

Логотип АРЭК

Отчет о деятельности АО "Акмолинская РЭК по оказанию услуги по передаче и распределению электрической энергии за 2015 год

Основные технические характеристики АО "АРЭК"

Показатели	Ед. изм.	на 01.01.16г.
Количество условных единиц		100 446,7
Общая протяженность линий электропередачи-всего, в том числе:	км	20 910,479
ЛЭП - 110 кВ	км	2 512,962
ЛЭП - 35 кВ	км	5 150,738
ЛЭП - 10-0,4 кВ	км	13 246,779
Общее количество подстанций-всего, в том числе:	шт.	3 627
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.	3 382
Суммарная мощность подстанций	Мва	2 625,9
Площадь производственных и служебных помещений	м2	76 442,7
Объем передачи электроэнергии	млн. кВт	2 061,5
Фактические потери	млн. кВт	115,4
	%	5,25
Нормативные технические потери	млн. кВт	132,3
	%	5,94
Площадь зоны обслуживания	тыс. км2	114,4
Численность персонала нормативная	чел.	2560

Исполнение инвестиционного проекта АО "Акмолинская РЭК"

№	Наименование	Ед.изм	2015 год					
			утверждено		факт		отклонение	
			ед.	тыс.тенге	ед.	тыс.тенге		%
1,1	Капитализация ОС-всего, в том числе:			2 893 493		2 853 395	-40 098	-1,4
1,1,1	Реконструкция ПС	шт	4	468 566	4	473 913	5 347	1,1
1,1,2	Реконструкция ПС "Астана"	шт	1	615 955	1	610 808	-5 147	-0,8
1,1,3	Реконструкция ВЛ	км/КТПГ	178,79/16	801 772	181,283/23	790 321	-11 451	-1,4
1,1,4	Капремонт основного энергооборудования	км/КТП	2611/760	441 836	2614/771	412 492	-29 344	-6,6
1,1,5	Реконструкция АСКУЭ внешнего контура	шт	12	7 543	12	7 543	0	0,0
1,1,6	Капремонт и реконструкция зданий и сооружений	шт	9	26 296	9	24 210	-2 086	-7,9
1,1,7	Реконструкция средств связи	шт	0	18 475	0	18 669	194	1,1
1,1,8	Приобретение измерительных приборов	шт	128	13 084	144	16 192	3 108	23,8
1,1,9	Приобретение вычислительной техники и НА	шт	145	35 483	164	35 597	114	0,3
1,1,10	Приобретение средств ТБ и прочие	шт	0	8 592	0	7 761	-831	-9,7
1,1,11	АСКУЭ бытового уровня	шт	4876	305 347	4 876	305 347	0	0,0
1,1,12	Доверительное управление ПС "Северная"	шт	1	150 543	1	150 542	-1	0,0

**Основные финансово-экономические показатели деятельности
АО "АРЭК" по предоставлению регулируемого вида услуг**

(по данным бухгалтерского учета)

Показатели	Ед.изм.	2015 год
Доход	тыс.тенге	7 211 510
Себестоимость реализованных услуг	тыс.тенге	5 281 086
Расходы периода	тыс.тенге	1 236 457
Итого затрат	тыс.тенге	6 517 543
Результат (+,-) до налогообложения	тыс.тенге	693 967
Тариф	тнг/кВтч	3,50

(по данным бухгалтерского учета с учетом Особого порядка... и затрат по иным видам деятельности)

Показатели	Ед.изм.	2015 год
Доход	тыс.тенге	7 211 510
Себестоимость реализованных услуг	тыс.тенге	5 135 098
Расходы периода	тыс.тенге	914 449
Итого затрат	тыс.тенге	6 049 547
Результат (+,-) до налогообложения	тыс.тенге	1 161 963
Тариф	тнг/кВтч	3,50

Объемы передачи электроэнергии потребителям по сетям АО "АРЭК"

Потребители	2015 год	
	к-во	млн.кВтч
Прямые потребители	7	109 279
Энергопередающие организации	4	142 909
Энергоснабжающие организации	14	1 806 120
Энергопроизводящие организации	2	3 209
Итого	27	2 061 516

Структура затрат тарифа на передачу и распределение электрической энергии по сетям АО "Акмолинская РЭК"

№ пп	Значения	2015 год		отклонение факта от утвержденного уровня	
		утверждено УО	факт	тыс.тенге	%
1	Тариф	3,50	3,50	0,00	0,0
2	Затраты на оказание услуги по передаче и распределению электроэнергии (контролируемые)	2 608 583	2 785 276	176 693	6,8
3	Амортизационные отчисления ОС и НА	957 384	1 251 689	294 305	30,7
4	Неконтролируемые затраты	2 275 003	2 012 582	-262 421	-11,5
5	Итого затрат	5 840 970	6 049 547	208 577	3,6
6	Объем передачи электрической энергии	2 072 147	2 061 516	-10 631	-0,5
7	Прибыль	1 405 048	1 161 963	-243 085	-17,3
8	Доход	7 246 018	7 211 510	-34 508	-0,5

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 2015 году соответствовал ГОСТу 13109-7 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения". Выявляемые в рабочем порядке несоответствия устранялись работниками АО "АРЭК" незамедлительно и в этой связи, письменные обращения по названному вопросу в адрес Компании не поступали.

