

2026 ж. 31.07

№ ПС-21-02-7588

Электр энергиясының шекті бағасының құрылымы

"Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы" АҚ, БСН 980240000752

2026 жылғы 1 қыркүйектен бастап қолданысқа енгізе отырып, электрмен жабдықтау бойынша қызметтер көрсетуге

№	Атауы	Жоба 01.09.2026 ж. бастап		
		Көлемі (мың кВтсағ)	Бағасы	Құны (мың теңге)
1		2	3	4
	Көзден сатып алу			
1.1.	"ЖЭК қолдау бойынша ЕҚО" ЖШС	1 536 542	17	26 121 210
1.	Барлығы орташа өлшенген сатып алу бағасы	1 536 542	17	26 121 210
	Өңірлік электр желілік компанияның және энергия беруші ұйымдардың атауы			
2.1.	01.09.2026 ж. бастап "Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы" АҚ	496 151	12,55	6 226 694
	01.01.2027 ж. бастап "Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы" АҚ	968 348	12,37	11 978 465
2.2.	"Қазақстан темір жолы" ҰК" АҚ Павлодар магистральдық желі бөлімшесі" филиалы 31.12.2026 ж. дейін	9 600	6,47	62 112
	"Қазақстан темір жолы" ҰК" АҚ Павлодар магистральдық желі бөлімшесі" филиалы 01.01.2027 ж. бастап	16 400	6,27	102 828
2.3.	"Қазсушар" ШЖҚ РМК "Қаныш Сәтпаев атындағы канал" филиалы	143	2,70	386
2.4.	«ҚазТрансОйл» АҚ Павлодар мұнай құбыры басқармасы	16 600	0,02	332
2.5.	"Павлодар мұнайхимия зауыты" ЖШС	32 617	0,438	14 286
2.6.	"ФерроТрансТрейд" ЖШС 31.07.2026 ж. қоса алғанда			0
	"ФерроТрансТрейд" ЖШС 31.07.2026 ж. бастап	21 500	3,93	84 495
2.	Электр энергиясын берудің орташа өлшенген бағасы жиыны	1 536 542	12,020	18 469 599
3.1.	Электр қуаты нарығында жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметтің құны	233,1	1 560,850	4 366 010
3.	Электр қуаты нарығында жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметке ақы төлеуге жұмсалатын шығындардың жиыны	1 536 542	2,841	4 366 010
4.	"KEGOC" АҚ жүйелік қызметтерінің құны, оның ішінде:			
4.1.	ұлттық электр желісін пайдалану бойынша	1 536 542	3,216	4 941 518
5.	Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша "KEGOC" АҚ қызметінің жалпы құны	1 536 542	3,216	4 941 518
5.1.	электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша	1 536 542	0,086	132 143
6.	Электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша "KEGOC" АҚ қызметінің жалпы құны	1 536 542	0,086	132 143
6.1.	Жабдықтау үстемесі бойынша шығындар	1 674 992	1,225	2 051 058
6.2.	Жабдықтау үстемесі, барлығы	1 536 542	1,225	1 881 524
7.	Электр энергиясын сатып алу және беру бойынша және ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін шығыстар арасындағы айырманың ұлғаюы, электр қуаты нарығында жүктемені көтеруге электр қуатының әзірлігін қамтамасыз ету және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теңгерімделуші электр энергиясын сатып алу-сату жөніндегі табыстың болмауы нәтижесінде алынбаған табыс (бекітілген шығыстардан нақты шығыстардың артуы) / залалдар (2025 жылғы қаңтардан бастап 2026 жылдың маусымына дейін)	1 536 542	2,448	3 762 110
8.	Тұтыну көлемі бойынша және тұтынушылар тобы бойынша сараланған тарифтерді қолданудан болған / жеке тұлғалардың электр энергиясын тұтыну көлеміне байланысты сараланған тарифтерді тұтынушылардың қолдануына байланысты, сондай-ақ тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифтерді қолданған кезде жеке және заңды тұлғалардың жалпы тұтыну көлемінің үлес салмағының өзгеруіне байланысты табыстың толық алынбауынан болған залалдар (2025 жылғы қаңтардан 2026 маусымға дейін)	1 536 542	0,512	786 790
9.	01.08.2025 ж. дейін қолданыстағы тарифте ПЭС залалын өтеу	1 536 542	-1,014	-1 557 925
10.	01.08.2025 ж. бастап қолданыстағы 2025 жылғы 24 шілдедегі №50-НҚ негізделген қорытындыда ескерілген негізсіз табыс	1 536 542	0,012	17 988

№	Атауы	Көлемі (мың кВтсағ)	Бағасы	Құны (мың теңге)
	1	2	3	4
11.	01.08.2025 ж. бастап тарифте ескерілген дебиторлық және кредиторлық берешек арасындағы айырманың өтелмеген қалдығы	1 536 542	-0,136	-209 100
	Барлығы босату тарифі (қосылған құн салығын есептемегенде)	1 536 542	38,21	58 711 867
	Тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифтер			
1 топ	электр энергиясын тауарларды, жұмыстарды өндіруге (сатуға) және қызметтерді көрсетуге байланысты емес, өзінің тұрмыстық қажеттіліктері үшін пайдаланатын тұрмыстық тұтынушылар;	599 309	23,86	14 298 240
2 топ	электр энергиясын тұрмыстық емес қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушылар;	660 663	38,21	25 244 179
3 топ	мемлекеттік мекемелер, мемлекеттік кәсіпорындар, дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің) елу және одан да көп пайызы мемлекетке тиесілі заңды тұлғалар және Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің құрылымына кіретін ұйымдарды және дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің) елу және одан да көп пайызы Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкіне тиесілі немесе оның сенімгерлік басқаруындағы заңды тұлғаларды қоспағанда, дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің) елу және одан да көп пайызы тікелей немесе жанама түрде ұлттық инвестициялық холдингке, ұлттық компанияға тиесілі олармен үлестес заңды тұлғалар, ұлттық инвестициялық холдинг, ұлттық компаниялар мен ұйымдар	209 607	79,25	16 610 738
4 топ	арнайы экономикалық және индустриялық аймақтардың аумағында орналасқан тұтынушылар; Қазақстан Республикасы Президенті Іс Басқармасының және оның ведомстволарының ведомстволық бағынысты ұйымдары; әлеуметтік маңызы бар азық-түлік тауарларын өндірушілер.	66 964	38,21	2 558 710

