

**«Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ-ның электр энергиясына шекті бағаны өсірудің тиімділігін негіздей отырып, өсудің себебін растайтын құжаттар қоса берілген түсіндірме жазбасы**

2017 жылғы 1 ақпандағы «Қоғамдық маңызы бар нарықтардағы баға белгілеу қағидаларына» сәйкес «Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ келесі себептер бойынша электрмен жабдықтау бағасының **2026 жылғы 1 маусымнан бастап** қолданыстағы шекті бағадан жоғары көтерілетіні туралы хабарлайды.

**1. Электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілері тарифтерінің өзгеруі.**

**1.1. «KEGOC» АҚ реттелетін қызметтеріне тарифтерді өзгерту.**

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті торағасының 27.03.2025 ж. №36-НҚ бұйрығымен «KEGOC» АҚ реттелетін қызметтеріне тарифтер өзгертілді, оның ішінде:

- 1) ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет:
  - 2026 жылғы 1 маусымнан бастап 2026 жылғы 30 қыркүйекке дейін **2,892 теңге/кВтсағ.**;
  - 2026-2035 ж.ж. арналған ҚР ұзақ мерзімді даму болжамына сәйкес 2026 жылғы 1 қазаннан бастап 2027 жылғы 30 сәуірге дейін индексстеу 7,5%, **3,109 теңге/кВтсағ** құрайды.
- 2) электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру жөніндегі қызмет:
  - 2026 жылғы 1 маусымнан бастап 2026 жылғы 30 қыркүйекке дейін **0,086 теңге/кВтсағ.**
  - 2026-2035 ж.ж. арналған ҚР ұзақ мерзімді даму болжамына сәйкес 2026 жылғы 1 қазаннан бастап 2027 жылғы 31 мамырға дейін индексстеу 7,5%, **0,092 теңге/кВтсағ** құрайды.

Растайтын құжаттар: «KEGOC» АҚ мен «ПЭТК» АҚ арасында жасалған ұлттық электр желісін пайдалану және электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша қызметтер көрсетуге арналған шарттар, «KEGOC» АҚ қызметтеріне тарифтерді бекіту туралы бұйрық, 2026-2035 ж.ж. арналған ҚР ұзақ мерзімді даму болжамы (ҚР ҰЭМ, 2025 жылғы қазан).

**1.2. «Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ-ның электр энергиясын беру және тарату жөніндегі реттелін көрсетілетін қызметтеріне тарифті өзгерту.**

ҚР Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 ақпандағы №111 бұйрығымен бекітілген «Электр энергиясының бөлшек сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеуі, сондай-ақ осы нарықта қызметтер көрсету қағидаларының» 5-1-тармағына, ҚР Энергетика министрінің 2024 жылғы 20 желтоқсандағы №471 бұйрығымен енгізілген өзгерістерге сәйкес «егер электр энергиясын беру және энергиямен жабдықтау бір заңды тұлғамен жүзеге асырылса, электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерді ұсыну тұтынушыларды энергиямен жабдықтау қызметтерінің құнына қосылады».

ҚР Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы №90 бұйрығымен бекітілген «Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының» 601-тармағына сәйкес «ПЭТК» АҚ электр энергиясын беру және тарату жөніндегі қызметтерге тарифті оның қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін 2026 жылғы 1 мамырдан бастап қолданысқа енгізіп, 14,49 теңге/кВтсағ мөлшерінде, ҚҚС есептемегенде, бекітуге өтінім берді.

Осыған байланысты электр энергиясын беру және тарату жөніндегі "ПЭТК" АҚ қызметтеріне көрсетілген тариф жобасы «ПЭТК» АҚ электр энергиясына (электрмен жабдықтауға) шекті баға құрылымының жобасына енгізілген.

**1.3. «Қазақстан темір жолы» ұлттық компаниясы» АҚ, «Қ. Сәтбаев атындағы канал» филиалының «Қазсушар» ШЖҚ РМК, «ФерроТрансТрейд» ЖШС, «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтеріне тарифтерді өзгерту.**

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті төрағасының 12.11.2025 ж. № 96-НҚ бұйрығымен «Қазақстан темір жолы» ұлттық компаниясы» АҚ-ның электр энергиясын беру жөніндегі қызметтеріне 2026 жылғы 1 сәуірден 2026 жылғы 31 желтоқсанға дейін ҚҚС есептемегенде **6,47 теңге/кВтсағ** мөлшерінде тариф бекітілді.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті төрағасының 12.11.2026 ж. № 96-НҚ бұйрығымен «Қазақстан темір жолы» ұлттық компаниясы» АҚ-ның электр энергиясын беру жөніндегі қызметтеріне 01.01.2027 ж. бастап 31.03.2027 ж. дейін ҚҚС есептемегенде **6,27 теңге/кВтсағ** мөлшерінде тариф бекітілді.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті Астана қаласы бойынша департаментінің 09.12.2025 ж. № 116-НҚ бұйрығымен «Қ. Сәтбаев атындағы канал» филиалының «Қазсушар» ШЖҚ РМК электр энергиясын беру бойынша қызметтеріне, оның ішінде Павлодар пайдалану басқармасы бойынша 01.04.2026 ж. бастап 31.12.2026 ж. дейін **2,70 теңге/кВтсағ** мөлшерінде тарифтер бекітілді.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті Павлодар облысы бойынша департаментінің 28.01.2022 ж. №12-НҚ бұйрығымен «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС электр энергиясын беру және тарату бойынша қызметіне **0,438 теңге/кВтсағ** мөлшерінде тариф бекітілді.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті Павлодар облысы бойынша департаментінің 25.06.2024 ж. №41-НҚ бұйрығымен «ФерроТрансТрейд» ЖШС электр энергиясын беру бойынша қызметіне **3,86 теңге/кВтсағ** мөлшерінде уақытша өтемдік тариф бекітілді.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу Комитеті Департаментінің Павлодар облысы бойынша 29.11.2019 ж. № 111-НҚ бұйрығымен "ФерроТрансТрейд" ЖШС электр энергиясын беру жөніндегі қызметіне 3,93 теңге/кВтсағ мөлшерінде тариф бекітілді.

Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестікті және тұтынушылардың құқықтарын қорғау комитетінің 20.08.2018 ж. №199-НҚ бұйрығымен Павлодар мұнай құбыры басқармасы үшін электр энергиясын беру және тарату жөніндегі «ҚазТрансОйл» АҚ қызметтеріне **0,38 теңге/кВтсағ** мөлшерінде тариф бекітілді (10.08.2024ж. бастап қолданыстағы электрмен жабдықтаудың шекті бағасымен салыстырғанда өзгеріссіз).

«Қазақстан темір жолы» ҰК» АҚ филиалы – «Павлодар электрмен жабдықтау дистанциясы», «Қаныш Сәтбаев атындағы канал» филиалы «Қазсушар» ШЖҚ РМК, «ҚазТрансОйл» АҚ, «ПМХЗ» ЖШС, «ФерроТрансТрейд» ЖШС-тарының «Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ желілері бойынша электр энергиясын беру және тарату бойынша қызметтерінің орташа өлшенген құны ҚҚС есептемегенде **1 кВт/сағ үшін 13,882 теңгені құрайды.** "

Растайтын құжаттар: «ПЭТК» АҚ мен энергия беруші ұйымдар арасында жасалған электр энергиясын беру бойынша қызметтер көрсетуге арналған шарттар; энергия беруші ұйымдардың тарифтерін бекіту туралы бұйрықтар.

**1.4. Электр энергиясының көтерме сауда нарығының тұтынушылары үшін жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметке арналған шығындарды өзгерту.**

Бірыңғай сатып алушының ҚР Энергетика министрінің 03.12.2015 ж. №685 бұйрығымен бекітілген электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызмет бағасын есептеуі және интернет-ресурста орналастыру қағидаларына сәйкес электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызмет бағасы <https://rfc.kz/ru/power-market/prices-and-rates/price-for-the-service-to-ensure-the-readiness-of-electrical-power-to-bear-the-load/> сайтында жарияланып, 2026 жылғы 1 қаңтардан бастап 2026 31 желтоқсанға дейін ҚҚС есептемегенде **айына 1 560 850 теңге/МВт** құрайды, 2026-2035 ж.ж. арналған ҚР ұзақ мерзімді даму болжамына сәйкес 2027 жылғы 1 қаңтардан бастап 30 сәуірге дейін 1,075 % инфляция коэффициенті қолданылып, ҚҚС есептемегенде айына 1 677,914 мың теңге/МВт құрайды.

«Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығы» ЖШС мен «ПЭТК» АҚ арасында 07.11.2025 жылғы №14-01-ДОС-167 жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетуге шарт жасалды. Энергиямен жабдықтау мақсатында 2026 жылға арналған жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметтің шарттық көлемі 233,1 МВт құрайды, жоғарыда көрсетілген шартқа 31.03.2026 ж. №3 қосымша келісімге сәйкес қабылданды.

Электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету бойынша «Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығы» ЖШС қызметтерінің орташа өлшенген құны ҚҚС есептемегенде **2,930 теңге/кВтсағ** құрайды.

Табиғи монополияларды реттеу комитетінің 26.12.2025 ж. №32-10-11/1772-И хатына сәйкес «Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығы» ЖШС-нен электр энергиясын сатып алу бағасы ҚҚС есептемегенде **14 теңге/кВтсағ** құрайды (01.08.2025 ж.бастап қолданыстағы шекті баға құрылымымен салыстырғанда өзгеріссіз).

## 2. Жабдықтау үстемесінің мөлшерін өзгерту.

«ПЭТК» АҚ 2025 жылғы 01 тамыздан бастап «ҚР Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Павлодар облысы бойынша департаменті» РММ 24.07.2025 ж. № 55-1-06/50-НҚ дәлелді қорытындысына сәйкес тұтынушыларды тарифтер бойынша энергиямен жабдықтау қызметін көрсету бойынша қызметті жүзеге асырады.

2025 жылғы 1 тамыздан бастап орташа өткізу тарифінің құрылымындағы өткізу үстемесі 1,084 теңге/кВтсағ, электр энергиясын өткізудің жылдық көлемі 1 654 626 мың кВтсағ, барлығы 1 794 367 мың теңге сомасын құрайды.

Жабдықтау үстемесі қоғамдық маңызы бар нарық субъектісінің тиімді жұмыс істеуі үшін қажетті барлық шығыстарды өтеуді көздеуге тиіс.

2026 жылғы 1 маусымнан бастап қолданысқа енгізілетін электр энергиясының шекті бағасының құрылымында жабдықтау үстемесі **1,723 теңге/кВтсағ** құрайды, жабдықтау үстемесі бойынша шығындар **2 885 756 мың теңгені** құрайды, «ПЭТК» АҚ тұтынушыларына электр энергиясын өткізудің жоспарланатын жылдық жиынтық көлемі – 1 674 992 мың кВтсағ, оның ішінде:

Бірыңғай сатып алушыдан сатып алынатын электр энергиясын өткізу көлемі – 1 536 542 мың кВтсағ;

Павлодар облысының аумағындағы Уәлиханов, Мыңкөл тартқыш қосалқы станциялары – жеткізу/сату нүктесіне дейін Ресей Федерациясында «Российские железные дороги» ААҚ үшін «Интер РАО» ЖАҚ-нан сатып алынатын электр энергиясын өткізудің көлемі – 138 450 мың кВтсағ.

Жабдықтау үстемесі бойынша шығындарды үлестіру Бірыңғай сатып алушыдан және «ИНТЕР РАО» ЖАҚ-нан сатып алынатын электр энергиясын өткізу көлеміне барабар жүргізіледі.

1 кВтсағ үшін **1,723** теңге мөлшеріндегі жабдықтау үстемесінің жобасы негізді болып табылады, өйткені шығындардың барлық есептеулері қолданыстағы шарттарға, 2026-2027

жылдарға жасалған ниет хаттамаларына, баға ұсыныстарына сәйкес орындалды, тиісті негіздеуші құжаттармен бекітілді.

2026 жылғы 1 маусымнан бастап жабдықтау үстемесіндегі шығындар баптары бойынша негізгі өзгерістер:

#### **Еңбекақы төлеу шығындары**

Бір қызметкердің еңбегін төлеу үшін жұмсалатын еңбекақы төлеу шығындары есебіне 01.06.2026 ж. бастап 31.05.2027 ж. дейінгі кезеңде 595 675 теңге қабылданды, оның ішінде:

- ҚР Стратегиялық жоспарлау және реформалар жөніндегі агенттіктің Ұлттық статистика бюросының «Қазақстан Республикасындағы қызметкерлердің саны мен еңбекақысы» деректеріне сәйкес 2025 жылғы Павлодар облысындағы «Электр энергиясымен, газбен, бумен, ыстық сумен және желдетілген ауамен жабдықтау» экономикалық қызмет түрі бойынша орташа айлық жалақы 01.06.2026 ж. бастап 31.12.2026 ж. дейінгі кезеңде 577 624 теңге (Т-14-02-К есебіне сәйкес (4 2025);

01.01.2027 ж. бастап 31.05.2027 ж. дейінгі кезеңде - 620 946 теңге = 577 624 теңге \*1,075 есебінен,

мұнда 577 624 теңге - 2025 жылғы салалық орташа айлық номиналды еңбекақы,

7,5 % - 2027 жылға Қазақстан Республикасы әлеуметтік-экономикалық дамуының ұзақ мерзімді болжамы көрсеткіштері есебімен инфляция.

Орташа айлық еңбекақының бекітілген орташа айлық еңбекақымен салыстырғанда 2025 жылғы 1 тамыздан бастап өсуі 19,9 % құрайды.

Еңбекақы қорының өсуі 1 359 625 мың теңгеден 1 644 062 мың теңгеге дейін. Осу 284 437 мың теңгеге (21%). Еңбекақыны есептеуде 230 бірлік адам саны қабылданды.

Еңбекақы қорының өсуімен еңбекақыдан төленетін салықтар өседі, соның ішінде:

#### **Өндірістік персонал:**

- әлеуметтік салық 63 015 мың теңгеден 77 748 мың теңгеге дейін. Осу 14 733 мың теңге (+23 %);

- әлеуметтік аударымдар 54 743 мың теңгеден 66 263 мың теңгеге дейін. Осу 11 520 мың теңге (+21%);

- МӘМС 36 495 мың теңгеден 44 175 мың теңгеге дейін. Осу 7 680 мың теңге (+21%);

- ЖМЗС 11 927 мың теңгеден 40 778 мың теңгеге дейін. Осу 28 851 мың теңге.

#### **Әкімгершілік персонал:**

- әлеуметтік салық 7 414 мың теңгеден 9 058 мың теңгеге дейін. Осу 1 644 мың теңге (+22 %);

- әлеуметтік аударымдар 6 440 мың теңгеден 7 720 мың теңгеге дейін. Осу 1 280 мың теңге (+20%);

- МӘМС 4 294 мың теңгеден 5 147 мың теңгеге дейін. Осу 853 мың теңгеге (+20%);

- ЖМЗС 0 мың теңгеден 5 062 мың теңгеге дейін. Осу 5 062 мың теңгеге (+100 %).

Жалпы, еңбекақы төлеу қоры (жалақы қорын және жалақыдан алынатын салықтарды қоса алғанда) 1 543 952 мың теңгеден 1 900 014 мың теңгеге дейін ұлғаяды. 356 062 мың теңгеге ұлғайту (+23 %).

#### **Пайдалануға арналған материалдарға жұмсалатын шығыстарды ұлғайту**

2026 жылы материалдар құнының өсуіне байланысты «Пайдалануға арналған материалдар» бабы бойынша шығыстар ұлғаяды. Шығындар есебі тұтынушыларды энергиямен жабдықтау қызметін көрсету жөніндегі қызметті жүзеге асыруға керекті қажеттілікті ескере отырып, жасалған шарттар, баға ұсыныстары негізінде орындалды. Жабдықтау үстемесінің жобасында «ПЭТК» АҚ-ның АБЖ материалдарын, кәсіпорынның жұмыс істеуі үшін қажетті ғимаратты күтіп-ұстауға арналған материалдарды сатып алу шығындар көзделген. 743 мың теңгеден 8 020 мың теңгеге дейін өсті. Осу 7 277 мың теңгеге.

#### **«Амортизация» бабы**

Амортизациялық аударымдардың өсуі негізгі құралдарды сатып алумен байланысты.

2025 жылғы желтоқсанда «ПЭТК» АҚ келесі объектілерді (ғимараттар мен құрылыстарды) сатып алды:

- Ақтоғай ауылының жер учаскесі (849 ш. м.);
- Ақтоғай ауылының әкімшілік ғимараты (82.4 ш. м.);
- Ақсу қ. тұрғын емес орынжайы (гараж) (52.3 ш. м.);
- Ақсу қ. тұрғын емес орынжайы (гараж) (100.8 ш. м.);
- Ақсу қаласының әкімшілік ғимараты (501.1 ш. м.)

Тиісінше, есепке жоғарыда көрсетілген НҚ-дың, сондай-ақ 2026 жылғы қаңтарда қабылданған машиналар мен жабдықтардың (ішкі IP бейнекамера, бейнебақылау жиынтықтары, компьютерлер, жүйелік блоктар, МФУ кондиционерлер және т. б.), өзге де НҚ-дың (кеңселік жиһаздың) амортизациялық аударымдары 7 291 мың теңге сомасында есепке алынды.

