

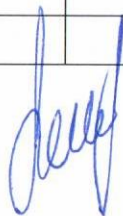
**Отчет об исполнении об исполнении инвестиционной программы (проекта) за I квартал 2021 года
АО "Акмолинская распределительная электросетевая компания", вид деятельности: передача электрической энергии**

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге (операционная прибыль)	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)				Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утверждённой инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надёжности предоставляемых регулируемых услуг				
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях		период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		план	факт	откл.	причины откл.	собственные средства		заёмные средства	бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утверждённой инвестиционной программы*		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)				Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)	
				план	факт							амортизация	прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Услуги по передаче электрической энергии по сетям АО "АРЭК"	Всего				2021	1 404 382	4 539 103	43 749	-4 495 354		0	0	0	0	37,686	38,909	ПС-74,2%	ПС-74,2%	5,15%	5,02%	технологические нарушения 24	технологические нарушения 305	1) Увеличение потерь по сравнению с I кварталом 2020 года на 1,22 млн. кВтч обусловлено ростом объема передачи по сетям; 2) Снижение % потерь по сравнению с I кварталом 2020 года на 0,13%; 3) Рост технологических нарушений по сравнению с I кварталом 2020 года на 281 случай - в связи с внесением изменений в Приказ МЭ РК от 20 февраля 2015 года № 121, с 06.01.2021 в отчёт ТН-1 вносятся все классифицированные отказы II степени, за исключением отключений электротехнического оборудования электростанций напряжением 0,4 кВ. Ранее в отчет ТН-1 включались отказы II степени по сетям 35 кВ и выше.	
		Техническая модернизация ПС-35 кВ и выше	шт.	8	0			115 128	0	-115 128		0	0	0	0	млн. кВтч	млн. кВтч	ВЛ-66%	ВЛ-66%						
		Строительство ВЛ 35 кВ и выше	км.	48,31	0			506 948	0	-506 948		0	0	0	0										
		Техническая модернизация сетей 0,4-10 кВ	км/КТП /реклоу зер	51,55/20/2	0			866 920	0	-866 920		0	0	0	0										
		Капитальный ремонт энергооборудования и ЛЭП	км/шт	2 408,8/622	0			805 469	0	-805 469		0	0	0	0										
		Техническая модернизация оборудования и средств систем АСКУЭ	шт.	1 105	0			202 438	0	-202 438		0	0	0	0										
		Капитальный ремонт зданий и сооружений	шт.	5	0			196 738	0	-196 738		0	0	0	0										
		Техническая модернизация, строительство средств связи	шт.	55	0			196 762	0	-196 762		0	0	0	0										
		Замена трансформаторов 25-63 кВа	шт.	6	0			4 666	0	-4 666															
		Приобретение измерительных приборов	шт.	56	0			42 280	0	-42 280															
		Приобретение вычислительной техники, НМА	шт.	686	0			61 573	0	-61 573															
		Приобретение спецтехники, автотранспорта, механизмов и оборудования	шт.	13	0			127 839	0	-127 839															
		Техническая модернизация поверочной лаборатории метрологической службы	шт.	8	0			90 475	0	-90 475															

В период январь-март Компания проводит тендерные процедуры по отбору поставщиков оборудования, ТМЦ, услуг.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						отчёт о прибылях и убытках, тыс. тенге (операционная прибыль)	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			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	
	наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	наименование мероприятий	единица измерения	кол-во в натуральных показателях		период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		план	факт	откл.	причины откл.	амортизация	прибыль	заёмные средства	бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утверждённой инвестиционной программы*		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %. по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утверждённой программы (проекта)			
				факт	факт											факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт			факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
13		Выкуп ПС 110 кВ "Северная"	шт.	1	1			150 542	37 635	-112 907	выплаты согласно заключенному договору														
14		Выплаты по обязательствам						1 171 324	6 114	-1 165 210	выплаты согласно графику														

Генеральный директор



А.Павлов