



Қазақстан Республикасы, 060011, Атырау қаласы,
Б.Құлманов көшесі 156 «А», тел.: 8(7122) 21-45-35
e-mail: atyraukadry@economy.gov.kz

Республика Казахстан 060011, город Атырау,
ул.Б.Кулманова 156 «А» тел.: 8(7122) 21-45-35
e-mail: atyraukadry@economy.gov.kz

№ 23-03-13/59-4
25.09.2026

«Атырау жарық» ЖШС
директоры
М.У.Губашевқа

**Жобаланған бағаны шекті бағаның деңгейіне дейін төмендету жөніндегі
дәлелді қорытынды**

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Атырау облысы бойынша департаменті (бұдан әрі – Департамент) Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2017 жылғы 1 ақпандағы № 36 бұйрығы Қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларына сәйкес (бұдан әрі - Қағида), «Атырау жарық» ЖШС-ның электр энергиясын бөлшек саудада өткізу жөніндегі шекті бағасының алдағы уақытта көтерілуі туралы хабарламасын қарап, 2026 жылғы 1 қазаннан бастап қолданысқа енгізіле отырып, «Атырау жарық» ЖШС қоғамдық маңызы бар көрсетілетін қызметтерінің жобаланған шекті бағасын Қағидаларға сәйкес негізделген шекті баға деңгейіне дейін (осы дәлелді қорытындыға 3-қосымшаға сәйкес) төмендетудің қажеттілігі туралы хабарлайды.

Негіздеме: Біріңғай сатып алушының бағасы 13,5-ден 16,5 теңге/кВтсағ-қа дейін немесе 22,2% - ға (ҚҚС-сыз) ұлғаюы;

«Атырау Жарық» ЖШС электр энергиясын беру тарифін 13,01-ден 17,29 теңге/кВтсағ-қа дейін немесе 32,9% - ға (ҚҚС-сыз) ұлғаюы;

«Қазақстан Темір Жолы» ҰК электр энергиясын беру тарифін 5,41-ден 6,47 теңге/кВтсағ-қа дейін 19,6% - ға (ҚҚС-сыз) ұлғаюы;

электр қуаты нарығында жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету бойынша бағаны 1 439 381 теңгеден 1 560 850 теңге/МВт-қа дейін немесе 8,4% - ға (ҚҚС-сыз) ұлғаюы;

«KEGOC» АҚ қызметтеріне тарифтердің шекті деңгейлерін ұлғайту:

ұлттық электр желісін пайдалану бойынша 2,831-ден 3,216 теңгеге/кВтсағ немесе 13,6%-ға дейін;

желіге жіберуді және электр энергиясын тұтынуды техникалық диспетчерлеу бойынша 0,450-ден 0,463 теңге/кВтсағ немесе 2,9 %-ке дейін;

электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша 0,085-тен 0,086 теңге/кВтсағ-қа немесе 1,7%-ға дейін;

жабдықтау үстемесін ұлғайту, ЖШС өндірістік қызметкерлерінің жалақысын ұлғайту.

Қосымша 5 парақта (шекте баға құрылымы, электрмен жабдықтау бойынша қызметтер көрсетуге арналған шығыстар сметасы, шекте бағалар).

Департамент басшысы



А. Утегенов

получила
Сергеева Т.



Қазақстан Республикасы, 060011, Атырау қаласы,
Б.Құлманов көшесі 156 «А», тел.: 8(7122) 21-45-35
e-mail: atyraukadry@economy.gov.kz

Республика Казахстан 060011, город Атырау,
ул.Б.Кулманова 156 «А» тел.: 8(7122) 21-45-35
e-mail: atyraukadry@economy.gov.kz

№ 23-03-18/49-4

25.09.2026

Директору
ТОО «Атырау жарык»
Губашеву М.У.

Мотивированное заключение о снижении проектируемой цены до уровня предельной цены

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области (далее – Департамент), рассмотрев Информацию о предстоящем повышении предельной цены ТОО «Атырау жарык» на оказываемые услуги по розничной реализации электрической энергии, 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 розничной реализации электрической энергии ТОО «Атырау жарык» с введением в действие с 1 октября 2026 года, до уровня предельной цены (согласно приложению 3 к настоящему мотивированному заключению), обоснованной в соответствии с Правилами.