Негізгі қорлардың және материалдық емес активтердің амортизациялық аударымдарының есебіне сүйене отырып, амортизация сомалары мен нормалары, НҚ қызмет ету мерзімі мен активтер құны көрсетілген "Амортизация" бабы бойынша шығындар есебі, 01.06.2026 ж.-31.05.2027 ж. аралығындағы кезеңде электрмен жабдықтау қызметі бойынша амортизация есебі қоса берілді.

#### **«Басқа ұйымдар қызметтері» шығындар бабы**

2026 жылға жасалған шарттарға және ниет хаттамаларына сәйкес көрсетілетін қызметтерге ақы төлеу бойынша шығыстар ұлғайтылды: автокөлік қызметтеріне, БТҚ жеткізу бойынша «Қазпошта» АҚ қызметтеріне, аудиторлық және актуарлық қызметтерге. Осу 81 200 мың теңгеге (+52,8 %).

#### **«Басқа шығындар» шығындар бабы**

2026 жылға жасалған шарттар мен ниет хаттамаларына, баға ұсыныстарына сәйкес кеңсе шығыстарына, байланыс қызметтеріне, төлем терминалдары мен өзге де ұйымдастыру техникасына техникалық қызмет көрсетуге, банк қызметтеріне, объектілерді күзетуге, негізгі құралдарды жөндеуге (НҚ құнының ұлғаюына әкелмейтін), орынжайларды, мүліктерді, жерді жалға алуға, бағдарламалық қамтуды сүйемелдеу шығыстары, ақпараттық қызметтер (БТҚ басып шығару, электрондық сауда алаңын пайдалану жөніндегі қызмет, тауарлар жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің бірыңғай номенклатуралық анықтамалығын жүргізу және пайдалануға беру жөніндегі қызмет, ақпараттық жүйе параграф заңгер "Строймастер" жиынтығы (Offline-нұсқасы), "Монополист" бағдарламасын пайдалану құқығы үшін), «ПЭТК» АҚ қажеттіліктері үшін бланк өнімдерін (журналдар, куәліктер) дайындау, «электрондық кезекке» қызмет көрсету бойынша шығыстарға.

Негізгі құралдарды сатып алуға байланысты өзге шығыстардың құрамына 809 мың теңге сомасында салықтық төлемдер мен алымдар (мүлік салығы) енгізілді.

Осу 117 526 мың теңгеге (+122,62 %).

#### **«Сыйақы төлеу шығындары» шығындар бабы**

«Қазақстан Халық банкі» АҚ-мен 14.06.2016 ж. № CL100049184819N1 кредиттік желісін беру туралы келісімге (жалпы сомасы 2 700 000 мың теңге, 14.06.2028 ж. дейінгі лимит шегінде берілген жылдық 21%) 01.08.2025 ж. № 15 қосымша келісім жасасуға байланысты есепке 522 034 мың теңге (ауытқу +100 %) сомасында сыйақы төлеуге арналған шығындар қабылданды.

Шығындарды есептеу, қосымша келісімдері бар банктік қарыз шарттары қоса беріледі.

### **3. «Қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларында» көзделген алынбаған табыс мөлшерінің өзгеруі**

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2017 жылғы 1 ақпандағы №36 бұйрығымен бекітілген қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларының 16-тармағына сәйкес:

Тұтынушылардың электр-энергиясына сараланған тарифтерді жеке тұлғалардың тұтыну көлеміне қарай қолдануына байланысты, сондай-ақ тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифтерді тұтынушылар қолданған кезде жеке және заңды тұлғалардың жалпы тұтыну

көлемінің үлес салмағының өзгеруіне байланысты энергиямен жабдықтаушы ұйым табысты толық алмаған немесе негізсіз табыс алған жағдайда, уәкілетті органның ведомствосы немесе оның аумақтық бөлімшесі шекті бағаны негізсіз алынған табыс сомасына немесе толық алынбаған табыс сомасына түзетеді.

Егер электр энергиясын бөлшек саудада өткізу саласындағы субъектіде келісілген шекті бағада ескерілген электр энергиясын сатып алу және (немесе) беру жөніндегі және (немесе) ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін шығыстар мен электр энергиясын сатып алу, беру жөніндегі және (немесе) ұлттық электр желісін пайдалану үшін нақты шығыстар арасындағы айырмашылықтың ұлғаюы нәтижесінде залалдар туындаған жағдайда уәкілетті органның ведомствосы немесе оның аумақтық бөлімшесі электр энергетикасы саласындағы субъектінің ақпаратын қарау кезінде туындаған шығындарды ескере отырып, шекті бағаны түзетеді.

Егер электр энергиясын бөлшек саудада өткізу саласындағы субъект электр қуатының электр қуаты нарығында жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету бойынша, ұлттық электр желісін пайдалану және (немесе) электр энергиясын сатып алу және (немесе) беру бойынша көрсетілетін қызметтерге ақы төлеуге байланысты, оның ішінде Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 27 ақпандағы № 152 бұйрығымен бекітілген электр қуаты нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеуі қағидаларының 59-тармағына сәйкес және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алу-сатумен байланысты шығындар бойынша кірісті толық алмаған немесе негізсіз кіріс алған жағдайда уәкілетті органның ведомствосы немесе оның аумақтық бөлімшесі негізсіз алынған табыс сомасына немесе толық алынбаған табыс сомасына шекті бағаны түзетеді.

**3.1. «ПЭТК» АҚ 2026 жылғы 1 қаңтардағы жағдайы бойынша нақты алынбаған табысы ҚҚС есептемегенде – 3 284 471,995 мың теңгені құрады, оның ішінде:**

#### Тариф арқылы отелетін сомаларды есептеу

Көрсеткіштер	01.08.25 ж. бастап қолданыстағы тарифте көзделген өтемақы	«ПЭТК» АҚ жұмысының нәтижесі 2025 жылғы қаңтар-желтоқсан.	Тариф арқылы отелудің жиыны 01.06.2026 ж. бастап	Ескерту
1	2	3	4	5
2025 жылғы толық алынбаған кіріс (бекітілген шығыстардан нақты шығыстардың асуы)		-2 045 533 463	-2 045 535 463	2025 жылғы ағымды залалдар
Тұтыну көлемі бойынша және тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифтерді қолданудан болатын залалдар		-644 008 430	-644 008 430	2025 жылғы ағымды залалдар
ЭТН залалдары - 2025 жылдың қаңтар-желтоқсан айларындағы факт		-742 833 295	-742 833 295	2025 жылғы ағымды залалдар
<b>Барлығы ҚҚС-сыз нәтиже</b>	0	<b>-3 432 377 187</b>	<b>3 432 377 187</b>	2025 жылғы ағымды залалдар
01.08.2025 ж. дейін қолданыстағы тарифте "ПЭС" ЖНПС залалын өтеу		1 557 924 623	1 557 924 623	Жабылмаған залалдар
2025 ж. қаңтар-наурыз айларында "ПЭС" ЖНПС тарифі бойынша негізсіз алынған табыс, 01.08.2025 ж. бастап қолданылатын тарифте ескерілген негізсіз кіріс.	257 969 000	-125 254 645	132 714 355	Тұтынушыларға өтеу
01.08.2025 ж. бастап	-2 998 752 207	1 456 018 421	-1 542 733 786	



тарифте ескерілген дебиторлық және кредиторлық берешек арасындағы айырманың өтелмеген қалдығы				Жабылмаған залалдар
Барлығы ҚҚС-сыз отелді	-2 740 783 207	2 888 688 399	147 905 192	
Барлығы ҚҚС-сыз	-2 740 783 207	-543 688 788	-3 284 471 995	

Шығындар мен кірістер бойынша көрсеткіштерді қоса бере отырып, айлар бойынша егжей-тегжейлі есеп қоса беріледі.

Нақты шығындардың келісілген құрылымдардан ауытқуы және нақты шығындар құрылымы:

**3.1.1. «Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ-ның 2025 жылғы 1 қаңтар мен 31 желтоқсан кезеңіндегі ағымды залалдары 3 432 377 мың теңгені құрады:**

Баға белгілеу қағидаларының 48-тармағына сәйкес өз қызметін 2025 жылғы 1 қаңтардан бастап жаңа шекті баға келісілгенге дейін жүзеге асыратын электр энергиясын бөлшек саудада өткізу саласындағы субъект өз қызметін 2025 жылғы 1 қаңтарға дейін жүзеге асыратын субъектінің бұрын белгіленген шекті бағасын қолданады.

ҚР ҰЭМ Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Павлодар облысы бойынша департаментінің 2025 жылғы 24 шілдедегі дәлелді қорытындысына сәйкес электрмен жабдықтау жөніндегі «ПЭТК» АҚ қызметтерінің шекті бағасы 2025 жылғы 1 тамызда қолданысқа енгізіле отырып, 32,58 теңге/кВтсағ (ҚҚС-сыз) мөлшерінде келісілді.

