



**Отчет о деятельности АО «Акмолинская РЭК»
по оказанию услуги по передаче
электрической энергии
за 2018 год**

Отчет
о деятельности АО «Акмолинская распределительная
электросетевая компания» за 2018 год

Основной деятельностью АО «АРЭК» (далее - Компания) является оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям регионального и местного уровней потребителям, расположенным на территории Акмолинской области.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях» данный вид деятельности относится к сфере естественной монополии, в этой связи, Компания находится в местном разделе Государственного регистра субъектов естественной монополии по Акмолинской области и ее деятельность регулируется государственным Уполномоченным органом.

Компания обслуживает **20,8** тысяч километров линий электропередачи, **3 605** подстанций напряжением 220-110-35-0,4 киловольт.

Площадь зоны обслуживания составляет 114 тысяч квадратных километров.

Фактическая численность персонала составляет **1 799** человек при нормативной – **2 087** человек.

Основной производственной задачей АО «АРЭК» является обеспечение бесперебойной передачи электроэнергии потребителям путем надежной работы основного и вспомогательного энергетического оборудования.

Для достижения этой задачи Компания осуществляет ежегодное техническое обслуживание, проводит капитальные и текущие ремонты основного энергооборудования, реализует мероприятия согласно инвестиционным обязательствам с учетом соблюдения требований нормативных документов.

Инвестиционные мероприятия

Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Акмолинской области № 164-ОД от 21 августа 2015 года был утверждён инвестиционный проект по реконструкции и модернизации распределительных сетей и энергетического оборудования, внедрения новой техники и совершенствования системы учёта передачи электрической энергии на **2016-2020** годы АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» в сумме **17 578, 5 млн. тенге**, в том числе – **2 953,4** млн. тенге на 2018 год.

С учетом переноса инвестиционных мероприятий 2017 года и произведенной корректировки в результате сложившихся объективных обстоятельств Приказом Уполномоченного органа по согласованию с Акиматом Акмолинской области №167-ОД от 29.11.18 сумма инвестиционного проекта на 2018 год была утверждена в размере **3 398,2** млн. тенге.

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционного проекта составило **3 509,4 млн. тенге**, что больше на **111,2 млн. тенге** или **3,3%**.

По физическим показателям реконструкция, строительство и капитальный ремонт основного энергооборудования выполнен на 100%.

В 2018 году основная сумма инвестиций – 85,0% была направлена на строительство, реконструкцию и капитальные ремонты сетей и энергооборудования.

Осуществлено строительство:

- ВЛ-35 кВ: «Шептыкуль - Волгодоновка – Юбилейная» протяженностью 23,75 км; ВЛ-35кВ ВЛ-35 кВ «Новоалександровка-Юбилейная» протяженностью 5,91 км; ВЛ-35кВ ВЛ-35 кВ «Куянды-Софиевка»;

- ВЛ-110 кВ: закончено строительство ВЛ-110 кВ «ЦГПП – Воздвиженка» (перенос с 2017 г.);

- Строительство участка ВЛ-110 кВ от опоры № 8 ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-2 - Астана" до отпаечной опоры № 28 ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-2 - Центральная" отпайка на ПС 110/10 кВ "ЧЛЗ" протяженностью 1,884 км;

- Строительство ВЛ-110 кВ "Ильинка -Акмолинская с заходом на 220/110/10 кВ "Батыс" 1 очередь ВЛ-110 кВ "Ильинка - Акмолинская", протяженностью 21,869 км.

Проведена реконструкция 7 подстанций, в том числе: ПС110кВ - 3 шт., ПС 35 кВ - 4 шт.

Реконструировано 74,625 км воздушных линий электропередачи, в том числе ВЛ-10кВ – 74,652 км и 22 КТПГ.

Капитальные ремонты проведены на 2 552,9 км линий электропередачи и 743 КТП.

Продолжена работа по внедрению проекта автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня.

В 2018 году в городе Акколь Акмолинской области в связи реализацией проекта «Smart City» Компанией произведена установка 5 958 приборов учета электроэнергии потребителям бытового сектора на сумму 287,9 млн. тенге (8,2% инвестиций).