Обоснование: увеличение цены Единого закупщика с 13,5 до 16,5 тенге/кВтч или на 22,2% (без НДС);

увеличение тарифа на передачу электрической энергии ТОО «Атырау жарык» с 13,01 до 17,29 тенге/кВтч или на 32,9% (без НДС);

увеличение тарифа на передачу электрической энергии НК «Казахстан Темир Жолы» с 5,41 до 6,47 тенге/кВтч или на 19,6% (без НДС);

увеличение цены по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности с 1 439 381 до 1 560 850 тенге/МВт или на 8,4 % (без НДС);

увеличения предельных уровней тарифов на услуги АО «KEGOC»:

по пользованию национальной электрической сетью с 2,831 до 3,216 тенге/кВтч или на 13,6%;

по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии с 0,450 до 0,63 тенге/кВтч или на 2,9%;

по организации балансирования производства-потребления электрической энергии с 0,085 до 0,086 тенге/кВтч или на 1,7%;

увеличения снабженческой надбавки, увеличения заработной платы производственного персонала ТОО.

Приложение на 5 листах (структура предельный цены, смета расходов на оказание услуг по электроснабжению, предельные цены).

Руководитель департамента



А. Утегенов

Исп.: Дәрібаева Ж.С.,
Тел.: 21-10-36

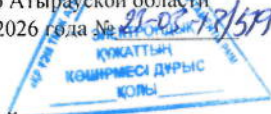
Приложение №1
к мотивированному заключению Департамента
Комитета по регулированию естественных
монополий Министерства национальной
экономики Республики Казахстан по
Атырауской области от "23.08" 2026 года
№ 23-05-13/044-ч

Структура предельной цены на электрическую энергию
ТОО "Атырау жарык" (БИН 081240009857) на оказание услуг по электроснабжению
с вводом в действие с 1 октября 2026 года

	объем (тыс. кВтч, МВт)	цена за 1 кВтч, за 1 месяц	стоимость (тыс. тенге)
Наименование станций			
1. Единый закупщик - ТОО "Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ"	1 599 543	16,50	26 392 460
2. ПАО "Интер РАО" РФ	72 000	45,50	3 276 072
2.1. через сети Астрахань	72 000	45,50	3 276 072
цена (рос. рубль)		8,70	
курс российского рубля		5,23	
Поставщики-нетто	420	45,14	18 959
<i>Итого средневзвешенная цена покупки электрической энергии</i>	1 671 963	17,76	29 687 490
Наименование региональной электросетевой компании и энергопередающих организаций			
Региональная электросетевая компания АО "Атырау Жарык"	1 671 963	17,29	28 908 240
НК "Казахстан Темир Жолы"	39 950	6,47	258 477
<i>Итого средневзвешенная цена передачи электрической энергии</i>	1 671 963	17,44	29 166 717
Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности	2 669	1 560 850	4 165 596
<i>Итого составляющая цена по расчетам по обеспечению готовности электрической мощности</i>	1 671 963	2,49	4 165 596
Затраты по балансирующему рынку	1 671 963	0,35	588 900
по пользованию национальной электрической сетью	1 671 963	3,216	5 377 033
по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии,	72 000	0,46	33 336
по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, в том числе	1 671 963	0,086	143 789
<i>Итого средневзвешенная цена системных услуг АО "KEGOC"</i>	1 671 963	3,322	5 554 158
Снабженческая надбавка всего	1 671 963	1,778	2 972 105
Всего отпускной тариф на реализацию электрической энергии (без учета НДС)	1 671 963	43,14	72 134 966
Сумма убытков в результате разницы между факт. расходами по сравнению с расходами, включенными в согласованную предельную цену по покупке электроэнергии за июль-август 2025г.			176 495
Сумма убытков в результате увеличения факт. расходов по сравнению с расходами, включенными в соглас. предельную цену по передаче электроэнергии за август 2025 г.			503 267
Сумма необоснованного дохода в связи с изменением уд. веса общего объема потребления физ. и юр. лицами при применении потребителями диф. тарифов за июль-декабрь 2025 г.			-315 061
Сумма убытков в результате увеличения факт. расходов по сравнению с расходами, включенными в соглас. пред. цену за пользование национ.электрической сетью за июль-август 2025г.			147 607