**1) 2025 жылы алынбаған табыс (бекітілген шығыстардан нақты шығыстардың артуы) 2 045 535 мың теңге сомасында**

2025 жылы нақты қалыптасқан шығындар сомасы 46 580 223 мың теңгені құрады, көлемі 1 621 759 мың кВтсағ. 2025 жылы бекітілгендерге қатысты нақты шығыстардың артуы сатып алынатын электр энергиясының нақты өзіндік құнының (1 кВтсағ үшін ҚҚС есептемегенде 28,722 теңге) 1 кВтсағ үшін ҚҚС есептемегенде электр энергиясының орташа жылдық бекітілген құнына 26,195 теңгенің осуіне байланысты, оның ішінде:

**«ПЭТК» АҚ электр энергиясын беру бойынша нақты шығындар мен электрмен жабдықтауға шекті баға құрылымына енгізілген шығындар арасындағы айырмашылық нәтижесінде алынған 1 587 966 мың теңге сомасындағы залалдар.**

Электр энергиясын берудегі баға айырмашылығы кестеде ұсынылған:

Құрылым атауы	2024 ж. 10 тамыздан бастап қолданыстағы тариф (02.08.2024ж. №66-НҚ)	2025 ж. 1 тамыздан бастап қолданыстағы тариф (24.07.2025ж. №55-1-06/50-НҚ)
«Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ 2024 ж. тамыз-желтоқсан	8,446	
«Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ 2025 ж. қаңтар-шілде	8,208	
«Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ 2025 ж. 1 тамыздан бастап		10,77
"Қазақстан темір жолы" ұлттық компаниясы" АҚ "Павлодар магистральдық желі бөлімшесі" филиалы 2024 ж. тамыз-желтоқсан	3,25	
"Қазақстан темір жолы" ұлттық компаниясы" АҚ "Павлодар магистральдық желі бөлімшесі" филиалы 2025 ж. қаңтар-шілде	3,66	
"Қазақстан темір жолы" ұлттық компаниясы" АҚ "Павлодар магистральдық желі бөлімшесі" филиалы 2025 ж. тамыздан бастап		5,41
"Қазсушар" ШЖҚ РМК "Қаныш Сәтпаев атындағы канал" филиалы 2024 ж. тамыз-желтоқсан	1,79	

"Қазсунар" ШЖҚ РМК "Қаныш Сәтпаев атындағы канал" филиалы 2025 ж. қаңтар-шілде	1,17	
"Қазсунар" ШЖҚ РМК "Қаныш Сәтпаев атындағы канал" филиалы 2025 ж. 1 тамыздан бастап		2,48
«ҚазТрансОйл» АҚ	0,38	0,38
«ПМХЗ» ЖШС 2024 ж. тамыз - 2025 ж. ақпан	0,425	
«ПМХЗ» ЖШС 2025 ж. наурыз-шілде	0,432	
«ПМХЗ» ЖШС 2025 жылғы 1 тамыздан бастап		0,432
«ФерроТрансТрейд» ЖШС 2024 ж. тамыз-қыркүйек	3,85	
«ФерроТрансТрейд» ЖШС 2024 ж. қазан – 2025 ж. шілде	3,93	
«ФерроТрансТрейд» ЖШС 01.08.2025ж. бастап 31.10.2025 ж. дейін		3,86

**«ПЭТК» АҚ-ның ұлттық электр желілерін пайдалану бойынша нақты шығындары мен 342 206 мың теңге сомасындағы электрмен жабдықтаудың шекті бағасының құрылымына енгізілген шығындары арасындағы айырмашылық нәтижесінде пайда болған залалдар.**

«ПЭТК» АҚ 10.08.2024 ж. бастап 31.07.2025 ж. дейін қолданылған 29,04 теңге/кВтсағ шекті бағасында ҚҚС-сыз 2,001 теңге/кВтсағ мөлшеріндегі ұлттық электр желісін пайдалану үшін «KEGOC» АҚ қызметінің құны ескерілген. 01.08.2025 жылдан бастап қолданыстағы 32,58 теңге/кВтсағ шекті бағада – 2,561 теңге/кВтсағ ҚҚС-сыз.

«KEGOC» АҚ-ның ұлттық электр желіні пайдалану үшін нақты тарифі:

01.04.2025 ж. бастап **2,452 теңге/кВтсағ (ҚҚС-сыз)**, ескерілгенмен салыстырғанда өсу + 23%;

01.10.2025 ж. бастап **2,86 теңге/кВтсағ (ҚҚС-сыз)**, ескерілгенмен салыстырғанда өсу + 12%.

**«ПЭТК» АҚ өндірісті теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша шығындар айырмашылығынан 7 569 мың теңге сомасындағы залал.**

**«ПЭТК» АҚ -ның электр қуаты нарығында жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметтерге ақы төлеуге байланысты 334 262 мың теңге сомасындағы залал.**

«ПЭТК» АҚ 10.08.2024 ж. бастап 31.07.2025 ж. дейін қолданылған 29,04 теңге/кВтсағ шекті бағасында 211,9 МВт көлемінде ОГЭМ қызметіне арналған айына 1 195 963 теңге/МВт бағасы бойынша шығындар ескерілген. 01.08.2025 жылдан бастап қолданыстағы 32,58 теңге/кВтсағ шекті бағада 225 МВт көлемінде ОГЭМ қызметіне арналған айына 1 439 381 теңге/МВт бағасы бойынша шығындар ескерілген.

ОГЭМ қызметіне арналған айына 1 439 381 теңге/МВт бағасы бойынша нақты жұмсалған шығындар, оның ішінде 2025 жылғы қаңтар-қыркүйекте және 2025 жылғы желтоқсанда 225 МВт көлемінде, 2025 жылғы қазан-қараша айларында 281 МВт көлемінде болды.

01.01.2025 ж. бастап 05.11.2024 жылғы №14-01-ДОС-192 жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызмет көрсетуге арналған шартқа сәйкес бөлшек тұтынушыларды электрмен жабдықтау үшін ОГЭМ қызметінің шарттық көлемі 225 МВт құрайды.

05.11.2024 жылғы №14-01-ДОС-192 жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызмет көрсетуге арналған шартқа №1 қосымша келісімге сәйкес 01.10.2025 ж. бастап бөлшек сауда нарығындағы тұтынушыларды электрмен жабдықтау үшін ОГЭМ қызметінің шарттық көлемі 281 МВт құрайды.

05.11.2024 жылғы №14-01-ДОС-192 жүктемені көтеруге электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызмет көрсетуге арналған шартқа №2 қосымша келісімге сәйкес



01.12.2025 ж.бастан бөлшек сауда нарығындағы тұтынушыларды электрмен жабдықтау үшін ОІЭМ қызметінің шарттық көлемі 225 МВт құрайды.

Электр энергиясын сатып алудан түскен табыс **226 469 мың теңге**, оның ішінде:

- "КОРЭМ" АҚ-нан 14,00 теңге/кВтсағ бағаның орнына ҚҚС-сыз 20,65 теңге/1кВтсағ орташа жылдық бағасы бойынша 34 048 мың кВтсағ көлемінде электр энергиясын сатып алу/сату есебінен 226 476 мың теңге сомасындағы табыс (БС-дан сатып алудың көзделген бағасы).

- 14,00 теңге/кВтсағ бағасының орнына ҚҚС-сыз 21,63 теңге/1кВтсағ орташа жылдық бағасы бойынша электр энергиясының таза тұтынушыларынан сатып алумен байланысты залал 7 мың теңге (БС-дан сатып алудың көзделген бағасы).

2) Тұтыну көлемі бойынша және тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифтерді қолданудан болған залал (тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифтерді қолданған кезде жеке және заңды тұлғалардың жалпы тұтыну көлемінің үлес салмағының өзгеруіне байланысты жеке тұлғалардың электр энергиясына сараланған тарифтерді қолдануына байланысты «ПЭТК» АҚ-ның нақты алынбаған табысы) - 644 008 мың теңгені құрады.

ҚҚС есептемегенде 1 кВтсағ үшін 30,235 теңгенің орташа өлшенген бағасы бойынша 1 621 723 мың көлемінде электр энергиясын нақты өткізу 49 032 929 мың теңгені құрады (1 кВтсағ үшін 30,632 теңге орташа жылдық сату бағасы СПЦ көзделген).

Тұтыну көлемі бойынша және тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифті қолданудан болатын шығындарды есептеу қоса беріледі.

### 3) ЭТН залалдары – 2025 жылғы қаңтар-желтоқсандағы факт.

Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алу-сатуға байланысты «ПЭТК» АҚ-ның 2025 жылғы залалы 71 320,688 мың кВтсағ көлемінде 742 833 мың теңгені құрады.

Айлар бойынша қорытынды деректер кестеде келтірілген.

Есептеу қосымшада келтірілген.

