	
	электроэнергия	.-//-	300	130	-57	Снижение расхода электроэнергии
	ФОТ	.-//-	806	6 227	673	Увеличение должностных окладов и соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС, и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
	прочие затраты	.-//-	356	515	45	Увеличение стоимости коммунальных услуг
6.2	вспомогательные участки	.-//-	4 046	7 710	91	
	ФЗП	.-//-	2 459	4 200	71	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
	социальный налог	.-//-	210	359	71	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС(увеличение ставок по выплате ФОМС)
	отчисления в ФОМС		33	113	244	
	прочие затраты		1 344	3 038	126	Увеличение стоимости страховых выплат ГПО работодателя, коммунальных платежей
II	Расходы периода, всего, в том числе	.-//-	6 477	13 125	103	
7	Общие и административные расходы, в т.ч.:		6 477	13 125	103	
7.1	Электроэнергия	.-//-	1 285	216	-83	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
7.2	ФЗП	.-//-	3 889	10 032	158	Увеличение должностных окладов
7.3	социальный налог	.-//-	332	858	158	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу

7.4	отчисления в ФОМС		53	271	411	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
7.5	коммунальные услуги	.-//-	178	718	304	Увеличение стоимости коммунальных услуг
7.6	услуги сторонних организаций	.-//-	515	706	37	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
7.7	налоги	.-//-	30	8	-74	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
7.8	обязательное страхование ГПО	.-//-	195	317	62	Увеличение стоимости обязательных страховых выплат ГПО работодателя
III	Всего затрат	.-//-	148 494,33	178 994,81	21	
IV	Прибыль (убыток)	.-//-		-141 346		
V	Всего доходов	.-//-	71 235,00	37 648,92	-47	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VI	Объем добычи воды	тыс.м 3	1 639,13	772,69	-53	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.м 3	1 548,00	729,56	-53	Фактически сложившийся объем предоставления услуг за период первого полугодия
VIII	Нормативные потери	тыс.м 3	91,13	43,14	-53	Фактический объем за 6 мес.2026г.
		%	5,56	5,58		
IX	Тариф (без НДС)	тенге\ м3	До 01.06.26 г. 46,02; с 01.06.26 г-95,93	До 01.06.26 г.-46,02; с 01.06.26 г-95,93		
X	Себестоимость	тенге\ м3		245,35		

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам (Абайский участок) за 1 полугодие 2026 года

N п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед.изм ерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2026 года	Отклон ение гр.4 к гр.3 (%)	Причины отклонения
	1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	363 234	281 930	-22	
	в том числе:	.-//-				

1	Материальные затраты, всего	.-//-	298 378	112 707	-62	
	в том числе:	.-//-				
1.1	энергия покупная	.-//-	298 378	112 707	-62	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
2	Затраты на оплату труда, всего	.-//-	10 806	40 969	279	
	в том числе:	.-//-				
2.1	заработная плата	.-//-	9 833	36 826	275	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
2.2	социальный налог	.-//-	840	3 149	275	Соответственно увеличение выплат по соц. налогу
2.3	отчисления в ФОМС	.-//-	133	994	649	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений с 1,5% до 3%
3	Амортизация	.-//-	3 336	77 475	2222	Увеличение суммы амортизационных отчислений в связи с поступлением основных средств, проведение капитальных ремонтов, приводящих к росту стоимости основных средств за счет собственных средств инвестируемых АО "Qarmet"
4	Ремонт, всего:	.-//-	830	829	0	
	в том числе:	.-//-				
4.1	текущий ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов, выполняемыйхозспособом	.-//-	830	829	0	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5	Прочие затраты, всего	.-//-	42 534	36 983	-13	
	в том числе:	.-//-				
5.1	военизированная охрана	.-//-	9 636	20 860	116	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
5.2	охрана труда и техника безопасности	.-//-	335	714	113	Увеличение стоимости спецодежды и

