

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор АО «АРЭК»  
А.Павлов  
«28» апреля 2026 год

**Отчет**  
**об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении**  
**утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей**  
**качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей**  
**эффективности деятельности АО «АРЭК»**  
**по передаче электрической энергии за 2025 год**

**Основной деятельностью** АО «АРЭК» (далее - Компания) является оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям регионального и местного уровней потребителей, расположенных на территории Акмолинской области. Так же, с 1 января 2025 года, в соответствии с внесенными изменениями в некоторые законодательные акты Республики Казахстан и получением государственной лицензии, АО «АРЭК» осуществляет деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях», вид деятельности по передаче электрической энергии относится к сфере естественной монополии, в связи чем, Компания находится в республиканском разделе Государственного регистра субъектов естественной монополии и ее деятельность регулируется государственным Уполномоченным органом.

Компания обслуживает **19,993** тысяч километров линий электропередачи, **3 498** подстанций напряжением 220-110-35-10-0,4 киловольт.

Площадь зоны обслуживания составляет **114,4** тысяч квадратных километров.

Фактическая численность персонала по передаче электрической энергии за 2025 год, составила **2 153** человека.

**Производственной задачей** АО «АРЭК» при передаче электрической энергии является оказание услуг потребителям путем надежной работы основного и вспомогательного энергетического оборудования.

Для достижения данной задачи Компания осуществляет ежегодное техническое обслуживание, проводит капитальные и текущие ремонты основного энергооборудования, реализует мероприятия, согласно утвержденной инвестиционной программы.

**Инвестиционные мероприятия**

Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области и Министерством Энергетики РК от 14 января 2026 года №13-ОД утверждена инвестиционная программа АО «Акмолинская РЭК» на 2021 – 2025 годы.

Общая сумма инвестиционной программы за указанный период составляет **31 846,1 млн. тенге**, сумма инвестиционной программы на 2025 год - **8 700,2 млн. тенге**. Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы составило **9 181,6 млн. тенге**.

Физические параметры инвестиционной программы выполнены в полном объеме.

В разрезе направлений инвестиционной программы выполнение сложилось следующим образом:

- **«Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше»** – произведена техническая модернизация на 15-ти ПС 35 кВ и выше на сумму 2 290, 3 млн. тенге, против 14-ти утвержденных на сумму 2 272, 7 млн. тенге. Сумма превышения составляет 17, 6 млн. тенге (+0,8%).

Дополнительно, за счет экономии по СМР объектов технической модернизации ПС 35 кВ и выше, выполненных хозяйственным способом, за счет дополнительного объема передачи электроэнергии, проведена техническая модернизация на ПС 35/10кВ «Семеновка»: выполнены работы по замене предохранителей 35кВ (ПК-35кВ) на реклоузеры 35кВ - 2 шт.;

- **«Строительство ВЛ 35 кВ и выше»** – Совместным приказом утверждено строительство 53,89 км на сумму 949,1 млн. тенге.

Фактические затраты составили 949, 7 млн. тенге, превышение затрат составляет 0,6 тыс. тенге (+0,1%) за счет превышения расходов по управлению проектом. Выполнение физического объема – 100% от утвержденного Совместным приказом.

Строительство ВЛ 35 кВ и выше проводилось подрядным способом.

- **«Техническая модернизация сетей 10/0,4 кВ»** Совместным приказом утверждена техническая модернизация 11-ти объектов ВЛ 10-0,4кВ, протяженностью 90,157 км, замена 52-х КТП, и установка 1-го реклоузера, на сумму 1 279, 4 млн. тенге.

Техническая модернизация ВЛ 0,4-10 кВ проводилась хозяйственным и подрядным способами.

Фактические затраты составили 1 285, 2 млн. тенге, превышение затрат в сумме 5,8 тыс. тенге (+0,5%) за счет увеличения СМР, проводимых хозяйственным способом, и увеличения протяженности ВЛ 10/0,4 кВ.

Физические параметры исполнения мероприятия: при плане технической модернизации 90,157 км, замене 52 КТП и установкой 1 реклоузера, факт –96,630 км (+6,473 км; +7%); 52 КТП (100%); 1 реклоузера (100%).

Увеличение протяженности ВЛ 0,4-10 кВ на 6,473 км. подтверждается исполнительной съемкой объектов технической модернизации;

- **«Капитальный ремонт оборудования»** - Совместным приказом утверждена сумма 755,7 млн. тенге, фактические затраты составили 778,4 млн. тенге. Превышение затрат – 22,7 млн. тенге (+3,0%).

Физические параметры исполнения мероприятия: при плане капитального ремонта 2 441,04 км; 43 ПС; 604 КТП. Факт составил – 2 441,04 км (100%); 43 ПС (100%); 604 КТП (100%).

Капитальный ремонт сетей, оборудования производился хозяйственным способом. Превышение затрат сложилось за счет СМР, проводимых хозяйственным способом;

- **«Техническая модернизация оборудования и средств системы АСКУЭ»** – Совместным приказом утверждена сумма в размере 84,4 млн. тенге.

Фактические затраты составили 87,0 млн. тенге. Сумма превышения составляет 2,6 млн. тенге (+3,1%). Превышение затрат сложилось за счет СМР, проводимых хозяйственным способом;

Выполнение мероприятий по данному направлению составило — 100%;

- **«Капитальный ремонт зданий и сооружений»** – Совместным приказом утверждена сумма 463,6 млн. тенге, фактические затраты составили 462,2 млн. тенге. Экономия затрат составляет 1,4 млн. тенге (-0,3%). Снижение затрат связано с экономией командировочных расходов по выездам на объекты капитального ремонта.