В рамках утвержденной суммы по инвестиционному проекту на выкуп подстанции «Северной» направлено 150,5 млн.тенге.

Порядка 4,4 % инвестиций были направлены на приобретение вычислительной техники и нематериальных активов, ремонт зданий и сооружений и прочее.

Основные финансово-экономические показатели деятельности

За 2018 год по данным бухгалтерского учета доход от основной деятельности в рамках утвержденного тарифа в размере 4,51 тенге за 1 кВтч составил **10 793,5** млн. тенге, операционные затраты с учетом финансовых расходов – **9 940,1** млн. тенге, прибыль – **853,4** млн. тенге.

Так как АО «АРЭК» является субъектом естественной монополии, то согласно действующему законодательству из операционных затрат подлежат исключению отдельные виды расходов и косвенные расходы, отнесенные на

иные виды деятельности в соответствии с Методикой ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по регулируемым услугам и иной деятельности в целом на общую сумму **525,2** млн. тенге. За счет данного фактора сумма тарифных затрат – **8 072,5** млн. тенге, сумма прибыли – **2 721,0** млн. тенге, 62,2 % которой направлен на выполнение мероприятий утвержденного инвестиционного проекта, 45,7% - на выплату основного долга АБР, 0,9% - на выплату за присоединение дополнительных мощностей.

Объемы

По сетям Компании в 2018 году было передано **2 394,985** млн. кВтч электрической энергии 29 потребителям.

Потребителями услуг по передаче и распределению электрической энергии являются юридические лица, из которых 86,7 % общего объема приходится на энергоснабжающие организации города Астаны и Акмолинской области. Доля прямых потребителей (промышленность и предприятия КТЖ) составляет 6,8 %, прочих – 6,5% (это энергопроизводящие и энергопередающие организации).

Расходы

Общая сумма затрат Компании на оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2018 год составила **8 072,5** млн. тенге против утвержденного размера **7 550,1** млн. тенге (рост на 7,0%).

Данный рост сложился:

1. в связи с решением акционеров Компании о повышении заработной платы работникам, вследствие чего произошел также рост связанных с заработной платой налогов и обязательных платежей;

2. с ростом расходов на выплату вознаграждений банку по займу АБР в связи с ростом курса доллара и ставки Libor.

Структура расходов на оказание услуги по передаче электрической энергии по сетям Компании сложилась за 2018 год следующая:

- оплата сырья и материалов – 2,9 %;
- оплата труда с налогами – 30 %;
- оплата услуг сторонних организаций – 16,8 %;
- оплата прочих затрат – 2,7 %;
- сумма начисленной амортизации – 16,9%.

Доля расходов на платежи в бюджет, на компенсацию нормативных технических потерь и на выплату вознаграждения за заемные средства для реализации инвестиционного проекта составила 30,7 %.

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 и/или распределению электроэнергии, утвержденного приказом министерства национальной экономики Республики Казахстан № 266 от 27 марта 2015 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 **139 288** штук, из них юр.лица – 11 481 штук, физ.лица – 127 807 штук.

Претензий со стороны потребителей по исполнению договорных обязательств за 2018 год не поступало.

Качество предоставления услуги

Качество напряжения передаваемой электроэнергии и частоты в сетях Компании за 2018 год соответствовало требованиям действующих государственных стандартов. За данный период работы было порядка десяти обращений граждан касательно качества передаваемой электрической энергии. По данным жалоб работниками АО «АРЭК» проведена работа и в установленные сроки предоставлены ответы потребителям электрических услуг.

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «Акмолинская РЭК» в 2018 году нет. Отказов I степени – нет. Отказов II степени – 76 ед., недоотпуск составил 96,020 тыс.кВтч.

Перспективы развития Компании на 2019 -2020 годы

АО «Акмолинская РЭК» завершает реализацию инвестиционного проекта, утвержденного приказом РГУ ДКРЕМ ЗК МНЭ РК по Акмолинской области №164-ОД от 21.08.15 года на период 2016-2020 годы.

Оставшаяся сумма инвестиций к освоению составляет:

2019 год – 3 608,135 млн.тенге;

2020 год – 3 491,915 млн.тенге.

