«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА
МИНИСТРЛІГІНІҢ ТАБИҒИ
МОНОПОЛИЯЛАРДЫ РЕТТЕУ
КОМИТЕТІНІҢ АҚМОЛА ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ
КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ
МИНИСТЕРСТВА
НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

Қазақстан Республикасы,020000,
Ақмола облысы, Көкшетау қаласы,
Н. Назарбаев даңғылы, 73
тел.: 8 (7162) 50-43-58
e-mail: k.kadry@economy.gov.kz

Республика Казахстан, 020000,
Акмолинская область, г.Кокшетау,
проспект Н. Назарбаева, 73
тел.: 8 (7162) 50-43-58
e-mail: k.kadry@economy.gov.kz

29.07.2026 № 11-03-11/732

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

Мотивированное заключение о снижении проектируемой цены до уровня предельной цены

РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области, рассмотрев Ваше уведомление (исх.№ ПС-40-03-6531 от 23.06.2026г.) о предстоящем повышении предельной цены АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» *(далее - АО)* на услугу по розничной реализации электрической энергии (электроснабжения) в соответствии с Правилами ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 *(далее - Правила)*, сообщает о необходимости снижения проектируемой предельной цены на общественно значимые услуги по электроснабжению до уровня предельной цены, обоснованной в соответствии с Правилами.

Согласно пункту 3 главы 2 Правил, субъект общественно значимых рынков представил в Департамент информацию о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения.

Проект отпускной цены АО составил 49,82 тенге/кВтч (без НДС).

Департаментом рассмотрена информация предстоящем повышении цены на услуги розничной реализации электрической энергии (электроснабжение), на основе анализа представленных АО документов.

Причинами снижения проектируемой цены АО явились:

- изменение цены передачи электрической энергии от энергопередающих организаций на основании приказов уполномоченных органов;
- изменение затрат на оплату услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в соответствии с представленным договором и действующей ценой;
- изменение объемов оказываемых услуг на основании фактических за четыре законченных квартала;

000215

- скорректированы затраты на услуги пользования национальной электрической сетью и организации балансирования производства-потребления электрической энергии АО «KEGOC» на основании утвержденных тарифов;

- скорректированы затраты по снабженческой надбавке на основании фактических данных за предшествующий календарный год и 4 законченных квартала;

- скорректирован необоснованно полученных/недополученный доход до 1 апреля 2026 года.

На основании вышеизложенного, Департамент снижает проектируемую цену АО до уровня цены, обоснованной в соответствии с порядком ценообразования на услуги розничной реализации электрической энергии (электроснабжение) и согласовывает в размере 45,00 тенге за кВтч без учета НДС, с введением в действие с 10 августа 2026 года.

Приложение: структура предельной цены на электроэнергию и смета расходов на оказание услуги по электроснабжению (снабженческая надбавка) на ___листах.

Руководитель **А. Куандықұлы**

Исп. Шевченко А.
Тел. 50-41-21

Приложение № 1 к письму Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области от "29" июля 2026 года №11-0311/732

Структура предельной цены на электрическую энергию АО "АРЭК"
на оказание услуг по электроснабжению с вводом в действие с 10 августа 2026 года

№ п/п	Наименование	Принято уполномоченным органом		
		Объем, тыс.кВтч	Цена, тенге/кВтч	Стоимость, тыс.тенге
1	2	3	4	5
1	**ТОО "Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ" (Единый закупщик)**	**1 080 507**	**16,50**	**17 828 371**
2	**Итого средневзвешенная цена на покупку электроэнергии**	**1 080 507**	**16,50**	**17 828 371**
3	**Региональные электросетевые компании и энергопередающие организации**			
3,1	*АО "Акмолинская РЭК"*	*1 029 260*	*16,62*	*17 106 294*
3,2	*АО "Астана РЭК"*	*259 167*	*10,54*	*2 731 622*
3,3	*ТОО "Степногорск Энерготранзит"*	*72*	*8,89*	*644*
3,4	*ТОО "Кокшетау-Энерго"*	*128*	*19,52*	*2 490*
3,5	*АО "НК КазахстанТемирЖолы"*	*233 283*	*6,47*	*1 509 340*
3,6	*ТОО "ЭнергоПромКомпани"*	*7 598*	*7,86*	*59 719*
3,7	*ТОО "Шантобе-ЭнергоКомплекс"*	*4 552*	*21,16*	*96 322*
4	**Итого средневзвешенная цена передачи электроэнергии**	**1 080 507**	**19,90**	**21 506 432**
5	Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности	141,0	1 560 850	2 640 958
		1 080 507	2,444	
6	Стоимость системных услуг АО "KEGOC" по передаче электрической энергии по национальной электрической сети	1 080 507	3,216	3 474 912
7	Стоимость системных услуг АО "KEGOC" по организации балансирования производства-потребления электрической энергии	1 080 507	0,086	92 924
8	**Итого себестоимость**	**1 080 507**	**42,15**	**45 543 597**
9	Снабженческая надбавка	1 080 507	2,038	2 202 025
10	Недополученный доход (+) / необоснованно полученный доход (-)	1 080 507	0,810	875 453
10,1	*Недополученный доход (+) / необоснованно полученный доход (-) по покупке электрической энергии и балансирующему рынку электрической энергии за 2025 год и 1 квартал 2026 года*	*1 080 507*	*0,394*	*425 350*
10,2	*Недополученный доход (+) / необоснованно полученный доход (-) по передаче электрической энергии за 2025 год и 1 квартал 2026 года*	*1 080 507*	*0,940*	*1 016 004*
10,3	*Недополученный доход (+) / необоснованно полученный доход (-) между расходами на услуги ОГЭМ учтенными в структуре предельной цене и фактическими расходами за 2025 год 1 квартал 2026 года*	*1 080 507*	*0,184*	*198 630*
10,4	*Недополученный доход (+) / необоснованно полученный доход (-) по услугам пользования национальной электрической сетью и организацию балансиррования производства-потребления электрической энергии за 2025 год и 1 квартал 2026 года*	*1 080 507*	*0,111*	*119 572*
10,5	*Недополученный доход (+) / необоснованно полученный доход (-) по удельному весу по группам потребителей за 2025 год и 1 квартал 2026 года*	*1 080 507*	*-0,818*	*-884 103*
11	**Всего отпускной тариф (без учета НДС)**	**1 080 507**	**45,00**	**48 621 075**

