

**Информация субъекта естественной монополии  
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы за 1 квартал 2019 года  
АО "Алатау Жарык Компаниясы"  
(наименование субъекта)  
передача и распределение электрической энергии  
(вид деятельности)**

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге										
			Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге		собственные средства		заемные средства		Бюджетные средства		
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	<b>Инвестиционная программа на 2019 год</b>												
	<b>ВСЕГО на 2019 год</b>				<b>11,832,506</b>	<b>8,585</b>	<b>9,632,506</b>	<b>8,585</b>	<b>2,200,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>по г.Алматы</b>				<b>9,217,391</b>	<b>6,297</b>	<b>7,017,391</b>	<b>6,297</b>	<b>2,200,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1	Пуско-наладочные работы по Перевод нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10кВ №160А «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А	ПНР	1		21,945	0	21,945						
2	Разработка ПСД Перевод сетей 6 кВ коммунально-бытовых потребителей на напряжение 10 кВ, Строительство ТП для разгрузки перегруженных ТП и РП, реконструкция существующих ТП и РП, КЛ и ВЛ с заменой проводов на СИП	ПСД	1		80,000	0	80,000						
3	Перевод сетей 6 кВ коммунально-бытовых потребителей на напряжение 10 кВ, Строительство ТП для разгрузки перегруженных ТП и РП, реконструкция	км	403.0		3,078,370	0	878,370		2,200,000				
4	Реконструкция , новое строительство ВЛ-0,4кВ по РЭС-1, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-7 с переводом на самонесущий изолированный провод. Строительство и реконструкция существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4кВ.	СМР	1		82,234	6,297	82,234	6,297					
5	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	75,498		1,472,873	0	1,472,873						
6	Перевод нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом 6кВ на 10 кВ	км	24.0		584,271	0	584,271						
7	Строительство ПС 110/10 кВ Театральная взамен ПС ПС-35/6кВ №58А Театральная с 2хКЛ-110кВ	МВА	2x25		2,000,000	0	2,000,000						
8	Строительство ПС 110/10кВ Сахарный завод с КЛ 110 кВ от ПС Коянкус	МВА	2x10		1,000,000	0	1,000,000						
9	Реконструкция ВЛ-110 кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110 кВ №120АИ на ПС-220 кВ "Бесагаш"	СМР	1		583,508	0	583,508						
10	Разработка ПСД "Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС №65А "Ремстройтехника" до опоры №2 ПС №36А "Мраморный завод"	ПСД	1		13,191	0	13,191						
11	Реконструкция ПС 110/35/6кВ №16И НЯЦ	МВА	2x40		300,000	0	300,000						
12	Разработка ПСД Реконструкция ПС 110/10кВ №119А "Новозападная"	ПСД	1		1,000	0	1,000						
	<b>Итого по Алматинской области</b>				<b>2,280,380</b>	<b>0</b>	<b>2,280,380</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
13	Строительство двухцепной ВЛ-110кВ ПС сев.Каскелен №94-ПС Каскелен-220кВ, с отпайкой к ПС Каскелен №27	км	4		493,596	0	493,596						
14	Разработка ПСД реконструкция электрических сетей 10-6/0,4кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	ПСД	1		70,000	0	70,000						
15	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	км	84.7		880,981	0	880,981						
16	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	11,937		835,803	0	835,803						
17	Приобретение основных средств и нематериальных активов	шт	1,183	5	334,735	2,289	334,735	2,289					

Первый Заместитель Председателя Правления - Главный инженер

А.Алмешов

И.о. Заместителя Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Б.Сағындықов

Управляющий директор по капитальному строительству

Б.Хайруллин

Начальник управления перспективного развития

Н.Жакупбеков

Продолжение Приложения 4  
к Правилам утверждения  
инвестиционных программ (проектов)  
субъекта естественной монополии  
их корректировки, а также проведения анализа об их  
исполнении

Показатели эффективности, надежности и качества <sup>2</sup>	факт за 1 кв. 2018 года	план 2019 год	факт за 1 кв. 2019 года	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
* Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-		-		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	14.11%	13.84%	12.67%		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	208	-	202		

Первый Заместитель Председателя Правления - Главный инженер

А.Алмешов