

**Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения инвестиционной программы (проекта) за 1 -ое полугодие 2019 года**

АО "Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания, вид деятельности: передача электрической энергии

№ п/п	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																	
	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекта)		собственные средства				заёмные средства				бюджетные средства		нерегулируемая (иная) деятельность	
			план	факт	план	факт	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Всего				3 608 135	212 399	2 734 311	200 224	-2 534 087		873 824	12 175	-861 649		0	0	0	0
1	Реконструкция ПС	шт.	2	2	412 981	5 057	412 981	5 057	-407 924	В период январь-май Компанией проводился мониторинг поставщиков для заключения договоров на поставку ТМЦ, оборудования, СМР. В июне заключены договора на поставку ТМЦ, определен подрядчик и начаты работы по реконструкции, капитальным ремонтам.	0	0	0	В период январь-май Компанией проводился мониторинг поставщиков для заключения договоров на СМР. В июне заключены договора подряда и начата работа по строительству.	0	0	0	0
2	Строительство ВЛ (КЛ) 110 кВ от ПС "Астана"	км.	3	0	873 824	12 175	0	0	0		873 824	12 175	-861 649		0	0	0	0
4	Строительство ВЛ 110/35 кВ	км.	63	0	454 300	12 772	454 300	12 772	-441 528		0	0	0		0	0	0	0
5	Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ	км/ КТПГ	59,85/23	10/0	760 005	43 854	760 005	43 854	-716 151		0	0	0		0	0	0	0
6	Капитальный ремонт сетей, оборудования	км/КТП	2 591,5/ 740	243,2/70	717 922	63 269	717 922	63 269	-654 653		0	0	0		0	0	0	0
7	АСКУЭ бытового потребителя	шт.	2 800	0	238 560	0	238 560	0	-238 560		0	0	0		0	0	0	0
8	Доверительное управление ПС 110/10 "Северная"	шт.	1	0	150 543	75 272	150 543	75 272	-75 271		0	0	0		0	0	0	0

Генеральный директор _____

А. Павлов

(21 " июля 2019 год)

Показатели эффективности, надёжности и качества	факт года, предшествующе го отчётному периоду	план 2019 года	факт текущего года	Оценка достижения показателей эффективности, надёжности и качества	Причины недостижения показателей эффективности, надёжности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	V передачи э/энергии- 1 223,8 млн. кВтч	V передачи э/энергии- 1 255,3 млн. кВтч	V передачи э/энергии- 1 204,3 млн. кВтч	-1,6 % - (-19,5 млн. кВтч)	Снижение объема передачи электроэнергии на 19,5млн.кВтч. по сетям АО "АРЭК" за 6 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года произошло: - по Акмолинской области объем передачи электроэнергии возрос на 24,3 млн.кВтч; - по г.Астана объем передачи электроэнергии снизился на 43,8 млн.кВтч. Снижение произошло: -по ВЛ 110 кВ «ЦГПП-Западная» снижение на 15,7 млн.кВт.ч -по ВЛ 110 кВ «ТЭЦ-Астана» снижение на 34,8 млн.кВт.ч.
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	ПС-68,8% ВЛ-71,3%	ПС-68,8% ВЛ-71,3%	ПС-68,8% ВЛ-71,3%		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	4,75%- 61,575 млн. кВтч	4,98%- 65,800 млн. кВтч	4,67%- 59,031 млн. кВтч	-1,7 % - (-2,544 млн. кВтч)	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утверждённой инвестиционной программы (проекта)	технологические нарушения -31	0	технологические нарушения -29	-6,5 % - (-2 нарушения)	

Генеральный директор _____ А. Павлов

(24 " июля 2019 год)