						средств индивидуальной защиты
5.3	плата за пользование природными ресурсами (роялти)	.-//-	29 315	12 955	-56	Фактически сложившиеся затраты исходя за период 1 полугодия
5.4	обязательные виды страхования ГПО работодателя	.-//-	915	1 833	100	Увеличение стоимости обязательных страховых выплат ГПО работодателя
5.5	налоги	.-//-	574	308	-46	Затраты сложились на уровне утвержденных в тарифной смете, исходя из периода первого полугодия
5.6	услуги УТТ		1 700	314	-82	Снижение объемов услуг предоставленных Управлением технологического транспорта АО "Qarmet" (УТТ) за период первого полугодия
5.7	поверка средств измерений		59	0	-100	Услуги не оказывались в первом полугодии
6	Другие затраты, в том числе	.-//-	7 350	12 967	76	
6.1	цеховые расходы, в том числе	.-//-	4 533	8 654	91	
	электроэнергия	.-//-	1 168	602	-48	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
	ФОТ	.-//-	1 337	5 338	299	Увеличение должностных окладов и соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС, и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
	прочие затраты	.-//-	2 028	2 714	34	Увеличение выплат по коммунальным услугам
6.2	вспомогательные цеха	.-//-	2 817	4 313	53	
	ФЗП	.-//-	2 174	3 716	71	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
	социальный налог	.-//-	186	318	71	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС(увеличение
	отчисления в ФОМС		29	100	246	

						ставок по выплате ФОМС)
	прочие затраты	.-//-	428	180	-58	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
II	Расходы периода, всего, в том числе	.-//-	5 344	10 651	99	
7	Общие и административны е расходы, в т.ч.:	.-//-	5 344	10 651	99	
7.1	Электроэнергия	.-//-	1 137	191	-83	Снижение расхода электроэнергии
7.2	ФЗП	.-//-	3 438	8 875	158	Увеличение должностных окладов
7.3	социальный налог	.-//-	294	759	158	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу
7.4	ФОМС	.-//-	46	240	421	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
7.5	услуги сторонних организаций	.-//-	429	587	37	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
III	Всего затрат	.-//-	368 578,04	292 580,44	-21	
IV	Прибыль (убыток)	.-//-		-228 270		
V	Всего доходов	.-//-	368 578,04	64 310,07	-83	
VI	Объем добычи воды	тыс.м3	5 377,50	2 155,41	-60	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	4 858,00	1 947,15	-60	Фактически сложившийся объем предоставления услуг за период первого полугодия
VIII	Нормативные потери	тыс.м3	519,50	208,27	-60	Фактический объем за 6 мес.2026г.
		%	9,66	9,66		
IX	Тариф (без НДС)	тенге\м3	До 01.06.26 г.-22,85; с 01.06.26 г.-75,87	До 01.06.26 г.-22,85; с 01.06.26 г.-75,87		
X	Себестоимость	тенге\м3		150,26		

**Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по
подаче воды по магистральным трубопроводам (Саранский участок) за 1
полугодие 2026 года**

N п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед.изм ерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2026 года	Отклон ение гр.4 к гр.3 (%)	Причины отклонения
-------	---	------------------	---	--	--------------------------------------	-----------------------

	1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	129 250	69 837	-46	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	.-//-	113 144	31 793	-72	
	в том числе:	.-//-				
1.1	энергия покупная	.-//-	69 352	15 224	-78	Снижение расхода электроэнергии
1.2	вода покупная	.-//-	43 792	16 569	-62	Снижение объемов добычи воды Абайским участком для потребителей Саранского участка
2	Затраты на оплату труда, всего	.-//-	9 429	29 055	208	
	в том числе:	.-//-				
2.1	заработная плата	.-//-	8 580	26 117	204	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
2.2	социальный налог	.-//-	734	2 233	204	Соответственно увеличение выплат по соц. налогу
2.3	отчисления в ФОМС	.-//-	116	705	509	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений с 1,5% до 3%
3	Амортизация	.-//-	46	1 025	2128	Увеличение суммы амортизационных отчислений в связи с поступлением основных средств
4	Ремонт, всего:	.-//-	435	8	-98	
	в том числе:					
4.1	текущий ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов, выполняемыйхозспособом	.-//-	435	8	-98	Снижение объемов закупа сырья и материалов в 1 полугодии отчетного периода
5	Прочие затраты, всего	.-//-	1 906	2 790	46	
	в том числе:					
5.1	охрана труда и техника безопасности	.-//-	189	559	196	Увеличение стоимости спецодежды и средств индивидуальной защиты
5.2	обязательные виды страхования ГПО работодателя	.-//-	566	1 649	191	Увеличение стоимости обязательных