Основное направление инвестиций – 95 % на строительство, реконструкция и капитальные ремонты основного энергооборудования и 5 % на внедрение автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии бытового уровня.

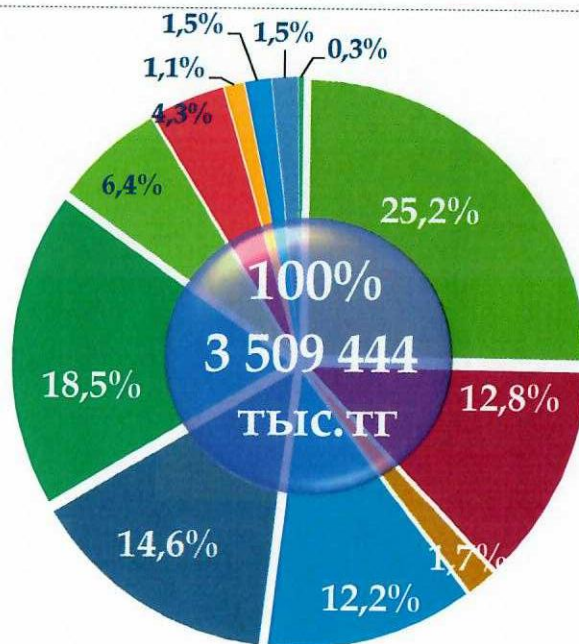
Размер тарифа будет находиться в рамках утвержденного Уполномоченным органом на 2019-2020 годы.

Основные технические характеристики АО «АРЭК»

Показатели	Ед. изм.	на 01.01.19г.
Количество условных единиц		107 011,727
Общая протяженность линий электропередачи-всего, в том числе:	км	20 892,987
ЛЭП - 110 кВ	км	2 505,533
ЛЭП - 35 кВ	км	5 176,397
ЛЭП - 10-0,4 кВ	км	13 211,057
Общее количество подстанций-всего, в том числе:	шт.	3 605
ПС - 220 кВ	шт.	2
ПС - 110 кВ	шт.	50
ПС - 35 кВ	шт.	188
ПС - 35/0,4 кВ	шт.	5
ПС - 6 - 20/0,4 кВ	шт.	3360
Суммарная мощность подстанций	Мва	2 605,0
Объем передачи электроэнергии	млн. кВт	2 395,0
Фактические потери	млн. кВт	125,2
	%	4,93
Нормативные технические потери	млн. кВт	144,4
	%	6,31
Площадь зоны обслуживания	тыс. км2	114,390
Численность персонала фактическая	чел.	1 799
Численность персонала нормативная	чел.	2 087