Физические параметры выполнены в полном объеме: план – капитальный ремонт 7 зданий и сооружений, факт – капитальный ремонт 7 зданий и сооружений (100%);

- **«Техническая модернизация, строительство средств связи»** – Совместным приказом утверждена сумма в размере 108,9 млн. тенге.

Фактические затраты по данному направлению составили 107,7 млн. тенге, экономия составляет 1,2 млн. тенге (или -1,2%). Экономия затрат произошла по причине снижения расходов на сопровождение персонала подрядной компании по монтажу оборудования на энергообъектах АО «АРЭК».

Физический объем выполнен в полном объеме — 100%;

- **«Замена трансформаторов 25-63 кВа»** – Совместным приказом утверждена сумма 7,412 млн. тенге. Фактические затраты составили 7,398 млн. тенге, отклонение от утвержденных – 0,014 млн. тенге (-0,2%).

Физический объем выполнен в полном объеме — 100%.

- **«Приобретение измерительных приборов»** – Совместным приказом утверждена сумма 22,4 млн. тенге, 20 штук приборов.

Фактические затраты составили 31,2 млн. тенге, что на 8,8 млн. тенге (+39,3%) больше от утвержденного Совместного приказа.

Превышение затрат произошло по причине приобретения дополнительных приборов: при плане закупа 20 штук приборов, за счет экономии от закупочных процедур и дополнительного объема передачи электроэнергии приобретено дополнительно 9 штук и 2 комплекта приборов.

Фактическое выполнение физических параметров составило 29 штук приборов и 2 комплекта. Физический объем выполнен на 155,0%.

Дополнительно приобретены следующие наименования приборов:

- **Газоанализатор взрывозащищенного типа** в количестве 8 шт. это специализированный прибор для измерения концентрации горючих, токсичных газов или кислорода во взрывоопасных зонах для использования в службе подстанций;

- **GPS** навигатор в количестве 1 шт. Прибор необходим для оперативного считывания координат на местности, контроля и уточнения границ земельного участка, перед проведением землеустроительных (кадастровых) работ;

- Измеритель сопротивления заземления в количестве 1 комплекта. Прибор для измерения сопротивления устройства заземления, сопротивление грунта и связь между электродами заземления. Используются ремонтными бригадами при аварийно-восстановительных и капитальных ремонтах на ЛЭП и КТП10-0,4кВ;

- **Прибор МИР AIR** в количестве 1 комплекта. Данный прибор предназначен для отыскания мест повреждений на воздушных линиях с напряжением 0,4-6-10 кВ, используется ремонтными бригадами при аварийно-восстановительных работах на ЛЭП 10-0,4кВ;

- **Приобретение вычислительной техники, НМА»** - Совместным приказом утверждена сумма 37,1 млн. тенге, 198 штук.

Фактическое исполнение составило 109,8 млн. тенге, что на 72,7 млн. тенге (+195,5%) превышает сумму, утвержденную Совместным приказом.

Превышение затрат произошло по причине увеличения объема закупа: при плане закупа 198 штук, за счет дополнительного объема передачи электроэнергии приобретено 215 штук (+17 штук, +8,6%).

Дополнительный объем закупленных ТМЦ и НМА:

- **Сервер** в количестве 8 штук.

Серверы приобретены для внедрения автоматизированной системы безопасности объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры Компании, для авторизации пользователей биллинговых систем «Абонент» и «Потребитель» в Буландинском, Шортандинском, Аршалинском и Астраханском районах. Также, серверы приобретены для обеспечения безопасной работы и внедрения новой системы 1С: Бухгалтерия, разработчик которой завершает поддержку конфигурации «1С: Управление», внедренной в АО «АРЭК».

- **Источник бесперебойного питания** для сервера в количестве 4-х штук;

- **Программное обеспечение на сервер** в кол-ве 4-х штук для работы биллинговых систем «Абонент» и «Потребитель»;

- **Бессрочная лицензия на право использования ПО DLP (102 users)** – 1 штука для внедрения автоматизированной системы безопасности объектов информационно-коммуникационной инфраструктуры;

- **«Приобретение, ремонт спецтехники, автотранспорта, механизмов оборудования»** Совместным приказом утверждена сумма 1 250,9 млн. тенге, 33 единицы спецтехники, 3 капитальных ремонта спецтехники.

Фактическое исполнение составило 1 313,9 млн.тенге, что на 63,0 млн.тенге (+5%) превышает сумму, утвержденную Совместным приказом.

Превышение затрат произошло по причине увеличения объема закупа: при плане закупа 33 единицы приобретено 39 единиц (+18%). Дополнительный объем закупа 6-ти единиц автотранспорта произведен за счет экономии по закупочным процедурам и дополнительного объема передачи электроэнергии;

- **«Выплаты по обязательствам»** - Совместным приказом утверждена сумма в размере 1 249,6 млн. тенге, фактические затраты соответствуют утвержденным;

- **«Техническое обследование, разработка ПСД, землеустроительные работы объектов 2026 года** - Совместным приказом утверждена сумма 196,1 млн. тенге, 20 проектов.

Фактическое исполнение составило 182,1 млн, экономия в сумме 14,0 млн. тенге (-7,2%) сложилась за счет проведения закупочных процедур.