"ПЭТК" АҚ бас директоры



А.В. Глотов

№ ПС-21-02-388 31.07, 2026 г.

Структура предельной цены на электрическую энергию

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания», БИН 980240000752

на оказание услуг по электроснабжению с вводом в действие с 01 сентября 2026 года

№	Наименование	Объем (тыс. кВтч)	Цена	Стоимость (тыс. тенге)
1	2	3	4	
	Покупка у источника			
1.1.	ТОО "РФЦ по поддержке ВИЭ"	1 536 542	17	26 121 210
1.	Итого средневзвешенная цена покупки	1 536 542	17	26 121 210
	Наименование региональной электросетевой компании и энергопередающих организаций			
2.1.	АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» с 01.09.2026г.	496 151	12,55	6 226 694
	АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» с 01.01.2027 г.	968 348	12,37	11 978 465
2.2.	Филиал «Павлодарское отделение магистральной сети» АО «НК «Казақстан темір жолы» до 31.12.2026 г.	9 600	6,47	62 112
	Филиал «Павлодарское отделение магистральной сети» АО «НК «Казақстан темір жолы» с 01.01.2027 г.	16 400	6,27	102 828
2.3.	Филиал «Канал им. Каныша Сатпаева» РГП на ПХВ «Казводхоз»	143	2,70	386
2.4.	АО "КазТрансОйл", Павлодарское нефтепроводное управление	16 600	0,02	332
2.5.	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	32 617	0,438	14 286
2.6.	ТОО "ФерроТрансТрейд" с 31.07.2026 г.	21 500	3,93	84 495
2.	Итого средневзвешенная цена передачи электрической энергии	1 536 542	12,020	18 469 599
3.1.	Стоимость услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности	233,1	1 560,850	4 366 010
	Итого затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности	1 536 542	2,841	4 366 010
3.	Стоимость системных услуг АО «KEGOC», в том числе:			
	по пользованию национальной электрической сетью	1 536 542	3,216	4 941 518
5.1.	Итого стоимость услуги АО "KEGOC" по пользованию национальной электрической сетью	1 536 542	3,216	4 941 518
	по организации балансирования производства-потребления электрической энергии	1 536 542	0,086	132 143
5.	Итого стоимость услуги АО "KEGOC" по организации балансирования производства - потребления электрической энергии	1 536 542	0,086	132 143
6.1.	Затраты по снабженческой надбавке	1 674 992	1,225	2 051 058
	Снабженческая надбавка, всего	1 536 542	1,225	1 881 524
6.	Недополученный доход (превышение фактических расходов от утвержденных расходов) / убытки в результате увеличения разницы между расходами по покупке и передачи электрической энергии и за пользование национальной электрической сетью, недополучения дохода по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности и куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии (с января 2025 г. по июнь 2026 г.)	1 536 542	2,448	3 762 110
7.1.	Убытки от применения диф. тарифов по объемам потребления и по группам потребителей/ недополучения дохода в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, а также в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей (с января 2025 г. по июнь 2026 г.)	1 536 542	0,512	786 790
7.	Возмещение убытка ПЭС в тарифе действующем до 01.08.2025г.	1 536 542	-1,014	-1 557 925
8.	Необоснованный доход учтенный в мотивир.закл.№50 ОД от 24 июля 2025 г. действующим с 01.08.2025 г.	1 536 542	0,012	17 988
9.	Невозмещенный остаток разницы между дебиторской и кредиторской задолженностью, учтенной в тарифе с 01.08.2025 г.	1 536 542	-0,136	-209 100
10.	Всего отпускной тариф (без учета налога на добавленную стоимость)	1 536 542	38,21	58 711 867

№	Наименование	Объем (тыс. кВтч)	Цена	Стоимость (тыс. тенге)
	1	2	3	4
	Дифференцированные тарифы по группам потребителей			
1 гр.	Бытовые потребители, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг	599 309	23,86	14 298 240
2 гр.	Потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд	660 663	38,21	25 244 179
3 гр.	Государственные учреждения, государственные предприятия, юридические лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия в уставном капитале) которых принадлежат государству, и аффилированные с ними юридические лица, национальный инвестиционный холдинг, национальные компании и организации, пятьдесят и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которых прямо или косвенно принадлежат национальному инвестиционному холдингу, национальной компании, за исключением организаций, входящих в структуру Национального Банка Республики Казахстан, и юридических лиц, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия в уставном капитале) которых принадлежат Национальному Банку Республики Казахстан или находятся в его доверительном управлении	209 607	79,25	16 610 738
4 гр.	Потребители, расположенные на территории специальных экономических и промышленных зон; подведомственные организации Управления делами Президента Республики Казахстан и его ведомств; производители социально значимых продовольственных товаров.	66 964	38,21	2 558 710

Генеральный директор АО "ПРЭК"

А.В. Глотов