3.1.2. 01.08.2025ж. дейін қолданылатын тарифтегі 1 557 925 мың теңге сомасындағы ПЭС залалын өтеу.

Есептеу ТЖ қосымшасында келтірілген.

3.1.3 01.08.2025ж. бастан қолданылып жүрген тарифте ескерілген -132 714 мың теңге сомасындағы негізсіз табыс.

Шекті баға құрылымында 2025 жылдың 1 тамызынан бастан «ПЭТК» АҚ-ның 257 969 мың теңге сомасында негізсіз кірісі көзделген. 01.08.2025 ж. бастан 31.12.2025 ж. дейінгі кезеңде нақты өтелген негізсіз алынған табыс 125 255 мың теңгені құрайды. Өтелетін қалдық - **132 714 мың теңге.** Есептеу қосымшада келтірілген.

3.1.4. 01.08.2025 ж. бастан тарифте ескерілген дебиторлық және кредиторлық қарыз арасындағы 1 542 734 мың теңге сомасындағы айырманың өтелмеген қалдығы.

Шекті баға құрылымында 2025 жылғы 1 тамыздан бастан 2 998 752 мың теңге сомасында дебиторлық және кредиторлық қарыз арасындағы айырманы өтеу көзделген. 01.08.2025-31.12.2025 жылдар аралығында 1 456 018 мың теңге сомасына өтемақы алынды. Өтелмеген қалдық **1 542 734 мың теңгені құрайды.**

3.1.5. 01.01.2026 жылғы жағдайы бойынша «ПЭТК» АҚ-ның алынбаған жиынтық табысы:

Егжей-тегжейлі: «ПЭТК» АҚ-ның алынбаған табысы	ҚҚС есебінен мың теңге
---	---------------------------

2025 жылғы толық алынбаған кіріс (бекітілген шығыстардан нақты шығыстардың артуы)	2 045 535
Тұтыну көлемі бойынша және тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифті қолданудан болатын залалдар	644 008
ЭТН шығындары – 2025 жылдың қаңтар-желтоқсан айларындағы факт	742 833
01.08.2025 ж. дейін қолданыстағы тарифте ПЭС залалын өтеу	-1 557 925
01.08.2025 ж. бастап қолданылып жүрген тарифте ескерілген негізсіз табыс	-132 714
01.08.2025 ж. бастап тарифте ескерілген дебиторлық және кредиторлық қарыз арасындағы айырманың өтелмеген қалдығы	1 542 734
<b>БАРЛЫҒЫ</b>	<b>3 284 472</b>

#### 4. Электр энергиясын өткізудің жоспарланған көлемі

Бірыңғай сатып алушыдан сатып алынатын, шекті баға есебінде ескерілген «ПЭТК» АҚ тұтынушыларына электр энергиясын өткізудің жоспарланатын жылдық көлемі жылына **1 536 542 мың кВтсағ/жыл құрайды**, бұл «ПЭТК» АҚ тұтынушыларына электр энергиясын өткізудің нақты көлеміне сәйкес келеді, «KEGOC» АҚ-ның 2025 жылғы нақты теңгерімімен расталады және Департаменттің 24.07.2025 ж. № 55-1-06-/50НҚ дәлелді қорытындысына сәйкес 01.08.2025 ж. бастап қолданыста болған электр энергиясының шекті бағасының құрылымында жоспарланған сату көлемінен жоғары.

Шекті баға есебінде ескерілген «ПЭТК» АҚ желілері бойынша электр энергиясын берудің жоспарланатын жылдық көлемі **1 464 499 мың кВтсағ/жыл құрайды**, бұл 2025 жылы тұтынушылар үшін «ПЭТК» АҚ желілері бойынша электр энергиясын берудің нақты көлеміне сәйкес келеді және 01.08.2025 ж. бастап қолданыста болған электр энергиясының шекті бағасының құрылымында «ПЭТК» АҚ желілері бойынша берудің жоспарланған көлемінен жоғары (**1 439 566 мың кВтсағ**) және берілген электр энергиясының нақты көлемінің актілерімен расталады.

«Қазақстан темір жолы» ҰК» АҚ филиалы – «Павлодар электрмен жабдықтау дистанциясы», «Қаныш Сәтбаев атындағы канал» филиалы «Қазсушар» ШЖҚ РМК, «ҚазТрансОйл» АҚ, «ПМХЗ» ЖШС, «ФерроТрансТрейд» ЖШС желілері бойынша электр энергиясын берудің жоспарланған жылдық көлем «ПЭТК» АҚ аталған энергия беруші ұйымдармен 2026 жылға жасасқан шарттарға сәйкес келеді.

Баяндалғанды ескере отырып, қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларының 3, 4-тармақтарына сәйкес «Павлодар Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ «Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Павлодар облысы бойынша департаменті» РММ-ін **2026 жылғы 1 маусымнан бастап** электр энергиясын бөлшек саудада өткізуге (электрмен жабдықтауға) шекті бағаның **37,81 теңге/кВтсағ** дейін көтерілетіні туралы хабардар етеді.

«Қоғамдық маңызы бар нарықтардағы баға белгілеу қағидаларына» сәйкес «ПЭТК» АҚ Сіздің мекенжайыңызға шекті баға есебіне бағалар мен тарифтерді енгізудің негізділігін растайтын және бағаға сараптама жүргізу үшін қажетті кез келген қосымша ақпаратты ұсынуға дайын.

Бас директор



А.В. Глотов

**Пояснительная записка  
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»  
с обоснованием целесообразности повышения предельной цены  
на электрическую энергию с приложением документов, подтверждающих  
причины повышения**

В соответствии с «Правилами ценообразования на общественно значимых рынках» от 01.02.2017 г. АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (далее – АО «ПРЭК») уведомляет о предстоящем повышении цены на электроснабжение выше действующей предельной цены с **01 июня 2026 года** по следующим причинам.

**1. Изменение тарифов субъектов оптового рынка электрической энергии.**

**1.1. Изменение тарифов на регулируемые услуги АО «KEGOC».**

Приказом председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 27.03.2025 г. №36-ОД изменены тарифы на регулируемые услуги АО «KEGOC», в том числе:

- 1) услуга по пользованию национальной электрической сетью:
  - с 1 июня 2026 г. по 30 сентября 2026 г. **2,892 тенге/кВтч**;
  - с 1 октября 2026 г. по 31 мая 2027 г. индексация на 7,5%, согласно долгосрочному прогнозу развития РК на 2026-2035 г.г. и составляет **3,109 тенге/кВтч**.
- 2) услуга по организации балансирования производства-потребления электрической энергии:
  - с 1 июня 2026 г. по 30 сентября 2026 г. **0,086 тенге/кВтч**;
  - с 1 октября 2026 г. по 31 мая 2027 г. индексация на 7,5%, согласно долгосрочному прогнозу развития РК на 2026-2035 г.г. и составляет **0,092 тенге/кВтч**.

Подтверждающие документы: договоры на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью и по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, заключенные между АО «KEGOC» и АО «ПРЭК», приказ об утверждении тарифов на услуги АО «KEGOC», **долгосрочный прогноз развития Республики Казахстан на 2026-2035 годы (МНЭ РК, октябрь 2025 года)**.

**1.2. Изменение тарифа на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии АО «ПРЭК».**

Согласно пункту 5-1 «Правил организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке», утвержденных приказом Министра энергетики РК от 20 февраля 2015 года №111, с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 20 декабря 2024 года №471, «если передача электрической энергии и энергоснабжение осуществляется одним юридическим лицом, предоставление услуг по передаче электрической энергии включается в стоимость услуг энергоснабжения для потребителей».

АО «ПРЭК» в соответствии с пунктом 601 «Правил формирования тарифов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 19 ноября 2019 г. №90, подана заявка на утверждение тарифа на услуги по передаче и распределению электрической

энергии до истечения срока его действия в размере 14,49 тенге/кВтч с вводом в действие с 1 мая 2026 года, с 1 января 2027 года 14,23 тенге/кВтч.

В связи с этим указанный проект тарифа на услуги АО «ПРЭК» по передаче и распределению электрической энергии включен в проект структуры предельной цены АО «ПРЭК» на электрическую энергию (электроснабжение).