Физический объем выполнен в полном объеме — 100%;

- **«Прочие ОС»** - Совместным приказом утверждена сумма 22,8 млн. тенге, 1 штука.

Фактическое исполнение составило 102,3 млн. тенге, что на 79,5 млн. тенге (в 3,5 раз) превышает сумму, утвержденную Совместным приказом.

За счет дополнительного объема передачи электроэнергии дополнительно закуплено 1 085 штука и 9 комплектов прочих основных средств;

- **«Проектные работы, землеустроительные работы, техническое обследование объектов Национального проекта 2026 года»** – фактические затраты составили 224,9 млн. тенге.

В связи с началом реализации АО «АРЭК» Национального проекта «Модернизация энергетического и коммунального секторов» объектов 2026 года, заключены договоры на техническое обследование, разработку ПСД, землеустроительные работы объектов, согласованных с местными исполнительными органами.

Проведена разработка 28 проектов.

### **Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы**

Тарифная смета на 2025 год утверждена: приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 21 мая 2024 года № 58-ОД с тарифом в размере 9,78 тенге за 1 кВтч. Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Акмолинской области» от 24 февраля 2025 года № 26-ОД утверждена тарифная смета с тарифом в размере 10,87 тенге за 1 кВтч с вводом в действие с 01 марта 2025 года. Приказом от 28 ноября 2025 года №199-ОД утверждены внесенные корректировки по статьям затрат в пределах установленного предельного уровня тарифа в размере 10,87 тенге за 1 кВтч.

Объем передачи электрической энергии за 2025 год составил **2 880,6** млн. кВтч против утвержденного объема 2 676,8 млн. кВтч, исполнение составило 107,6%.

Сумма затрат за 2025 год составила **23 741,6** млн. тенге против утвержденных 23 979,5 млн. тенге, исполнение 99%.

Прибыль составила **6 940,8** млн. тенге против утвержденного размера в тарифной смете – **5 117,7** млн. тенге.

### Качество предоставления услуги

Напряжение, частота и режим нагрузок в 2025 году соответствовал ГОСТу 32144-2013 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «Акмолинская РЭК» за 2025 год - нет. Отказов I степени – нет. Отказов II степени – 1 896 ед.

### Эффективность предоставляемых услуг

Утвержденный физический износ основных средств на 2025 год: ПС+КТП-55,1%, ВЛ-63,6%.

Согласно данным независимой технической экспертизы, физический износ за счет проведенных мероприятий инвестиционной программы 2025 года составляет: на ПС и КТП – 55,2%, на ВЛ 110/35/10/0,4 -55,1%.

Превышение фактического физического износа ПС от планового на 0,1% объясняется тем, что: из общего количества ПС - 6 - 20/0,4 кВ- 3 250 шт.- 2 105 шт. с износом более 50%.

% НТП в 2025 году составил 3,98%, в 2024 году % НТП был 4,02%.

### Основные финансово-экономические показатели деятельности

За 2025 год по данным бухгалтерского учета доход составил 55 192,9 млн.тенге, в том числе доход от деятельности по передаче электрической энергии в рамках утвержденного тарифа составил **30 682,4** млн. тенге.

Себестоимость услуг составила – 43 942,9 млн.тенге, в том числе по передаче эл.энергии – **20 731,2** млн. тенге;

Административные расходы – **2 609,5** млн. тенге;

Расходы по реализации – **1 972,0** млн.тенге;

Операционная прибыль – **6 668,4** млн. тенге.

Прибыль до налогообложения – **5 363,8** млн. тенге.

АО «АРЭК», являясь субъектом естественной монополии, согласно действующему законодательству, исключает отдельные виды затрат, напрямую не связанные с технологическим процессом. За счет данного фактора, а также затрат на выплату вознаграждения сумма тарифных затрат составила – **23 741,6** млн. тенге, сумма прибыли – **6 940,8** млн. тенге от передачи электрической энергии, которая в полном объеме направляется на выполнение мероприятий инвестиционной программы и погашение прочих обязательств.

### Объемы

По сетям Компании за 2025 год было передано **2 880,6** млн. кВтч электрической энергии 31 потребителям.

Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются юридические лица, из которых 38,0 % общего объема приходится на организации занимающиеся энергоснабжением города Астаны и Акмолинской области. Доля энергопередающих организация составляет – 52,9%, прямых потребителей составляет 8,4 %, энергопроизводящие организации – 0,7%.

### **Работа с потребителями**

Передача электрической энергии по сетям Компании осуществляется в соответствии с заключенными договорами с потребителями на основании Типового договора на оказание услуг по передаче электроэнергии, утвержденного приказом министерства национальной экономики Республики Казахстан № 58 от 24 июня 2019 года. Технические условия и характеристики оказания услуг по передаче электрической энергии определяются приложениями, являющимися неотъемлемой частью договора.

Фактический объем переданной электрической энергии за отчетный период определяется на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на границе балансовой принадлежности. Общее количество потребительских приборов коммерческого учета составляет **143 120** штук, из них юр.лица – 14 119 штук, физ.лица – 129 001 штук.

Претензий со стороны потребителей по исполнению договорных обязательств за 2025 год не поступало.

### **Перспективы развития Компании на 2026 год**

Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области №93-ОД от 02 сентября 2025 года и Министерством Энергетики РК №453-н/к от 26 ноября 2025 утверждена инвестиционная программа АО «АРЭК» на 2026 – 2030 годы. Общая стоимость инвестиционной программы за указанный период составляет 62 720,6 млн. тенге.