						страховых выплат ГПО работодателя
5.3	налоги	.-//-	104	213	104	С учетом фактических затрат по налогам
5.4	услуги УТТ	.-//-	1 013	370	-63	Снижение объемов услуг, предоставленных Управлением технологического транспорта АО "Qarmet" (УТТ) за период первого полугодия
5.5	поверка средств измерений	.-//-	34	0	-100	Услуги не оказывались в первом полугодии
6	Другие затраты	.-//-	4 289	5 166	20	
6.1	цеховые расходы	.-//-	3 215	2 882	-10	
	электроэнергия	.-//-	2 722	1 324	-51	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
	ФОТ	.-//-	302	1 296	329	Увеличение должностных окладов и соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС, и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
	прочие затраты	.-//-	191	262	37	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
6.2	вспомогательные участки	.-//-	1 074	2 284	113	
	ФЗП	.-//-	742	1 268	71	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
	социальный налог	.-//-	63	108	72	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС(увеличение ставок по выплате ФОМС)
	отчисления в ФОМС	.-//-	10	34	242	
	прочие затраты	.-//-	259	873	237	Увеличение стоимости коммунальных услуг и обязательных страховых выплат ГПО работодателя
II	Расходы периода, всего , в том числе	.-//-	1 887	3 863	105	
7	Общие и административны е расходы, в т.ч.:	.-//-	1 887	3 863	105	
7.1	Электроэнергия	.-//-	385	65	-83	Снижение расхода электроэнергии

7.2	ФЗП	./-/-	1 173	3 028	158	Увеличение должностных окладов
7.3	социальный налог	./-/-	100	259	158	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу
7.4	отчисления в ФОМС		16	82	416	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
7.5	коммунальные услуги	./-/-	54	217	302	Увеличение стоимости коммунальных услуг
7.6	услуги сторонних организаций	./-/-	150	210	40	Увеличение стоимости услуг связи
7.7	налоги	./-/-	9	2	-74	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
III	Всего затрат	./-/-	131 136,66	73 699,87	-44	
IV	Прибыль (убыток)			-50 111		
V	Всего доходов		131 136,66	23 588,40	-82	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VI	Объем поступления воды в сеть	тыс.м3	1 916,51	540,88	-72	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	1 740,00	491,06	-72	Снижение объемов реализации, сложившееся не по вине ПУ
VIII	Нормативные потери	тыс.м3	176,51	49,82	-72	Фактический объем за 6 мес.2026г.
		%	9,21	9,21	0	
IX	Тариф (без НДС)	тенге\м3	До 01.06.26 г.-42,06; с 01.06.26 г-75,37	До 01.06.26 г.-42,06; с 01.06.26 г-75,37		
X	Себестоимость	тенге\м3		150,08		

**Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по
подаче воды по магистральным трубопроводам (Шахтинский участок)
за 1 полугодие 2026 года**

N п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед.изм ерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2026 года	Отклон ение гр.4 к гр.3 (%)	Причины отклонения
	1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	397 623	302 713	-24	
	в том числе:	./-/-				

1	Материальные затраты, всего	.-//-	329 731	152 140	-54	
	в том числе:	.-//-				
1.1	энергия покупная	.-//-	329 731	152 140	-54	Увеличение стоимости и расхода электроэнергии
	Затраты на оплату труда, всего	.-//-	16 808	61 492	266	
2	в том числе:	.-//-				
2.1	заработная плата	.-//-	15 294	55 274	261	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
2.2	социальный налог	.-//-	1 308	4 726	261	Соответственно увеличение выплат по соц. налогу
2.3	отчисления в ФОМС	.-//-	206	1 492	623	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений с 1,5% до 3%
3	Амортизация	.-//-	1 777	53 609	2917	Увеличение суммы амортизационных отчислений в связи с поступлением основных средств, проведение капитальных ремонтов, приводящих к росту стоимости основных средств за счет собственных средств инвестируемых АО "Qarmet"
4	Ремонт, всего:	.-//-	560	30	-95	
	в том числе:					
4.1	текущий ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов, выполняемыйхозспособом	.-//-	560	30	-95	Снижение объемов закупа сырья и материалов в 1 полугодии отчетного периода
5	Прочие затраты, всего	.-//-	38 518	21 583	-44	
	в том числе:					
5.1	охрана труда и техника безопасности	.-//-	490	935	91	Увеличение стоимости спецодежды и средств индивидуальной защиты
5.2	плата за пользование природными ресурсами (роялти)	.-//-	33 275	17 127	-49	Увеличение выплат по налогу в связи с изменением в