### **1.3. Изменение тарифов на регулируемые услуги по передаче электрической энергии АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы», филиала «Канал им. К. Сатпаева» РГП на ПХВ «Казводхоз», ТОО «ФерроТрансТрейд», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».**

Приказом председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 12.11.2025 г. №96-ОД утвержден тариф на услуги АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» по передаче электрической энергии с 1 апреля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. в размере **6,47 тенге/кВтч.**

Приказом председателя Комитета по регулированию естественным монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 12.11.2026г. № 96-ОД утвержден тариф на услуги АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» по передаче электрической энергии с 01.01.2027г. по 31.03.2027г. в размере **6,27 тенге/кВтч.**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астане от 09.12.2025 г. №116-ОД утверждены тарифы на услуги филиала «Канал им. К. Сатпаева» РГП «Казводхоз» по передаче электрической энергии, в том числе по Павлодарскому управлению эксплуатации с 01.04.2026 г. по 31.12.2026 г. в размере **2,70 тенге/кВтч.**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области от 28.01.2022г. №12-НҚ утвержден тариф на услугу ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» по передаче и распределению электрической энергии в размере **0,438 тенге/кВтч.**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области от 25.06.2024 г. №41-ОД утвержден временный компенсирующий тариф на услугу ТОО «ФерроТрансТрейд» по передаче электрической энергии в размере **3,86 тенге/кВтч.**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области от 29.11.2019 г. №111-ОД утвержден тариф на услугу ТОО «ФерроТрансТрейд» по передаче электрической энергии в размере **3,93 тенге/кВтч.**

Приказом Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей от 20.08.2018 г. №199-ОД утвержден тариф на услуги АО «КазТрансОйл» по передаче и распределению электрической энергии для Павлодарского нефтепроводного управления в размере **0,38 тенге/кВтч** (без изменения по сравнению с предельной ценой на электроснабжение, действующей с 10.08.2024 г.).

Средневзвешенная стоимость услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания», Филиала АО «НК «Қазақстан темір жолы» - «Павлодарская дистанция электроснабжения», Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП на ПХВ «Казводхоз», АО «КазТрансОйл», ТОО «ПНХЗ», ТОО «ФерроТрансТрейд» составляет **13,882 тенге за 1 кВтч.**

Подтверждающие документы: договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенные между АО «ПРЭК» и энергопередающими организациями; приказы об утверждении тарифов энергопередающих организаций.

### **1.4. Изменение затрат на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки для потребителей оптового рынка электрической энергии.**

В соответствии с Правилами расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению

нагрузки, утвержденными приказом Министра энергетики РК от 03.12.2015 г. №685, цена на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки опубликована на сайте: <https://rfc.kz/ru/power-market/prices-and-rates/price-for-the-service-to-ensure-the-readiness-of-electrical-power-to-bear-the-load/> - и с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года составляет **1 560 850 тенге/МВт в месяц**, с 1 января по 30 апреля 2027 года применен коэффициент инфляции 1,075%, согласно долгосрочному прогнозу развития Республики Казахстан на 2026-2035 гг., составляет 1 677,914 тыс. тенге/МВт.

Между ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» и АО «ПРЭК» заключен договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки №14-04-ДОС-167 от 07.11.2025 года. Договорной объем услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2026 год в целях энергоснабжения составляет 233,1 МВт, принят в соответствии с дополнительным соглашением № 3 от 31.03.2026 г. к вышеуказанному договору.

Средневзвешенная стоимость услуг ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки составляет **2,930 тенге/кВтч**.

Цена на покупку электрической энергии у ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» согласно письму Комитета по регулированию естественных монополий №32-10-11/1772-И от 26.12.2025 г. составляет **14 тенге/кВтч** (без изменения по сравнению со структурой предельной цены, действующей с 01.08.2025 г.).

## **2. Изменение величины снабженческой надбавки.**

АО «ПРЭК» с 1 августа 2025 года осуществляет деятельность по оказанию услуги электроснабжения потребителей по тарифам в соответствии с мотивированным заключением РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Павлодарской области» № 50-ОД от 24.07.2025 г.

С 1 августа 2025 г. сбытовая надбавка в структуре предельной цены составляет 1,084 тенге/кВтч, при годовом объеме реализации электрической энергии 1 654 626 тыс. кВтч, всего на сумму 1 794 367 тыс. тенге

Снабженческая надбавка должна предусматривать возмещение всех расходов, необходимых для эффективного функционирования субъекта общественно значимого рынка.

В структуре предельной цены на электрическую энергию с вводом в действие с 1 июня 2026 года снабженческая надбавка составит **1,723 тенге/кВтч**, затраты по снабженческой надбавке составят **2 885 756 тыс. тенге**, суммарный планируемый годовой объем реализации электрической энергии потребителям АО «ПРЭК» – 1 674 992 тыс. кВтч, в том числе:

объем реализации электрической энергии, приобретаемой у Единого закупщика – 1 536 542 тыс. кВтч;

объем реализации электрической энергии, приобретаемой в Российской Федерации у ПАО «Интер РАО» для ОАО «Российские железные дороги» до точки поставки/продажи – тяговые подстанции Валиханово, Мынкуль на территории Павлодарской области – 138 450 тыс. кВтч.

Распределение затрат по снабженческой надбавке производится пропорционально объемам реализации электрической энергии, приобретаемой у Единого закупщика и ПАО «ИНТЕР РАО».

Проект снабженческой надбавки в размере **1,723 тенге** за 1 кВтч является обоснованным, так как все расчеты затрат выполнены в соответствии с действующими договорами, ценовыми предложениями, заключенными протоколами намерений на 2026-2027 годы, подкреплены соответствующими обосновывающими документами.

Основные изменения по статьям затрат в снабженческой надбавке с 1 июня 2026 года:

### **Статья затрат «Затраты на оплату труда»**

В расчете затрат на оплату труда среднемесячная заработная плата одного работника принята на период с 01.06.2026г. по 31.05.2027г. - 595 675 тенге, в том числе:

- на период с 01.06.2026г. по 31.12.2026г. - 577 624 тенге согласно данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан «Численности и заработная плата работников в Республике Казахстан» среднемесячная номинальная заработная плата в Павлодарской области по виду экономической деятельности "Снабжение электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом" за 2025 год (согласно отчету Т-14-02-К (4 2025);

- на период с 01.01.2027 г. по 31.05.2027 г. - 620 946 тенге из расчета = 577 624 тенге \*1,075,

где 577 624 тенге - отраслевая среднемесячная номинальная заработная плата за 2025 год, 7,5% - инфляция с учетом показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2027 год.

Рост среднемесячной заработной платы относительно утвержденной среднемесячной заработной платы с 1 августа 2025 года составляет +19,9%.

Увеличение фонда заработной платы с 1 359 625 тыс. тенге до 1 644 062 тыс. тенге. Увеличение на 284 437 тыс. тенге (+21%). В расчет заработной платы принята численность - 230 ед.

С увеличением фонда заработной платы увеличиваются налоги от заработной платы, в том числе:

**Производственный персонал:**

- социальный налог с 63 015 тыс. тенге до 77 748 тыс. тенге. Увеличение на 14 733 тыс. тенге (+23 %);

- социальные отчисления с 54 743 тыс. тенге до 66 263 тыс. тенге. Увеличение на 11 520 тыс. тенге (+21%);

- ОСМС с 36 495 тыс. тенге до 44 175 тыс. тенге. Увеличение на 7 680 тыс. тенге (+21 %);

- ОПВР (с 1 января 2027 года 4,5%) с 11 927 тыс. тенге до 40 778 тыс. тенге. Увеличение на 28 851 тыс. тенге.

**Административный персонал:**

- социальный налог с 7 414 тыс. тенге до 9 058 тыс. тенге. Увеличение на 1 644 тыс. тенге (+22 %);

- социальные отчисления с 6 440 тыс. тенге до 7 720 тыс. тенге. Увеличение на 1 280 тыс. тенге (+20%);

- ОСМС с 4 294 тыс. тенге до 5 147 тыс. тенге. Увеличение на 853 тыс. тенге (+20 %);

- ОПВР с 0 тыс. тенге до 5 062 тыс. тенге. Увеличение на 5 062 тыс. тенге (+100 %).

В целом ФОТ (включая ФЗП и налоги от заработной платы) увеличивается с 1 543 952 тыс. тенге до 1 900 014 тыс. тенге. Увеличение на 356 062 тыс.тенге (+23 %).

**Статья затрат «Материалы на эксплуатацию»**

В связи с ростом стоимости материалов в 2026 году, увеличиваются расходы по статье «Материалы на эксплуатацию». Расчеты затрат выполнены на основании заключенных договоров, ценовых предложений с учетом необходимой потребности на осуществление деятельности по оказанию услуги энергоснабжения потребителей. В проекте снабженческой надбавки предусмотрены затраты АО «ПРЭК» на приобретение материалов АСУ, материалов на содержание здания необходимых для функционирования предприятия. Увеличение с 743 тыс. тенге до 8 020 тыс. тенге. Увеличение на 7 277 тыс. тенге.

**Статья «Амортизация»**

Увеличение амортизационных отчислений связано с приобретением основных средств.

В декабре 2025 года АО «ПРЭК» приобретены следующие объекты (здания и сооружения):

- Земельный участок с. Актогай (849 кв.м.);
- Административное здание с. Актогай (82.4 кв.м.);
- Нежилое помещение (гараж) г. Аксу (52.3 кв.м.);
- Нежилое помещение (гараж) г. Аксу (100.8 кв.м.);
- Административное здание г. Аксу (501.1 кв.м.)