Сумма инвестиций к освоению в 2026 году составляет 9 712,4 млн. тенге.

Основные направления утвержденного инвестиционного проекта на 2026-2030 гг:

- строительство, техническая модернизация, капитальный ремонт основного энергетического оборудования – 50,4%;
- техническая модернизация АСКУЭ, средств связи, диспетчерской, КР ЗиС, приобретение спецтехники– 39,7%;
- приобретение прочих ОС – 9,9%.

**Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам –  
финансовый директор**



**И.Гречаник**



**Отчет  
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об  
исполнении утвержденной инвестиционной  
программы, о соблюдении показателей качества и  
надежности регулируемых услуг и достижении  
показателей эффективности деятельности  
АО «АРЭК» по передаче электрической энергии  
за 2025 год**

## Общая информация о субъекте естественной монополии- Основные технические характеристики АО «АРЭК»

Показатели	Ед. изм.	на 01.01.26 г.
Количество условных единиц	тыс. ед.	114,1
Общая протяженность линий электропередачи-всего, в том числе:	тыс.км.	19,993
ЛЭП - 110 кВ	тыс.км.	2,505
ЛЭП - 35 кВ	тыс.км.	5,159
ЛЭП - 10-0,4 кВ	тыс.км.	12,329
Общее количество подстанций-всего, в том числе:	шт.	3 498
ПС - 220 кВ	шт.	2
ПС - 110 кВ	шт.	52
ПС - 35 кВ	шт.	194
ПС - 6 - 20/0,4 кВ	шт.	3 250
Суммарная мощность подстанций	МВА	3 016,1
Объем передачи электроэнергии	млн. кВтч	2 880,649
Фактические потери	млн. кВтч	120,1
	%	3,98
Нормативные технические потери	млн. кВтч	149,7
	%	6,03
Площадь зоны обслуживания	тыс. км <sup>2</sup>	114,4
Фактическая численность персонала	чел.	2 153

# Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 2025 года

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг					период	отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятия	Ед.изм	кол-во в натуральных показателях				план	факт	откл.	причины откл.	собственные средства		
				план	факт							амортизация	прибыль	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		<b>Всего</b>				<b>2025</b>	<b>6 668 439</b>	<b>8 700 166</b>	<b>9 181 574</b>	<b>481 408</b>		<b>3 605 048</b>	<b>5 576 526</b>	
1	Услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "АРЭК" Акмолинской области	Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше	шт.	14	15			2 272 715	2 290 295	17 580	За счет экономии по затратам на СМР, проводимым х/с и доп. объема передачи э/э произведена ТМ ПС 35/10 кВ "Семеновка".	2 290 295	0	
2		Строительство ВЛ 35 кВ и выше	км.	53,894	53,894			949 090	949 662	572		0	949 662	
3		Техническая модернизация сетей 0,4-10 кВ	км/КТП / реклоуз ер		90,157/52/1	96,630/52/1			1 279 410	1 285 218	5 808	Увеличение затрат по СМР х/с.	0	1 285 218
4		Капитальный ремонт энергооборудования и ЛЭП	км/шт		2441,04/647	2441,04/647			755 709	778 371	22 661	Увеличение затрат по СМР х/с.	778 371	0
5		Техническая модернизация оборудования и средств системы АСКУЭ	шт.		981	981			84 420	87 006	2 586	Увеличение затрат по СМР х/с.	74 151	12 855

# Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 2025 года

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге	
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятия	Ед.изм	кол-во в натуральных показателях		период		план	факт	откл.	причины откл.	собственные средства	
				план	факт							амортизация	прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6		Капитальный ремонт зданий и сооружений	шт.	7	7		463 595	462 231	-1 364	Экономия затрат по сопровождению проектов.	462 231	0	
7		Техническая модернизация, строительство средств связи	компл./ работ	34/2	34/2		108 927	107 669	-1 258	экономия за счет сопровождения монтажа на объектах	0	107 669	
8		Замена трансформаторов 25-63 кВа	шт.	6	6		7 412	7 398	-14		0	7 398	
9		Приобретение измерительных приборов	шт/комплект	20/0	29/2		22 382	31 175	8 793	Экономия в результате проведения закупочных процедур, доп. объем по передаче э/э.	0	31 175	
10		Приобретение вычислительной техники, НМА	шт.	198	215		37 144	109 778	72 634	Экономия в результате проведения закупочных процедур, доп. объем по передаче э/э.	0	109 778	

# Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 2025 года

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг					отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятия	Ед.изм	кол-во в натуральных показателях			период	план	факт	откл.	причины откл.	собственные средства	
				план	факт							амортизация	прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11		Приобретение, КР спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования	шт./работ	33/3	39/3			1 250 880	1 313 901	63 022	Экономия в результате проведения закупочных процедур, доп. объем по передаче э/э.	0	1 313 901
12		Выплаты по обязательствам	тыс. тенге	0	0			1 249 619	1 249 619	0	Выплаты по графику	0	1 249 619
13		Тех.обслед., ПСД объектов 2026 г	шт.	20	20			196 113	182 065	-14 048	Экономия в результате проведения закупочных процедур.	0	182 065
14		Прочие ОС	шт./комплект	1	1086/9			22 752	102 305	79 553	За счет доп. объема передачи э/э.	0	102 305
15		Проектные работы, ЗУР, тех.обслед. объектов Нац.проекта	шт.	0	28			0	224 881	224 881	За счет доп. объема передачи э/э.	0	224 881

# Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 2025 года (продолжение)

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утверждёнными в инвестиционной программе (проекте)								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утверждённой инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг
Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной программы (проекта)			
факт прошлого года	факт текущего года	план	факт текущего года*	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
120,572 млн.кВтч	120,097 млн.кВтч	ВЛ-63,6% ПС+КТП-55,1 %	ВЛ-55,1% ПС+КТП-55,2%	4,02	3,98	технологические нарушения – 2 408	технологические нарушения – 1 896	1) Превышение фактического физического износа от планового на 0,1% объясняется тем, что: из общего кол-ва ПС 6-20/0,4 кВ- 3 250 шт.- 2 105 шт. с износом более 50%.	"хорошо"

# Техническая модернизация ПС 110/35/16 кВ «Ерейментау»

«До»

замены трансформаторов напряжения 35 кВ



«После»

замены трансформаторов напряжения 35 кВ



# Техническая модернизация ПС 35/10 кВ «Интернациональная»

«До» замены масляных выключателей 35 кВ



«После» замены масляных выключателей 35 кВ



«До» замены трансформаторов тока



«После» замены трансформаторов тока



# Техническая модернизация ПС 110/35/10 кВ «Краснознаменка»

«До» замены трансформаторов напряжения 110 кВ



«После» замены трансформаторов напряжения 110 кВ



«До» замены трансформаторов напряжения 10 кВ



«После» замены трансформаторов напряжения 10 кВ



# Техническая модернизация ПС 110/10 кВ «Новоникольская»

«До» замены высоковольтных вводов 110 кВ



«После» замены высоковольтных вводов 110 кВ



«До» замены трансформаторов тока 110 кВ



«После» замены трансформаторов тока 110 кВ



# Техническая модернизация ПС 110/10 кВ «Новоникольская»

«До» замены высоковольтных вводов 110 кВ



«После» замены высоковольтных вводов 110 кВ



«До» замены трансформаторов тока 110 кВ



«После» замены трансформаторов тока 110 кВ



# Техническая модернизация ПС 110/35/10 кВ «Шортанды»

«До» замены силовых трансформаторов

«После» замены силовых трансформаторов



# Техническая модернизация ПС 110/35/10 кВ «Шортанды»

«До» замены трансформаторов  
напряжения 110 кВ



«После» замены трансформаторов  
напряжения 110 кВ



«До» замены трансформаторов  
напряжения 35 кВ



«После» замены трансформаторов  
напряжения 35 кВ



# Техническая модернизация ПС 35/10 кВ «Элеваторная»

«До» замены ячеек 10 кВ



«После» замены ячеек 10 кВ



# Техническая модернизация ПС 35/10 кВ «Элеваторная»

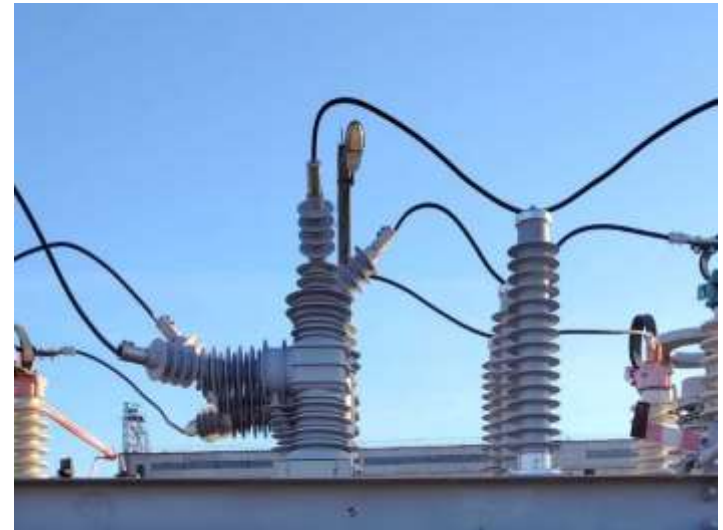
«До»

замены масляных выключателей 35 кВ



«После»

замены масляных выключателей 35 кВ



«До»

замены силовых трансформаторов



«После»

замены силовых трансформаторов



# Техническая модернизация ПС 35/10 кВ «Элеваторная»

«До»

установки блочно-модульного здания



«После»

установки блочно-модульного здания



«До» замены силовых трансформаторов



«После» замены силовых трансформаторов



# Техническая модернизация ПС 220/110/35/10 кВ «Целинная»

«До»

замены масляных выключателей 110 кВ



«После»

замены масляных выключателей 110 кВ



# Строительство ВЛ 110 кВ «Урман-Краснознаменка»

«До»



«После»



# Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ

Установка реклоузера на ВЛ-10кВ № 5 от ПС «Рождественка»



# Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ в с.Новокубанка Шортандинского района

«До»



«После»



# Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ

в с.Караменды батыра Целиноградского района

«До»

«После»



# Техническая модернизация ВЛ 10/0,4 кВ

в с. Арнасай Аршалынского района

«До»



«После»



# Капитальный ремонт ВЛ и ПС

## Капитальный ремонт ПС 110/10 кВ «Атбасар 2»

«До»



«После»



# Капитальный ремонт ВЛ и ПС

Капитальный ремонт ВЛ-35 кВ «Ерментау-Город-2», ВЛ-35 кВ Жолымбет-Одесская»

«До»