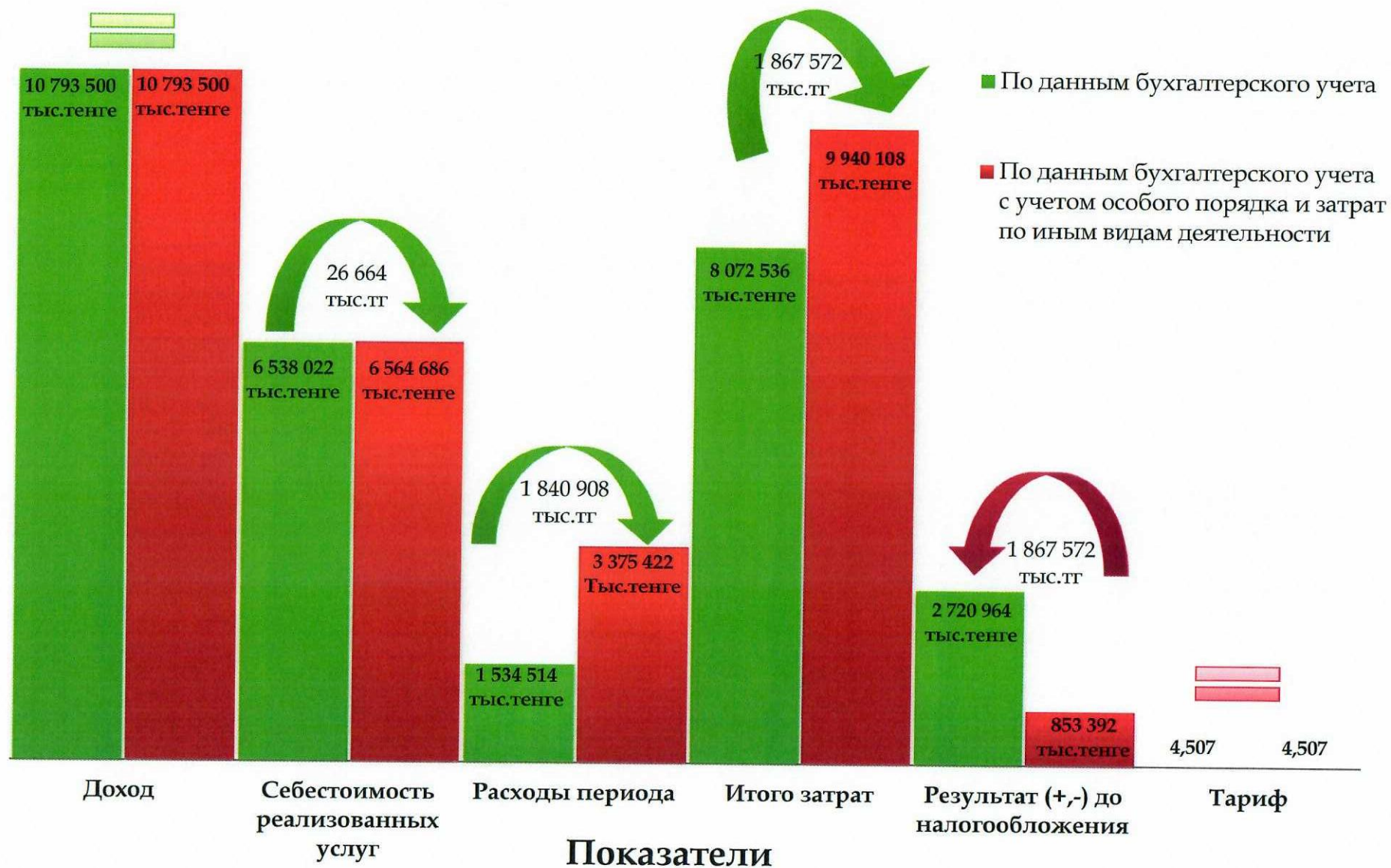
Исполнение инвестиционного проекта АО «АРЭК»

№	Наименование	2018 год			
		утверждено	факт	отклонение	
				тыс. тенге	+/-
1,1	Капитализация основных средств-всего	3 398 226	3 509 444	111 218	3,3
1,1,1	Реконструкция подстанций	867 114	883 363	16 249	1,9
1,1,2	Строительство ВЛ (КЛ) от ПС "Астана"	445 643	449 226	3 583	0,8
1,1,3	Реконструкция ВЛ 110-35кВ	63 825	60 480	-3 345	-5,2
1,1,4	Строительство ВЛ 110-35кВ	424 517	426 987	2 470	0,6
1,1,5	Реконструкция ВЛ 10кВ	492 108	510 681	18 573	3,8
1,1,6	Капремонт энергооборудования	596 362	650 739	54 377	9,1
1,1,7	АСКУЭ бытового потребителя	216 047	223 237	7 190	3,3
1,1,8	Выкуп ПС "Северная"	150 543	150 543	0	0,0
1,1,9	Программное обеспечение, оргтехника	52 139	51 313	-826	-1,6
1,1,10	Реконструкция средств связи	52 321	52 321	0	0,0
1,1,11	Капитальный ремонт зданий и сооружений	37 607	39 827	2 220	5,9
1,1,12	Прочие ОС	0	10 727	10 727	0,0