Соответственно в расчет приняты расходы на амортизационные отчисления вышеуказанных основных средств, а также принятых в январе 2026 г. машин и оборудования (IP видекамера внутренняя, комплектов видеонаблюдения, компьютеров, системных блоков, МФУ кондиционеров и др.), прочих ОС (офисной мебели) в сумме 7 291 тыс. тенге.

Расчет затрат по статье "Амортизация" исходя из расчета амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов, расчет амортизации по услуге электроснабжения на период с 01.06.2026 г. - 31.05.2027 г. с указанием сумм и норм амортизации, срока службы ОС, стоимости активов прилагается.

#### **Статья затрат «Услуги сторонних организаций»**

В соответствии с заключенными договорами на 2026 год и протоколами намерений на 2027 год, увеличены расходы по оплате оказываемых услуг: на услуги автотранспорта, на услуги АО «Казпочта» по доставке ЕПД, аудиторские и актуарные услуги. Увеличение на 81 200 тыс. тенге (+52,8 %).

#### **Статья затрат «Прочие расходы»**

В соответствии с заключенными договорами и протоколами намерений, ценовыми предложениями: канцелярские расходы, услуги связи, техническое обслуживание платежных терминалов и прочей оргтехники, услуги банка, охрану объектов, ремонт основных средств (не приводящих к увеличению стоимости основных средств), аренду помещений, имущества, земли, расходов по поддержке программного обеспечения, затрат по ТБ и ОТ, информационные услуги (распечатку ЕПД, услугу по использованию электронной торговой площадки, услугу по ведению и предоставлению в пользование Единого номенклатурного справочника товаров работ и услуг, информационную систему Параграф Юрист комплект «Строймастер» (offline-версия), за право пользования программой "Монополист"), изготовление бланочной продукции (журналов, удостоверений) для нужд АО «ПРЭК», расходы по обслуживанию «электронной очереди».

В связи с приобретением основных средств в состав прочих расходов включены палоговые платежи и сборы (налог на имущество) в сумме 809 тыс. тенге.

Увеличение на 117 526 тыс. тенге (+122,62%).

#### **Статья затрат «Расходы на выплату вознаграждений»**

В связи с заключением дополнительного соглашения № 15 от 01.08.2025г. к Соглашению о предоставлении кредитной линии № CL100049184819N1 от 14.06.2016г. с АО «Народный банк Казахстана (на общую сумму 2 700 000 тыс. тенге, 21% годовых предоставленной в пределах лимита до 14.06.2028г.) в расчет приняты расходы на выплату вознаграждений в сумме 522 034 тыс. тенге (отклонение +100 %).

Расчет затрат, договоры банковского займа с дополнительными соглашениями прилагаются.

### **3. Изменение величины недополученного дохода, предусмотренного «Правилами ценообразования на общественно значимых рынках»**

В соответствии с пунктом 16 Правил ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 г. №36:

«В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода энергоснабжающей организацией 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, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует предельную цену, на сумму необоснованно полученного дохода или на сумму недополученного дохода.

В случае, если у Субъекта в области розничной реализации электрической энергии возникают убытки в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или)

передачи электрической энергии и (или) за пользование национальной ой электрической сетью, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке, передачи электрической энергии и (или) за пользование национальной электрической сетью, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение, при рассмотрении информации Субъекта в области электроэнергетики, корректирует предельную цену с учетом возникших убытков.

В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода Субъектом в области розничной реализации электрической энергии по затратам, связанным с оплатой услуг по покупке и (или) передачи электрической энергии и (или) за пользование национальной электрической сетью, по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности, в том числе в связи с применением повышающих коэффициентов, в соответствии с пунктом 59 Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 и куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии, ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение корректирует предельную цену на сумму необоснованно полученного дохода или на сумму недополученного дохода».

**3.1. Фактический недополученный доход по состоянию на 1 января 2026 года АО «ПРЭК» составил – 3 284 471,995 тыс. тенге, в том числе:**

**Расчет сумм к возмещению через тариф**

Показатели	Возмещение, предусмотренное в действующем тарифе с 01.08.25г.	Итого результат работы АО «ПРЭК» январь-декабрь 2025г.	Итого к возмещению через тариф с 01.06.2026 г.	Примечание
1	2	3	4	5
Недополученный доход (превышение фактических расходов от утвержденных расходов) за 2025 год		-2 045 533 463	-2 045 535 463	Текущие убытки за 2025 год
Убытки от применения дифференцированных тарифов по объемам потребления и по группам потребителей		-644 008 430	-644 008 430	Текущие убытки за 2025 год
Убытки на БРЭ - факт за январь-декабрь 2025 г.		-742 833 295	-742 833 295	Текущие убытки за 2025 год
<b>Итого результат</b>	<b>0</b>	<b>-3 432 377 187</b>	<b>- 3 432 377 187</b>	Текущие убытки за 2025 год
Возмещение убытка ТОО «ПЭС» в тарифе, действующем до 01.08.2025г.		1 557 924 623	1 557 924 623	Непокрытые убытки
Необоснованно полученный доход за январь-март 2025 г.	257 969 000	-125 254 645	132 714 355	Возмещение потребителям
Невозмещенный остаток разницы между дебиторской и кредиторской задолженностью, учтенной в тарифе с 01.08.2025г.	-2 998 752 207	1 456 018 421	-1 542 733 786	Непокрытые убытки
<b>Итого возмещено</b>	<b>-2 740 783 207</b>	<b>2 888 688 399</b>	<b>147 905 192</b>	
<b>Всего</b>	<b>-2 740 783 207</b>	<b>-543 688 788</b>	<b>-3 284 471 995</b>	

Детализированный расчет по месяцам с приложением показателей по затратам и доходам прилагается.

Отклонения фактических затрат от согласованных структур и фактическая структура затрат:

**3.1.1. Текущие убытки АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» за период с 1 января по 31 декабря 2025 года составили 3 432 377 тыс. тенге:**

В соответствии с пунктом 48 Правил ценообразования, Субъект в области розничной реализации электрической энергии, осуществляющий свою деятельность с 1 января 2025 года, до согласования новой предельной цены, применяет ранее установленную предельную цену Субъекта, осуществляющего свою деятельность до 1 января 2025 года.

В соответствии с Мотивированным заключением Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Павлодарской области от 24 июля 2025 года предельная цена на услуги АО «ПРЭК» по электроснабжению согласована в размере 32,58 тенге/кВтч с вводом в действие 1 августа 2025 года.

**1) Недополученный доход (превышение фактических расходов от утвержденных расходов) за 2025 год в сумме 2 045 535 тыс. тенге**

Фактически сложившаяся сумма затрат в 2025 году составила 46 580 223 тыс. тенге, объем 1 621 759 тыс. кВтч. Превышение фактических расходов в 2025 году по отношению к утвержденным обусловлено ростом фактической себестоимости покупной электроэнергии (28,722 тенге/кВтч) к среднегодовой утвержденной стоимости электроэнергии 26,195 тенге/кВтч, в том числе:

**Убытки АО «ПРЭК» полученные в результате разницы между фактическими расходами по передаче электрической энергии и расходами, включенными в структуру предельной цены на электроснабжение в сумме 1 587 966 тыс. тенге.**

Разница в цене на передачу электрической энергии представлены в таблице:

Наименование составляющих	Действующий тариф с 10 августа 2024 г. (№66-ОД от 02.08.2024г.)	Действующий тариф с 1 августа 2025 г. (№55-1-06/50-ОД от 24.07.2025г.)
АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» август-декабрь 2024 г.	8,446	
АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» январь-июль 2025г.	8,208	
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» с 1 августа 2025г.		10,77
Филиал «Павлодарское отделение магистральной сети» АО «НК «Қазақстан темір жолы» август-декабрь 2024г.	3,25	
Филиал «Павлодарское отделение магистральной сети» АО «НК «Қазақстан темір жолы»с январь-июль 2025г.	3,66	
Филиал «Павлодарское отделение магистральной сети» АО «НК «Қазақстан темір жолы» с августа 2025г.		5,41
Филиал «Канал им. Каныша Сатпаева» РГП на ПХВ «Казводхоз» август-декабрь 2024г.	1,79	
Филиал «Канал им. Каныша Сатпаева» РГП на ПХВ «Казводхоз» январь-июль 2025г.	1,17	
Филиал «Канал им. Каныша Сатпаева» РГП на ПХВ «Казводхоз» с 01.08.2025г.		2,48
АО "КазТрансОйл"	0,38	0,38
ТОО "ПНХЗ" август 2024г.-февраль 2025г.	0,425	
ТОО "ПНХЗ" с март-июль 2025г.	0,432	
ТОО "ПНХЗ" с 01.08.2025г.		0,432

ТОО "ФерроТрансТрейд" август-сентябрь 2024г.	3,86	
ТОО "ФерроТрансТрейд" октябрь 2024г.- июль 2025г.	3,93	
ТОО "ФерроТрансТрейд" с 01.08.2025г. по 31.10.2025 г.		3,86

**Убытки АО «ПРЭК», полученные в результате разницы между фактическими расходами по пользованию национальной электрической сетью и расходами, включенными в структуру предельной цены на электроснабжение в сумме 342 206 тыс. тенге.**

В предельной цене 29,04 тенге/кВтч, применяемой АО «ПРЭК» с 10.08.2024 г. до 31.07.2025 г., учтена стоимость услуги АО «KEGOC» на пользование национальной электрической сетью в размере **2,001 тенге/кВтч** без учета НДС. В предельной цене 32,58 тенге/кВтч, действующей с 01.08.2025 г. - **2,561 тенге/кВтч** без учета НДС.