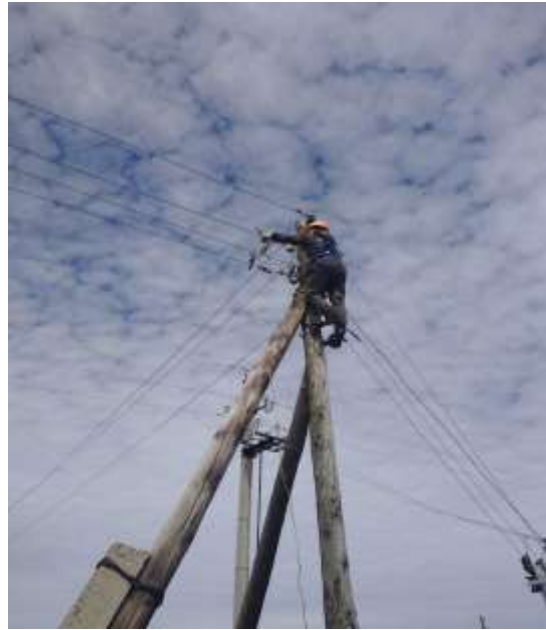


«После»



# Капитальный ремонт ВЛ и ПС

## Капитальный ремонт ВЛ, КТП 10/0,4 кВ



# Техническая модернизация оборудования и средств системы АСКУЭ

Установка приборов учета на КТП  
Счетчик «Меркурий 234 ARTM2-01 PBR.G»



Счетчик «Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.G»

Установка приборов учета для хозяйственных нужд  
Счетчик «Меркурий 204 ARTMX2-02 PОВHR.G7»



Счетчик «Меркурий 234 ARTM2-01 PBR.G»

Приборы учета электроэнергии  
Счетчик «Орман СО-Э711 R TX IP P П RS Z Д (5-60А 220В)»

однофазный многотарифный



Шкаф «ШУЭ-82-1Н-РЕ-08 330x650x150мм»



# Техническая модернизация оборудования и средств системы АСКУЭ

Устройства сбора и передачи данных

Устройство  
«RTR8A.LGE 1-2 RU сбора и передачи»



Устройство «RTU 325S-E2-M2  
сбора и передачи данных (УСПД)» в  
комплекте с блоком питания и преобразователем интерфейса



Ноутбук «DELL Vostro 3520  
(210-BECX-2)»



Вольтамперфазометр ВФМ-3



# Капитальный ремонт зданий и сооружений

Капитальный ремонт Гаража на 10 автомашин



# Капитальный ремонт зданий и сооружений

Блочно-модульное здание с гаражом  
Монтёрский пункт при ПС 35/10 кВ «Новоишимка»



# Техническая модернизация, строительство средств связи

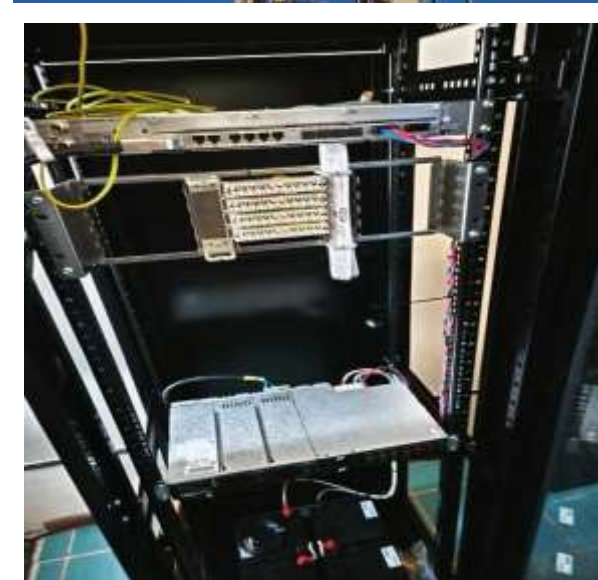
## Оборудование РРЛ с учетом монтажных работ

Базовая станция

Базовая станция Тургай –  
п.Тургай, ПС «Тургай»

г. Астана- ПС Коянды Южная

«Новомарковка» - Базовая станция Тургай



# Техническая модернизация, строительство средств связи

Монтаж системы видеонаблюдения



Монтаж охранной сигнализации на объектах



Стационарная радиостанция в комплекте



Мобильная радиостанция в комплекте



# Замена силовых трансформаторов

25 кВа

40 кВа

63 кВа

«До»



«После»



# Приобретение, капитальный ремонт спецтехники

Автокран 16 тонн



Автокран 16 тонн



Автовышка АГП-32



Сидельный тягач с Прицеп для самосвала КМУ



Машина для обслуживания выездных бригад



Самосвал



Прицеп для самосвала



Снегоход



Прицеп для снегохода



Полуприцеп



Микроавтобус



# Приобретение, капитальный ремонт спецтехники

КР К-700 Астраханских РЭС



КР К-700 Жаксынских РЭС



КР автокрана Астраханских РЭС



«До»

«После»



# Приобретение измерительных приборов

Вольтамперфазометр  
Парма ВАФ-А(С)-2



Микроомметр ИКС-30А



Измеритель сопротивления петли



Мегаомметр цифровой



Мегаомметр цифровой



# Приобретение вычислительной техники, НМА

Компьютер в комплекте  
с монитором



Многофункциональное устройство HP  
LaserJet Pro 4103dw



Источник бесперебойного питания



Источник бесперебойного питания



Сервер



# Приобретение прочих основных средств

Бензопила



Электрогенератор



Шурупверт аккумуляторный



Компрессор



Прибор МИР AIR



Измеритель сопротивления заземления



# Приобретение прочих основных средств

Монтаж автоматической системы пожаротушения на ПС 110/10 кВ «Астана»