						налоговом законодательстве
5.3	обязательные виды страхования ГПО работодателя	.-//-	1 132	2 657	135	Увеличение стоимости обязательных страховых выплат ГПО работодателя
5.4	налоги	.-//-	273	198	-27	Увеличение ставок налоговых выплат
5.5	услуги УТТ	.-//-	3 293	666	-80	Снижение объёмов услуг, предоставленных Управлением технологического транспорта АО "Qarmet" (УТТ) за период первого полугодия
5.6	поверка средств измерений		55	0	-100	Услуги не оказывались в первом полугодии
6	Другие затраты	.-//-	10 230	13 859	35	
6.1	цеховые расходы	.-//-	6 499	8 373	29	
	электроэнергия	.-//-	4 987	3 145	-37	Увеличение стоимости и расхода электроэнергии
	ФОТ	.-//-	640	4 085	538	Увеличение должностных окладов и соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС, и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
	прочие затраты	.-//-	872	1 143	31	Увеличение стоимости коммунальных услуг
6.2	вспомогательные участки	.-//-	3 731	5 486	47	
	ФЗП	.-//-	2759	4 710	71	Увеличение тарифных ставок и должностных окладов
	социальный налог	.-//-	236	403	71	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу и ФОМС(увеличение ставок по выплате ФОМС)
	отчисления в ФОМС		37	127	244	
	прочие затраты	.-//-	699	246	-65	Фактически сложившиеся затраты за период 1 полугодия
II	Расходы периода, всего , в том числе	.-//-	6 831	13 545	98	

7	Общие и административные расходы, в т.ч.:	.-/-	6 831	13 545	98	
7.1	электроэнергия	.-/-	1 444	242	-83	Снижение расхода электроэнергии
7.2	ФЗП	.-/-	4363	11 250	158	Увеличение должностных окладов
7.3	социальный налог	.-/-	373	962	158	Соответственно увеличение выплат по соц.налогу
7.4	отчисления в ФОМС	.-/-	59	304	415	Соответственно увеличение выплат в ФОМС и увеличение ставки отчислений ФОМС с 1,5% до 3%
7.5	налоги	.-/-	34	9	-75	Фактически сложившиеся затраты за период 1 полугодия
7.6	услуги сторонних организаций		558	779	40	Фактически сложившиеся затраты исходя из периода 1 полугодия
III	Всего затрат	.-/-	404 454,26	316 257,52	-22	Фактический объем за 6 мес.2026г.
IV	Прибыль (убыток)	.-/-	24,00	-242 185		
V	Всего доходов	.-/-	404 478,26	74 072,41	-82	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VI	Объем добычи воды	тыс.м3	5 979,70	2 792,14	-53	Фактический объем за 6 мес.2026г.
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	5 359,00	2 502,32	-53	Фактически сложившийся объем предоставления услуг за период первого полугодия
VIII	Нормативные потери	тыс.м3	620,70	289,82	-53	Фактический объем за 6 мес.2026г.
		%	10,38	10,38	0	
IX	Тариф (без НДС)	тенге\м3	До 01.06.26 г.-21,63; с 01.06.26 г-75,47	До 01.06.26 г.-21,63; с 01.06.26 г-75,47		
X	Себестоимость	тенге/кВтч		126,39		

4.О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

Согласно п.323 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019г. № 73 (далее по тексту-Правила) порядок утверждения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий, устанавливается субъектам естественных монополий тарифы, которым утверждались с применением стимулирующего метода тарифного регулирования. Тарифы для ПУ «Энергоуголь» АО

«Qarmet» утверждались с применением затратного метода тарифного регулирования.

В связи с этим предприятию показатели качества не утверждались.

5. О достижении показателей эффективности деятельности

В соответствии с п. 367 Правил утверждение ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом показателей качества и надежности регулируемых услуг осуществляется при применении стимулирующего метода тарифного регулирования. Тарифы для ПУ «Энергоуголь» АО «Qarmet» утверждались с применением затратного метода тарифного регулирования.

В связи с этим предприятию показатели эффективности деятельности предприятию не утверждались.

6. Основные финансово-экономические показатели деятельности

ПУ «Энергоуголь» АО «Qarmet» за 1 полугодие 2026 года.

Доходы от реализованных услуг составили: 1 247 722 тыс. тенге.

Затраты, сложившиеся в тарифных сметах: 2 734 387 тыс. тенге.

Результат финансово-хозяйственной деятельности:

Убыток за период 1-го полугодия 2026 г. от реализованных услуг составил: 1 486 665 тыс. тенге.