Фактический тариф АО «KEGOC» на пользование национальной электрической сетью: с 01.04.2025 г. **2,452 тенге/кВтч (без НДС)**, рост по сравнению с учтенной + 23%; с 01.10.2025 г. **2,86 тенге/кВтч (без НДС)**, рост по сравнению с учтенной + 12%.

**Убыток АО «ПРЭК» от разницы расходов по организации балансирования производства в сумме 7 569 тыс. тенге.**

**Убыток АО «ПРЭК» связанный с оплатой услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности в сумме 334 262 тыс. тенге.**

В предельной цене 29,04 тенге/кВтч, применяемой АО «ПРЭК» с 10.08.2024 г. до 31.07.2025 г., учтены затраты на услугу ОГЭМ в объеме 211,9 МВт по цене 1 195 963 тенге/МВт в месяц. В предельной цене 32,58 тенге/кВтч, действующей с 01.08.2025 г., учтены затраты на услугу ОГЭМ в объеме 225 МВт по цене 1 439 381 тенге/МВт в месяц.

Фактически понесены затраты по услуге ОГЭМ по цене 1 439 381 тенге/МВт в месяц, в том числе за январь-сентябрь 2025 г. и декабрь 2025 г. в объеме 225 МВт, за октябрь-ноябрь 2025 г. в объеме 281 МВт.

С 01.01.2025 г. согласно договору, на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки №14-01-ДОС-192 от 05.11.2024 года договорной объем услуги ОГЭМ для электроснабжения розничных потребителей составляет 225 МВт.

С 01.10.2025 г. согласно дополнительному соглашению №1 к договору на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки №14-01-ДОС-192 от 05.11.2024 года договорной объем услуги ОГЭМ для электроснабжения розничных потребителей составляет 281 МВт.

С 01.12.2025 г. согласно дополнительному соглашению №2 к договору на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки №14-01-ДОС-192 от 05.11.2024 года договорной объем услуги ОГЭМ для электроснабжения розничных потребителей составляет 225 МВт.

**Доход от покупки электрической энергии 226 469 тыс. тенге, в том числе:**

- доход в сумме 226 476 тыс. тенге за счет покупки/продажи у АО "КОРЭМ" электроэнергии в объеме 34 048 тыс. кВтч по среднегодовой цене 20,65 тенге/1кВтч без учета НДС вместо цены 14,00 тенге/кВтч (предусмотренной цены покупки у ЕЗ).

- убыток 7 тыс. тенге в связи с покупкой у нетто-потребителей электроэнергии по среднегодовой цене 21,63 тенге/1кВтч без учета НДС вместо цены 14,00 тенге/кВтч предусмотренной цены покупки у ЕЗ).

**2) Убытки от применения дифференцированных тарифов по объемам потребления и по группам потребителей (фактический недополученный доход АО «ПРЭК» в связи с применением дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от**

объемов ее потребления физическими лицами, в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей) составил – 644 008 тыс. тенге.

Фактическая реализация электроэнергии при объеме 1 621 723 тыс. по средневзвешенной цене 30,235 тенге/кВтч составила 49 032 929 тыс. тенге (структурой предельной цены предусмотрена среднегодовая цена реализации 30,632 тенге/кВтч).

Расчет убытков от применения дифференцированных тарифов по объемам потребления и по группам потребителей прилагается.

### 3) Убытки на БРЭ - факт за январь-декабрь 2025 г.

Убыток АО «ПРЭК» за 2025 год в связи с куплей-продажей балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии составил 742 833 тыс. тенге при объеме 71 320,688 тыс. кВтч.

Итоговые данные в разрезе по месяцам приведены в таблице.

Расчет приведен в приложении.

### 3.1.2. Возмещение убытка ТОО «Навлодарэнергосбыт» в тарифе, действующем до 01.08.2025г. в сумме 1 557 925 тыс. тенге.

Расчет приведен в приложении.

### 3.1.3 Необоснованный доход, учтенный в тарифе, действующем с 01.08.2025 г. в сумме -132 714 тыс. тенге.

В структуре предельной цены с 1 августа 2025 года предусмотрен необоснованный доход АО «ПРЭК» в сумме 257 969 тыс. тенге. Фактически возмещенный необоснованно полученный доход за период с 01.08.2025 г. по 31.12.2025 г. составляет 125 255 тыс. тенге. Остаток к возмещению – 132 714 тыс. тенге. Расчет приведен в приложении.

### 3.1.4. Невозмещенный остаток разницы между дебиторской и кредиторской задолженностью, учтенной в тарифе с 01.08.2025 г. в сумме 1 542 734 тыс. тенге.

В структуре предельной цены с 1 августа 2025 года предусмотрена компенсация разницы между дебиторской и кредиторской задолженностью в сумме 2 998 752 тыс. тенге. Получена компенсация за период 01.08.2025 по 31.12.2025 г. на сумму 1 456 018 тыс. тенге. Невозмещенный остаток составляет 1 542 734 тыс. тенге.

### 3.1.5. Суммарный недополученный доход АО «ПРЭК» по состоянию на 01.01.2026 года составляет:

Детализация: Недополученный доход АО «ПРЭК»	тыс. тенге без учета НДС
Недополученный доход (превышение фактических расходов от утвержденных расходов) за 2025 год	2 045 535
Убытки от применения диф. тарифов по объемам потребления и по группам потребителей	644 008
Убытки на БРЭ - факт за январь-декабрь 2025 г.	742 833
Возмещение убытка ПЭС в тарифе, действующем до 01.08.2025г.	-1 557 925
Необоснованный доход, учтенный в тарифе, действующем с 01.08.2025 г.	-132 714
Невозмещенный остаток разницы между дебиторской и кредиторской задолженностью, учтенной в тарифе с 01.08.2025 г.	1 542 734
<b>ИТОГО</b>	<b>3 284 472</b>

## 4. Планируемый объем реализации электрической энергии

Планируемый годовой объем реализации электрической энергии потребителям АО «ПРЭК», приобретаемой от Единого закупщика, учтенный в расчете предельной цены, составляет **1 536 542 тыс. кВтч/год**, что соответствует фактическому объему реализации электрической энергии потребителям АО «ПРЭК», подтверждается фактическим балансом АО «KEGOC» за 2025 год, и выше планируемого объема реализации в структуре предельной цены на электрическую энергию, действующей с 01.08.2025 г. согласно мотивированному заключению Департамента №55-1-06-/500Д от 24.07.2025 г.

Планируемый годовой объем передачи электрической энергии по сетям АО «ПРЭК», учтенный в расчете предельной цены, составляет **1 464 499 тыс. кВтч/год**, что соответствует фактическому объему передачи электрической энергии по сетям АО «ПРЭК» для потребителей за 2025 год, и выше планируемого объема передачи по сетям АО «ПРЭК» (**1 439 566 тыс. кВтч**) в структуре предельной цены на электрическую энергию, действующей с 01.08.2025 г., и подтверждается актами фактического объема переданной электрической энергии.

Планируемые годовые объемы передачи электрической энергии по сетям Филиала АО «НК «Қазақстан темір жолы» - «Павлодарская дистанция электроснабжения», Филиала «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП на ПХВ «Казводхоз», АО «КазТрансОйл», ТОО «ПНХЗ», ТОО «ФерроТрансТрейд» соответствуют договорам, заключенным АО «ПРЭК» с указанными энергопередающими организациями на 2026 год.

С учетом изложенного, в соответствии с пунктами 3, 4 Правил ценообразования на общественно значимых рынках АО «ПРЭК» уведомляет РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» о повышении предельной цены на розничную реализацию электрической энергии (электроснабжение) **с 01 июня 2026 года до 37,81 тенге/кВтч.**

В соответствии с «Правилами ценообразования на общественно значимых рынках» АО «ПРЭК» готово предоставить в Ваш адрес любую дополнительную информацию, подтверждающую обоснованность включения цен и тарифов в расчет предельной цены и необходимую для проведения экспертизы цены.

Генеральный директор



А.В. Готов