Сумма убытков в результате разницы между факт. расходами по сравнению с расходами, включенными в согласованную пред. цену по обеспечению готовности эл. мощности к несению нагрузки за июль-октябрь 2025г.			142 792
Сумма убытков по затратам, связанным с куплей-продажей балансирующей энергии на БРЭ за июль-август 2025 г.			451 716
Итого сумма убытков/дохода за 2025 г.			1 106 816
Сумма убытков в результате разницы между факт. расходами по сравнению с расходами, включенными в согласованную пред. цену по покупке электроэнергии от ПАО Интер РАО за янв-июнь 2026г.			98 889
Сумма убытков в результате разницы между факт. расходами по сравнению с расходами, включенными в согласованную пред. цену по покупке от ЕЗ ТОО "РФИ" электроэнергии за июль-сент 2026г. (август)			726 880
Сумма убытков в результате увеличения факт. расходов по сравнению с расходами, включенными в соглас. предельную цену по передаче электроэнергии за июль-август 2026 г. (август)			1 344 281
Сумма обоснованного дохода в связи с изменением уд. веса общего объема потребления физ. и юр. лицами при применении потребителями диф. тарифов за январь-июль 2026 г.			-294 145
Сумма убытков в результате увеличения факт. расходов по сравнению с расходами, включенными в соглас. пред. цену за использование нац. электрической сетью за апрель-июль 2026г.			149 706
Сумма убытков в результате разницы между факт. расходами по сравнению с расходами, включенными в согласованную пред. цену по обеспечению готовности эл. мощности к несению нагрузки за январь-июль 2026г			201 177
Итого сумма убытков/дохода за 2026 г.	1 671 963	1,33	2 226 789
Итого сумма убытков, недополученного и обоснованного дохода, учитываемая в цене	1 671 963	1,99	3 333 605
Всего отпущенной тариф на реализацию электрической энергии (без учета НДС)	1 671 963	45,14	75 468 571
Бытовые потребители, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставления услуг (население)	711 436	24,52	17 443 699
Потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд (юридические лица)	797 111	53,48	42 625 704
Потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд (юридические лица, финансируемые из гос.бюджета)	116 391	114,07	13 276 568
Потребители, использующие электрическую энергию для производства и переработки сельскохозяйственной продукции и КПП «Атырау СуАриасы»	47 025	45,14	2 122 601

Приложение №2
к мотивированному заключению
Департамента Комитета по регулированию
естественных монополий Министерства
национальной экономики Республики
Казахстан по Атырауской области
от "28" "09" 2026 года № 21-03-18/59-2