«До»  
монтажа»



«После»  
монтажа»



# Информация об исполнении тарифной сметы АО "АРЭК" на услуги по передаче электрической энергии за 2025 год

№п/п	Наименование статьи	ед.изм.	Утверждено	Факт	Отклонение	% от ТС
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг- всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>20 990 698</b>	<b>20 731 173</b>	<b>-259 525</b>	<b>-1,2</b>
1	Материальные затраты- всего, в том числе:	тыс.тенге	5 841 740	5 500 947	-340 793	-5,8
1,1	Сырье и материалы	тыс.тенге	547 043	581 231	34 188	41,1
1,2	Покупные изделия	тыс.тенге	0		0	0,0
1,3	Горюче-смазочные материалы	тыс.тенге	251 029	310 596	59 567	23,7
1,4	Топливо	тыс.тенге	0		0	0,0
1,5	Энергия	тыс.тенге	5 043 667	4 609 120	-434 547	-8,6
1,5,1	НТП	тыс.тенге	4 628 697	4 214 506	-414 191	-8,9
1,5,2	ХН	тыс.тенге	414 970	394 614	-20 356	-4,9
2	Расходы на оплату труда-всего, в т.ч.:	тыс.тенге	10 983 928	11 039 488	55 561	0,5
2,1	заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	9 710 912	9 683 001	-27 912	-0,3
	среднемесячная зарплата	тенге	396 105	403 055	6 950	
	численность	чел	2 043	2 002	-41	
2,2	социальный налог, соц.отчисления, ОСМС	тыс.тенге	1 108 920	1 196 340	87 419	7,9
2,3	ОПВР	тыс.тенге	160 002	155 719	-4 282	-2,7
2,4	Обязательные профпенсвзносы	тыс.тенге	4 093	4 429	335	8,2
3	Амортизация	тыс.тенге	3 564 009	3 585 986	21 978	0,6
4	Ремонт	тыс.тенге	64 535	66 895	2 361	3,7
5.	Прочие затраты-всего	тыс.тенге	536 487	537 856	1 369	0,3
<b>II</b>	<b>Расходы периода - всего, в том числе:</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>2 988 796</b>	<b>3 010 457</b>	<b>21 661</b>	<b>0,7</b>
<b>6</b>	<b>Общие и административные расходы - всего, в том числе:</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>2 207 692</b>	<b>2 219 316</b>	<b>11 624</b>	<b>0,5</b>
6.1.	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	1 164 164	1 163 234	-929	-0,1
	среднемесячная зарплата	тенге	577 462	641 962	64 499	
	численность	чел	168	151	-17	
6.2.	социальный налог, соц.отчисления, ОСМС	тыс.тенге	147 897	169 843	21 946	14,8
	ОПВР	тыс.тенге	21 405	21 608	204	1,0
6.3.	Налоги	тыс.тенге	578 204	569 091	-9 113	-1,6
6.4.	Прочие расходы-всего	тыс.тенге	296 023	295 539	-484	-0,2
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге	781 104	791 141	10 037	1,3
<b>III</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>23 979 494</b>	<b>23 741 630</b>	<b>-237 864</b>	<b>-1,0</b>
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>5 117 664</b>	<b>6 940 817</b>	<b>1 823 154</b>	<b>35,6</b>
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>29 097 157</b>	<b>30 682 447</b>	<b>1 585 290</b>	<b>5,4</b>
<b>VI</b>	<b>Объем предоставляемых услуг</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>2 676 790</b>	<b>2 880 649</b>	<b>203 859</b>	<b>7,6</b>
<b>VII</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	<b>%</b>	<b>4,18</b>	<b>3,98</b>	<b>-0,20</b>	<b>-4,8</b>
		<b>тыс.кВтч</b>	<b>123 449</b>	<b>120 097</b>	<b>-3 352</b>	<b>-2,7</b>
<b>VIII</b>	<b>Тариф</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>10,87</b>	<b>10,65</b>	<b>-0,22</b>	<b>-2,0</b>

## Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг АО "АРЭК" по итогам 2025 года

№ пп-	Показатель качества и надежности	Факт 2024 г.	Факт 2025 г	Оценка соблюдения показателей качества и надежности	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение технологических нарушений (отказы II степени)	2 408	1 896	«хорошо»	.

## Информация о достижении показателей эффективности деятельности АО "АРЭК" по итогам 2025 года

№ пп	Показатель эффективности	План 2025 г.	Факт 2025 г.	Оценка соблюдения показателей качества и надежности	Причины несоблюдения показателей качества и надежности
1	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %	ПС – 55,1% ВЛ – 63,6%	ПС-55,2% ВЛ-55,1%	«хорошо»	Превышение фактического физического износа от планового на 0,1% объясняется тем, что: из общего кол-ва ПС 6-20/0,4 кВ- 3 250 шт.- 2 105 шт. с износом более 50%.
	<b>Показатель эффективности</b>	<b>Факт 2024 г.</b>	<b>Факт 2025 г.</b>	<b>Оценка соблюдения показателей качества и надежности</b>	<b>Причины несоблюдения показателей качества и надежности</b>
2	Снижение потерь, %	4,02	3,98	«хорошо»	-

