

к Правилам утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении

Информация субъекта естественной монополии о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта) за 1 полугодие 2019 года АО "Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания", передача и распределение электрической энергии Инвестиционная программа утверждена совместным Приказом №25-ОД от 28.02.19г. Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области и Приказом №975 от 28.02.19г. ГУ "Управление энергетикой и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области"

наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности, кем утвержден (а) программа (проект) (дата, номер приказа)

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		собственные средства			Засмные 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		3																
1	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше, в том числе				2 535 500	64 269	2 535 500	64 269	-2 471 231									
1.1	Строительство ПС 110/10 кВ "Северная-городская", двухцепной ВЛ-110 кВ (питающих ПС), 2-х ячеек 110 кВ на ПС 220/110кВ "Промышленная"	ед.ПС	1		697 100	59 566	697 100	59 566	-637 534									
1.2	Реконструкция оборудования ячеек 110кВ и РЗА на ПС 220/110 кВ "Промышленная"	яч.	4		398 400		398 400	0	-398 400									
1.3	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная-городская"	ед.ПС	1		200 000		200 000	0	-200 000									
1.4	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Ермаковская"	ед.ПС	1		668 100	3 500	668 100	3 500	-664 600									

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге

1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.5.	Реконструкция ПС 220/35/10 кВ "Калкаман"	ед.ПС	1		251 300		251 300	0	-251 300	выполнение мероприятий планируется во втором полугодии 2018 года								
1.6.	Реконструкция воздушных линий электропередачи 35-110 кВ	км	22,1		320 600	1 203	320 600	1 203	-319 397	работы ведутся согласно графику								
2	Создание цифровой корпоративной телекоммуникационной сети	комплект	7		116 700		116 700	0	-116 700	выполнение мероприятий планируется во втором полугодии 2018 года								
3	Внедрение АСКУЭ бытового потребителя	шт.	2314		421 700	14 500	421 700	14 500	-407 200	работы ведутся согласно графику								
4	Реконструкция и развитие производственных зданий и сооружений	ед.	20		52 200		52 200	3 500	-48 700	работы ведутся согласно графику								
	Всего:				3 126 100		3 126 100	82 269	-3 043 831									

Генеральный директор АО "ПРЭК" Бодрухин Ф.Ф. 14.06.2018г.

Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателя эффективности, надежности и качества	Причины (обозначение) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	2375 млн. кВт.ч	2320 млн. кВт.ч	1139 млн. кВт.ч		
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	60,45%	58,90%	60,45%	Показатели эффективности и надежности и качества будут определены по итогам года	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	8,78%	9,39%	7,55%		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы					

Генеральный директор АО "ПРЭК" Бодрухин Ф.Ф.