Приложение № 2 к письму Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области
от "29" июля 2026 года № 11-03-11/732

Смета расходов на оказание услуг по электроснабжению (снабженческая надбавка)
АО "АРЭК"

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Принято уполномоченным органом в расчете на год (с 10.08.2026 года)
I	**Затраты на предоставление услуг- всего, в том числе:**	**тыс.тенге**	**1 576 941,729**
1	**Материальные затраты- всего, в том числе:**	**тыс.тенге**	**16 652,000**
1.1.	прочие материалы	тыс.тенге	3 686,000
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс.тенге	12 966,000
2	**Затраты на оплату труда- всего, в том числе:**	**тыс.тенге**	**1 321 797,986**
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	1 135 565,280
	численность	*чел.*	*222,000*
	средняя заработная плата	*тенге/мес*	*426 263,243*
2.2.	социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	112 420,963
2.3.	ОСМС	тыс.тенге	34 066,958
2.4.	ОПВР	тыс.тенге	39 744,785
3	**Амортизация**	тыс.тенге	**0,000**
4	**Прочие затраты- всего, в том числе на:**	**тыс.тенге**	**238 491,743**
4.1.	содержание автотранспорта	тыс.тенге	5 283,000
4.2.	обязательное страхование автотранспорта	тыс.тенге	459,000
4.3.	канцелярские расходы	тыс.тенге	5 171,000
4.4.	аренду недвижимости	тыс.тенге	78 272,000
4.5.	коммунальные услуги	тыс.тенге	24 668,00
4.6.	услуги охраны	тыс.тенге	2 196,000
4.7.	расходы пожарной безопасности (ОПС)	тыс.тенге	1 690,000
4.8.	услуги связи	тыс.тенге	28 617,000
4.9.	нотариальные услуги	тыс.тенге	3 950,000
4.10.	услуги по сбору денег	тыс.тенге	15913,00
4.11.	командировочные расходы	тыс.тенге	1 421,000
4.12.	услуги банков	тыс.тенге	38 426,000
4.13.	услуги сторонних организаций	тыс.тенге	32 425,743
II	**Расходы периода**	**тыс.тенге**	**625 082,993**
5	Общие и административные расходы- всего, в том числе:	тыс.тенге	571 562,159
5.1.	Затраты на оплату труда-всего, в т.ч.:	тыс.тенге	511 874,680
5.1.1.	заработная плата АУП	тыс.тенге	439 754,880
	численность	*чел.*	*68,000*
	средняя заработная плата	*тенге/мес*	*538 915,294*
5.1.2.	социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	43 535,733
5.1.3.	ОСМС	тыс.тенге	13 192,646
5.1.4.	ОПВР	тыс.тенге	15 391,421

5.2.	**Амортизация**	**тыс.тенге**	**0,000**
5.3.	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	0,000
5.4.	Командировочные расходы	тыс.тенге	323,000
5.5.	Услуги связи	тыс.тенге	12 366,276
5.6.	Услуги банков	тыс.тенге	1 582,802
5.7.	**Другие расходы- всего, в том числе:**	**тыс.тенге**	**45 415,400**
5.7.1.	обязательное страхование работников	тыс.тенге	7 100,041
5.7.2.	канцелярские расходы	тыс.тенге	1 825,000
5.7.3.	аренду недвижимости	тыс.тенге	25 987,319
5.7.4.	услуги охраны	тыс.тенге	758,000
5.7.5.	расходы пожарной безопасности (ОПС)	тыс.тенге	597,000
5.7.6.	услуги сторонних организаций	тыс.тенге	8 555,635
5.7.7.	прочие материалы	тыс.тенге	592,406
6	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге	53 520,83
III	**Всего затрат по снабженческой надбавке**	**тыс.тенге**	**2 202 024,722**
IV	Прибыль	тыс.тенге	0,000
V	Всего доходов	тыс.тенге	2 202 024,722
VI	**Объем реализации**	**тыс.кВтч**	**1 080 507,357**
VII	**Сбытовая составляющая без НДС**	**тнг/кВтч**	**2,04**