

Информация субъекта естественной монополии  
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы за 5 мес. 2017 года

**АО "Алатау Жарык Компаниясы"**

(наименование субъекта)

**передача и распределение электрической энергии**

(вид деятельности)

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

№п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество		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>Проект инвестиционной программы на 2017 год</b>											
	<b>ВСЕГО на 2017 год</b>				<b>16,131,600</b>	<b>6,050,965</b>	<b>8,575,256</b>	<b>1,875,257</b>	<b>2,600,000</b>	<b>0</b>	<b>4,746,414</b>	<b>4,175,709</b>
	<b>по г.Алматы</b>											
1	Строительство "ПС 110/10/6 кВ № 14А "Турксиб"	МВА	2x40		<b>1,609,846</b>	580,045	-	2,824			1,609,846	577,221
2	Пусконаладочные работы на ПС 110/10/6 кВ № 14А "Турксиб"	ПНР	1		<b>24,006</b>	-	24,006	-				
3	Перевод нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10кВ №160А «Ерменсай» по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А	км	104		<b>3,136,568</b>	3,629,776	-	31,288			3,136,568	3,598,488
4	Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	МВА	2x40		<b>869,565</b>	-	869,565	-				
5	Пусконаладочные работы на Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	ПНР	1		<b>37,945</b>	-	37,945	-				
6	Перевод существующих сетей 6 кВ ПС-22А, 50А, 54А, 100А на напряжение 10 кВ от ЛЭП-10 кВ ПС-150А "Алматы" и от вновь построенных ПС "Медеу" и "Шымбулак"	км	22.1		<b>379,718</b>	60,552	379,718	60,552				
7	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	шт	1		<b>50,000</b>	1,680	50,000	1,680				
8	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	км	60		<b>534,579</b>	-	-	534,579				
9	СМР по реконструкции ВЛ-0,4кВ по РЭС-1 с заменой проводов на самонесущие изолированные провода (СИП), в т.ч строительство и реконструкции существующих ТП для разгрузки перегруженных ТП.	км	18.4		<b>911,943</b>	0	911,943	-				
10	СМР по реконструкции, новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-4, с переводом на самонесущий изолированный провод. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4 кВ и строительство новых ТП-6-10/0,4	км	22.3		<b>964,063</b>	-	964,063	-				
11	СМР по реконструкции, новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-5, с переводом на самонесущий изолированный провод. Реконструкция не соответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4 кВ и строительство новых ТП-6-10/0,4 кВ	км	0.7		<b>122,978</b>	-	-	122,978				
12	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	75,288		<b>1,700,820</b>	892,583	1,700,820	892,583				
13	Перевод нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом 6кВ на 10 кВ	км	117.0		<b>2,457,286</b>	-	514,843	1,942,443				
14	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"	км	25.6		<b>809,386</b>	649,498	809,386	649,498				
	<b>Итого по г.Алматы</b>				<b>13,608,704</b>	<b>5,814,134</b>	<b>6,262,289</b>	<b>1,638,425</b>	<b>2,600,000</b>	<b>0</b>	<b>4,746,414</b>	<b>4,175,709</b>
	<b>Алматинская область</b>											
15	Строительство двухцепной ВЛ-110кВ ПС сев.Каскелен №94-ПС Каскелен-220кВ, с отпайкой к ПС Каскелен №27	км	5.4		466,358	-	466,358					

1	2	3	4		5		6		7		8	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
16	Разработка ПСД реконструкция электрических сетей 10-6/0,4кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	ПСД	1		50,000	-	50,000					
17	Реконструкция электрических сетей 10-6/0,4 кВ по Алматинской области с заменой проводов на СИП	км	68.4		562,757	-	562,757					
18	Реконструкция ПС 220кВ №140А Западная	МВА	2х63		412,097	-	412,097					
19	Создание (построение) системы АСКУЭ	шт	23		519,441	-	519,441					
	<b>Итого по Алматинской области</b>				<b>2,010,653</b>	<b>0</b>	<b>2,010,653</b>	<b>0</b>				
20	<b>Капитализированные проценты</b>				<b>209,929</b>	168,208	-	168,208				
21	Приобретение основных средств и нематериальных активов	шт	901	197	<b>302,314</b>	68,623	302,314	68,623				

Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Ж.Такенов

Управляющий директор по капитальному строительству

Ж.Серикбаев

Начальник управления капитального строительства

Б.Жантасов

Начальник управления перспективного развития

Н.Жакупбеков

Показатели эффективности, надежности и качества <sup>2</sup>	факт за 5 мес. 2016 года	план 2017 год	факт за 5 мес. 2017 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)	–	66	–		
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	13.43%	14.78%	12.83%		
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	440	–	434		

\*- значение ориентировочного расчета уровня физического износа электрических сетей АО "АЖК" с 2016 года по 2020 года при проведении реконструкции сетей в 2016-2020гг.

Заместитель Председателя Правления по корпоративному развитию и строительству

Ж.Такенов