При расчете с потребителями за оказание услуг ПУ применялись следующие тарифы:

1) на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам:

в период с 1 января 2026 года по 31 мая 2026 года (утверждены приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области (далее – Департамент) от 13 декабря 2013 года № 571) применены тарифы в следующих размерах: по Карагандинскому участку - 46,02 тенге за м3, по Абайскому участку - 22,85 тенге за м3, по Саранскому участку – 42,06 тенге за м3, по Шахтинскому участку - 21,63 тенге;

в период с 1 июня 2026 года по 30 июня 2026 года (утверждены приказом Департамента от 01 октября 2025 года № 90-ОД) применены следующие тарифы: по Карагандинскому участку - 95,93 тенге за м3, по Абайскому участку - 75,87 тенге за м3, по Саранскому участку – 75,37 тенге за м3, по Шахтинскому участку - 75,47 тенге.

2) на услуги по передаче электроэнергии (приказ Департамента от 28 марта 2025 года №34-ОД) в период с 01 мая 2025 года для ПУ утвержден тариф в размере 2,73 тенге за кВт/час.

Тарифы утверждены без НДС.

7. Объемы предоставленных регулируемых услуг

Потребителями услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам и услуг по передаче электроэнергии являются сторонние организации и предприятия ТОО "Karaganda Komir". Крупными потребителями услуг подачи

воды по магистральным трубопроводам в разрезе участков ПУ являются следующие предприятия:

- 1) Карагандинский участок - шахта им. Костенко, ТОО «Караганда Энергоцентр», ТОО «Караганды Су», ТОО «Теплотранзит Караганда».
- 2) Абайский участок - п/я 43 «Енбек – Караганда», КГП «Жигер Су», шахта «Абайская», ЦОФ «Восточная», потребители Саранского участка.
- 3) Саранский участок - шахты Саранская и им. Кузембаева.
- 4) Шахтинский участок – шахта Тентекская, шахта им. Ленина, шахта Казахстанская, ТОО «Шахтинсктеплоэнерго», ТОО «Шахтинскводоканал».

Крупными потребителями услуг по передаче электроэнергии являются предприятия Угольного департамента АО «Qarmet»: шахта им. Костенко, ЦОФ «Восточная», шахта Абайская, шахта им.Кузембаева, шахта Саранская, шахта им.Ленина, шахта Шахтинская, шахта Тентекская, шахта Казахстанская. Из сторонних потребителей: ТОО «Караганды Жарык», ТОО "КРЭК", ТОО "Қарағандыэнерго саласы", ТОО "Лад Комир", ТОО "СТС-1".

По итогам 1 полугодия 2026 года:

- 1) Объемы реализации услуг подачи воды по магистральным трубопроводам составили:

- Карагандинский участок – 729,56 тыс. м³;
- Абайский участок- 1947,15тыс. м³;
- Саранский участок – 491,06тыс. м³;
- Шахтинский участок – 2502,32тыс. м³.

- 2) Объемы реализации услуг по передаче электроэнергии составили 383 920 тыс. кВт/час.

Фактические потери воды по всем производственным участкам сложились в следующих размерах:

Карагандинский участок на 0,02% выше процента нормативных потерь, утвержденных в тарифной смете; Абайский участок на уровне нормативных потерь, утвержденных в тарифной смете, Саранский участок на уровне нормативных потерь, утвержденных в тарифной смете, Шахтинский участок на уровне нормативных потерь, утвержденных в тарифной смете.

Фактические потери электроэнергии на 0,01% ниже процента нормативных потерь, утвержденных в тарифной смете. Фактические объемы реализации услуг подтверждаются счетами-фактурами и актами выполненных работ.

Услуги предоставляются на основании заключенных договоров.

8.Работа с потребителями услуг

ПУ выдает технические условия на проектирование новых объектов энергоснабжения, реконструкцию существующих, подключение новых мощностей потребителей к сетям. Также ПУ по заявкам ТОО "Қарағанды Жарык" проводит отключение потребителей от энергоснабжения за нарушение Правил пользования электрической энергии и за отсутствие оплаты за предоставляемые услуги, а также подключения к энергоснабжению после поступления заявок.

В числе потребителей ПУ за первое полугодие 2026 года находились 4 энергопередающих организации.

За период первого полугодия 2026 года было заключено 76 договоров на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам и 7 договоров на услуги по передаче электроэнергии с энергопередающими организациями.

Иную деятельность ПУ не осуществляет.

9. О перспективах деятельности предприятия.

С 1 июня 2026 года были введены в действие тарифы на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам: по Карагандинскому участку - 95,93 тенге за м3, по Абайскому участку - 75,87 тенге за м3, по Саранскому участку – 75,37 тенге за м3, по Шахтинскому участку - 75,47 тенге. Рост тарифов составил от 79,20% до 248,91%.