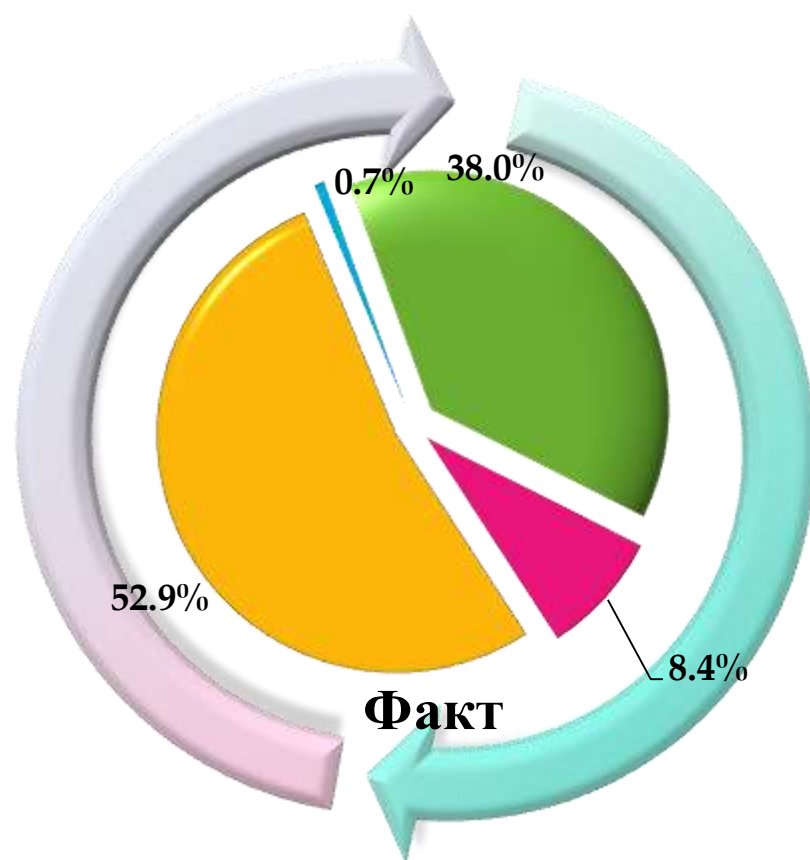
## Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «АРЭК» за 2025 год

тыс..тенге

Наименование показателей	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	55 192 873	25 631 041
Себестоимость реализованных товаров и услуг	-43 942 937	-16 427 637
<b>Валовая прибыль</b>	<b>11 249 936</b>	<b>9 203 405</b>
Расходы по реализации	-1 972 028	-
Административные расходы	-2 609 470	-1 995 798
<b>Итого операционная прибыль (убыток)</b>	<b>6 668 439</b>	<b>7 207 607</b>
Финансовые доходы	431 920	160 977
Финансовые расходы	-1 098 696	-1 185 140
Прочие доходы	1 126 037	3 457 775
Прочие расходы	-1 763 894	-1 331 398
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>5 363 805</b>	<b>8 309 821</b>
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	-1 052 844	-1 717 387
<b>Прибыль за год</b>	<b>4 310 961</b>	<b>6 592 434</b>

## Объем предоставляемых регулируемых услуг по передаче электроэнергии по сетям АО «АРЭК» за 2025 год

Потребители	2025 год				% выполнения
	принято УО		Факт		
	к-во	млн.кВтч	к-во	млн.кВтч	
Прямые потребители	15	203,7	16	240,0	117,8
Энергопередающие организации	8	1 515,2	8	1 524,1	100,6
Энергоснабжающие организации	6	940,7	6	1 095,5	116,5
Энергопроизводящие организации	1	17,2	1	21,0	122,1
<b>Итого</b>	<b>30</b>	<b>2 676,8</b>	<b>31</b>	<b>2 880,6</b>	<b>107,6</b>



# Работа с потребителями

Основная работа с потребителями заключается в обеспечении надежности и качества передаваемой электрической энергии по энергооборудованию и сетям АО «АРЭК».

Напряжение, частота, температурный режим и режим нагрузок за 2025 год соответствовали ГОСТу 32144-2013 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

За отчетный период работы обращений от граждан касательно качества передаваемой электрической энергии не поступало.

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «АРЭК» за 2025 год - нет.

Отказов I степени – нет.

Отказов II степени – 1 896 ед.



# Перспектива деятельности АО «АРЭК»

## Основные задачи АО "АРЭК" на перспективу:

Совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области №93-ОД от 02 сентября 2025 года и Министерством Энергетики РК №453-н/к от 26 ноября 2025 утверждена инвестиционная программа АО «АРЭК» на 2026 – 2030 годы. Общая стоимость инвестиционной программы за указанный период составляет 62 720,6 млн. тенге. Сумма инвестиций к освоению в 2026 году составляет 9 712,4 млн.тенге.

## Основные направления утвержденного инвестиционного проекта на 2026-2030 гг:

- строительство, техническая модернизация, капитальный ремонт основного энергетического оборудования – 50,4%;
- техническая модернизация АСКУЭ, средств связи диспетчерской, КР ЗиС, приобретение спецтехники– 39,7%;
- приобретение прочих ОС – 9,9%.

## Основная цель реализации инвестиционного проекта:

- Обеспечение надежности работы электрооборудования подстанций и линий электропередачи посредством строительства, технической модернизации, капитального ремонта энергообъектов;
- Снижение износа энергооборудования.