Основные задачи АО "Акмолинская РЭК" на перспективу

Реализация утвержденного инвестиционного проекта на период 2016-2020 годы на общую сумму 17 578,431 млн. тенге, в том числе за счет собственных средств -13 638,156 млн.тенге и заемных -3 940,275 млн.тенге в рамках утвержденных тарифов.

**Основные направления утвержденного инвестиционного проекта :
строительство, реконструкция и капитальные ремонты подстанций и линий электропередачи - 94,6 % ;
внедрение системы АСКУЭ бытового уровня – 5,4 %.**

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.

Основной деятельностью АО «АРЭК» согласно государственной (генеральной) лицензии, выданной Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий 17 июля 2009 года № 0001728, является оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям регионального и местного уровней потребителям, расположенным на территории Акмолинской области.

Компания обслуживает 20,9 тысяч километров линий электропередачи, 3 627 подстанций напряжением 220-110-35-0,4 киловольт.

Площадь зоны обслуживания составляет 114 тысяч квадратных километров.

Основной производственной задачей АО «АРЭК» является обеспечение бесперебойной передачи электроэнергии потребителям путем надежной работы основного и вспомогательного энергетического оборудования, которая достигается за счет соблюдения требований нормативных документов по выполнению технического обслуживания, капитальных и текущих ремонтов, направленных на поддержание активов в рабочем состоянии и выполнению инвестиционных обязательств.

За 2015 год доход от основной деятельности составил 7 211,5 млн. тенге, операционные затраты – 6 049,5 млн. тенге, сумма операционной прибыли – 1 162,0 млн. тенге.

По сетям Компании в 2015 году было передано 2 061,5 млн. кВтч электрической энергии 27 потребителям. Потребителями услуг являются юридические лица, из которых 88 % общего объема приходится на энергоснабжающие организации города Астаны и Акмолинской области. Доля прямых потребителей составляет 5 %, прочих – 7% (энергопроизводящие и энергопередающие организации).

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 расчетный период определяется на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на границе балансовой принадлежности. Общее количество потребительских приборов коммерческого учета составляет 128 869 штук.

Качество напряжения передаваемой электроэнергии и частоты в сетях Компании за 2015 год соответствовало требованиям действующих государственных стандартов. Претензий со стороны потребителей по исполнению договорных обязательств за 2015 год не поступало.

Инвестиционные обязательства 2015 года по физическим показателям по реконструкции, строительству и капитальным ремонтам основного энергооборудования, приобретению и обновлению основных средств выполнены на 100%, в денежном выражении сумма фактических инвестиций составила 2 853,4 млн. тенге.

В 2015 году основная сумма инвестиций, это порядка 80 % общей суммы, была направлена на строительство, реконструкцию и капитальные ремонты основного энергооборудования.

Так, выполнено строительство новой ПС 110/10 кВ «Елизаветинка», ВЛ-35кВ «Пятигорская-Отрадная», ВЛ-110кВ «Алексеевка-Шортанды» общей протяженностью 59,8 км взамен морально и физически устаревших.

За счет средств займа АБР завершена модернизация ПС 110кВ «Астана»

Проведена реконструкция 3-х ПС 110 кВ «Новоалександровка», Вишневка», «Целинная» и ВЛ-110 кВ общей протяженностью 60,1 км «Воздвиженка-Акмолинская» и

«Акмолинская-Сабунды», и ВЛ низкого напряжения 10/0,4кВ общей протяженностью 61,4км и 23 КТПГ .

Капитальные ремонты проведены на 2 614 км линий электропередач и 771 КТП.

Продолжена работа по выполнению задачи, поставленной Президентом Республики Казахстан на расширенном заседании Правительства 27 января 2012 года, по внедрению проекта автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ) бытового уровня.

За 2015 год в Целиноградском и Аршалыинском районах Акмолинской области произведена замена 4 876 приборов учета электроэнергии потребителей бытового сектора на безвозмездной основе для комплексного решения задач учета электрической энергии и контроля её потребления в режиме реального времени, что составило 11 % инвестиций.

Порядка 9 % инвестиций были направлены на приобретение реконструкцию средств связи и автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии внешнего контура, ремонт зданий и сооружений, средств техники безопасности и охраны труда, измерительных приборов и прочее.

АО «Акмолинская РЭК» в ближайшие годы намерена поддерживать достигнутый уровень обновления основного энергооборудования. С этой целью Компанией разработан и утверждён в Уполномоченном органе инвестиционный проект на 2016--2020 годы на общую сумму 17 758 млн. тенге (в среднем по 3 552 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.