Наименование субъекта ТОО "Атырау жарык"
Смета расходов на оказание услуг по реализации электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	ед. измерения	согласовано
I	Затраты на предоставление услуг, всего	тыс. тенге	2 628 535
	в том числе:		
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	33 601
	в том числе:	тыс. тенге	
1.1.	прочие материалы	тыс. тенге	12 912
1.2.	сырье и материалы, горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	20 689
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	2 415 502
	в том числе:	тыс. тенге	
2.1.	заработная плата	тыс. тенге	2 093 156
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	207 222
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	62 795
2.4.	ОПВР	тыс. тенге	52 329
	среднемесячная заработная плата	тенге	398 242
	численность производственного персонала	чел.	438
3.	Амортизация	тыс. тенге	16 614
4.	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	162 819
	в том числе:	тыс. тенге	
4.1.	командировочные расходы	тыс. тенге	2 046
4.2.	охрана труда	тыс. тенге	4 290
4.3.	запасные части	тыс. тенге	20 399
4.4.	расходы на канцелярские товары	тыс. тенге	12 943
4.5.	расходы на аренду недвижимости	тыс. тенге	24 000
4.6.	коммунальные услуги	тыс. тенге	2 485
4.7.	услуги связи	тыс. тенге	14 447
4.8.	услуги дезинфекции	тыс. тенге	791
4.9.	расходы на охрану объекта	тыс. тенге	55 243
4.10.	проездные билеты	тыс. тенге	10 414
4.11.	медосмотр	тыс. тенге	5 349
4.12.	ремонт основных средств	тыс. тенге	10 116
4.13.	обучение кадров	тыс. тенге	60
4.14.	технический осмотр транспорта	тыс. тенге	87
4.15.	услуги по вывозу твердых отходов	тыс. тенге	149
II	Расходы периода	тыс. тенге	343 570
5.	Общие и административные расходы всего,	тыс. тенге	343 570
	в том числе:	тыс. тенге	
5.1.	Затраты на оплату труда всего,	тыс. тенге	175 575
5.1.1.	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	152 144
5.1.2.	Социальный налог	тыс. тенге	15 062
5.1.3.	ОСМС	тыс. тенге	4 564
5.1.4.	ОПВР	тыс. тенге	3 804
	среднемесячная заработная плата	тенге	469 581
	численность производственного персонала	чел.	27
5.2.	Амортизация	тыс. тенге	123

5.3.	Налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	2 399
5.3.1.	в т.ч. налог на имущество	тыс. тенге	1 690
5.3.2.	налог на транспорт	тыс. тенге	531
5.3.3.	земельный налог	тыс. тенге	16
5.3.4.	плата за выбросы	тыс. тенге	162
5.4.	Командировочные расходы	тыс. тенге	417
5.5.	Услуги банка	тыс. тенге	45 804
5.6.	Другие расходы всего,	тыс. тенге	119 252
	<i>в том числе:</i>	тыс. тенге	
5.6.1.	обязательное страхование ГПО владельцев транспортных средств	тыс. тенге	591
5.6.2.	обязательное страхование работников от несчастных случаев при исполнении им трудовых обязанностей	тыс. тенге	23 751
5.6.3.	подготовка кадров	тыс. тенге	43
5.6.4.	расходы на услуги почты	тыс. тенге	353
5.6.5.	услуги по поддержке программного обеспечения	тыс. тенге	36 236
5.6.6.	расходы на нотариальные услуги	тыс. тенге	147
5.6.7.	техобслуживание и монтаж системы пожарной сигнализации	тыс. тенге	295
5.6.8.	услуги по использованию веб-портала гос. закупок	тыс. тенге	334
5.6.9.	услуги предоставления Documentolog Business	тыс. тенге	2 816
5.6.10.	расходы по использованию программного продукта "Монополист" на 2025 г.	тыс. тенге	1 180
5.6.11.	типографские услуги (формирование, распечатка и доставка ЕПД)	тыс. тенге	53 506
III	Всего затрат по снабженческой надбавке	тыс. тенге	2 972 105
IV	Прибыль	тыс. тенге	0
V	Всего доходов	тыс. тенге	2 972 105
VI	Объем реализации	тыс. кВтч	1 671 963
VII	Сбытовая составляющая без учета налога на добавленную стоимость	тенге/кВтч	1,778

Приложение №3
к мотивированному заключению
Департамента Комитета по
регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Атырауской
области от "23" "09" 2026 года
№ 23-03-13/519-4

**Предельные цены ТОО «Атырау жарык»
на реализацию электрической энергии с вводом в действие
с 1 октября 2026 года**

Группа потребителей	Единица измерения	Цены (без НДС)
Среднеотпускная цена на реализацию электрической энергии	тенге/кВтч	45,14
бытовые потребители, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг	тенге/кВтч	24,52
потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд	тенге/кВтч	53,48
юридические лица, финансируемые из государственного бюджета	тенге/кВтч	114,07
для потребителей, использующих электрическую энергию для производства и переработки сельскохозяйственной продукции и КГП «Атырау облысы Су Арнасы», потребителей, расположенных на территории специальных экономических и промышленных зонах, производителей социально значимых продовольственных товаров	тенге/кВтч	45,14