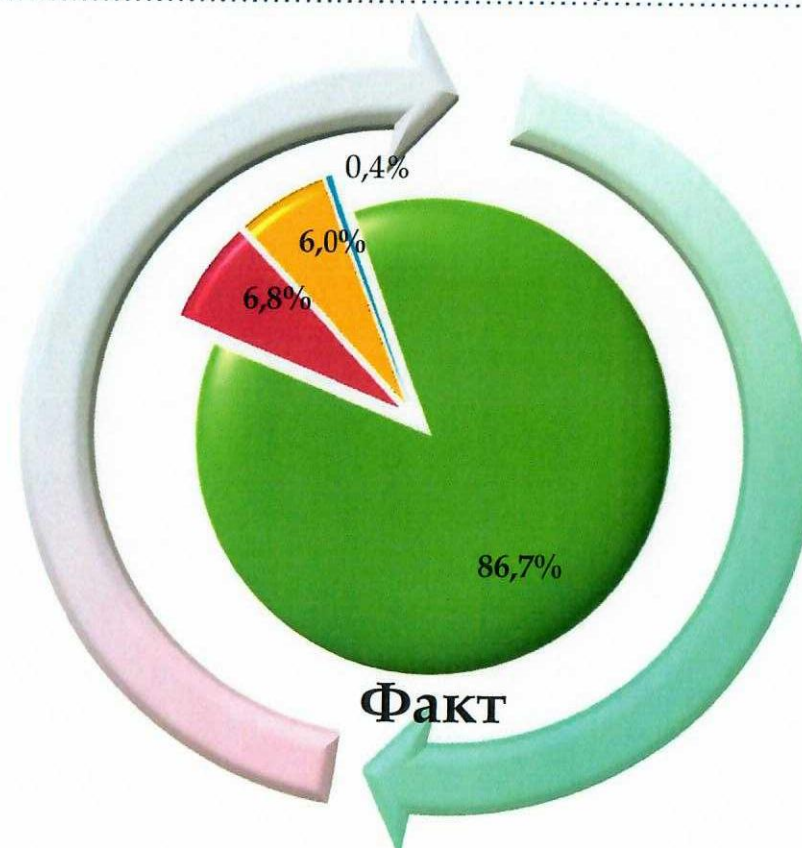
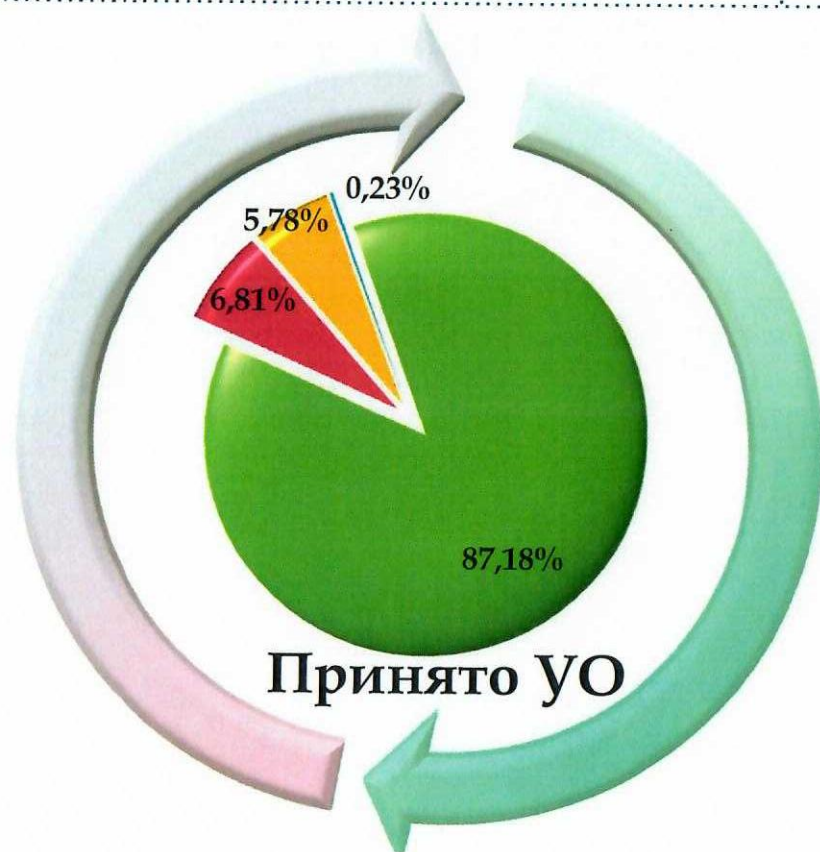
- Реконструкция подстанций
- Строительство ВЛ (КЛ) от ПС "Астана"
- Реконструкция ВЛ 110-35кВ
- Строительство ВЛ 110-35кВ
- Реконструкция ВЛ 10кВ
- Капремонт энергооборудования
- АСКУЭ бытового потребителя
- Выкуп ПС "Северная"
- Капитальный ремонт зданий и сооружений
- Программное обеспечение, оргтехника
- Реконструкция средств связи
- Прочие ОС

Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «АРЭК»



Объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АРЭК»

Потребители	2018 год			
	принято УО		факт	
	к-во	млн.кВтч	к-во	млн.кВтч
Прямые потребители	7	158,153	7	163,399
Энергопередающие организации	6	134,199	6	144,351
Энергоснабжающие организации	14	2 024,810	14	2 077,238
Энергопроизводящие организации	2	5,437	2	9,996
Итого	29	2 322,599	29	2 394,985



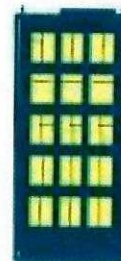
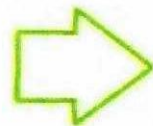
Работа с потребителями

Основная работа с потребителями заключается в обеспечении надежности и качества передаваемой электрической энергии по энергооборудованию и сетям АО "Акмолинская РЭК".

Напряжение, частота, температурный режим и режим нагрузок в 2018 году соответствовал ГОСТу 13109-7 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

Выявляемые в рабочем порядке несоответствия устранялись работниками АО "Акмолинская РЭК" незамедлительно. За отчетный период работы касательно качества передаваемой электрической энергии было порядка десяти обращений граждан. По данным жалобам работниками АО «Акмолинская РЭК» проведена работа, в установленные сроки потребителям электрических услуг предоставлены ответы.

Аварий в сетях и энергооборудовании АО «Акмолинская РЭК» в 2018 году нет. Отказов I степени – нет. Отказов II степени – 76 ед., недоотпуск составил 96,020 тыс.кВтч.



Структура затрат тарифа на передачу и распределение электрической энергии по сетям АО «АРЭК»

№ пп	Значения	2018 год тыс.тенге		отклонение факта от утвержденного УО	
		утверждено УО	факт	тыс.тенге	%
1	Тариф тенге/кВтч.	4,51	4,507	-0,003	-0,1
2	Затраты на оказание услуги по передаче и распределению электроэнергии (контролируемые)	4 099 803	4 436 063	336 260	8,2
3	Амортизационные отчисления ОС и НА	1 353 435	1 366 428	12 993	1,0
4	Неконтролируемые затраты	2 096 887	2 270 045	173 158	8,3
5	Итого затрат	7 550 125	8 072 536	522 411	6,9
6	Объем передачи электрической энергии тыс.кВтч	2 322 599	2 394 985	72 386	3,1
7	Прибыль	2 924 797	2 720 965	-203 832	-7,0
8	Доход	10 474 922	10 793 500	318 578	3,0

Перспектива деятельности АО «АРЭК»

Основные задачи АО "А РЭК" на перспективу:

АО «Акмолинская РЭК» завершает реализацию инвестиционного проекта, утвержденного приказом РГУ ДКРЕМ ЗК МНЭ РК по Акмолинской области №164-ОД от 21.08.15 года на период 2016-2020 годы. Оставшаяся сумма инвестиций к освоению составляет:
2019 год – 3 608,135 млн.тенге;
2020 год – 3 491,915 млн.тенге.

Основные направления утвержденного инвестиционного проекта : Строительство, реконструкция и капитальные ремонты подстанций и линий электропередачи – 95 %
внедрение системы АСКУЭ бытового уровня – 5 %

Основная цель реализации инвестиционного проекта:
Обеспечение надежности работы электрооборудования подстанций и линий электропередачи посредством надлежащего технического обслуживания, текущего и капитальных ремонтов активов, а также их обновления и реконструкции