

Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта)/об исполнении инвестиционной программы (проекта)* за 2016 год
АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания", передача и распределение электроэнергии,
Совместный приказ ДКРЕМ по СКО и УЭиЖКХ СКО от 09.11.2015 г. № 131-ОД, с изменениями от 24.11.2016 г. № 107-ОД)
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности, кем утвержден (а) программа (проект) (дата, номер приказа)

№ п/п	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) за 2016 г. в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																	
	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты)		собственные средства				Заемные средства				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
			план	факт	план тыс.тенге	факт тыс. тенге	план тыс. тенге	факт тыс. тенге	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
1	Строительство, реконструкция, в том числе				653 050	655 897	653 050	655 897	2 847									
1.1	Замена и строительство КЛ-10 кВ	км	10	10	138 795	138 795	138 795	138 795	0									
1.2	Замена и строительство КЛ-0,4 кВ	км	5	5	44 684	44 684	44 684	44 684	0									
1.3	Реконструкция оборудования ТП 10/0,4 кВ (с реконструкцией зданий)	ТП	7	7	62 500	62 500	62 500	62 500	0	*								
1.4	Реконструкция электрооборудования ТП 10/0,4 кВ	ТП	7	7	33 000	33 709	33 000	33 709	709	Удорожание стоимости оборудования у поставщика.								
1.5	Реконструкция ВЛ-10 кВ в г.Петропавловске	км	9,15	9,15	39 019	39 123	39 019	39 123	104	Удорожание стоимости материала у поставщика.								
1.6	Реконструкция ПС 110/10 кВ № 8	ПС	1	1	145 000	145 000	145 000	145 000	0	*								
1.7	Замена аккумуляторной батареи	шт	1	1	12 000	12 686	12 000	12 686	686	Удорожание стоимости оборудования у поставщика.								
1.8	Капитальный ремонт трансформаторов в с заменой высоковольтных вводов	шт	3	3	73 000	74 348	73 000	74 348	1 348	Увеличение подрядчиком затрат на строительно-монтажные работы.								

1.9	Замена фарфоровой изоляции на ВЛ-110 кВ	шт	14071	14071	55 500	55 500	55 500	55 500	0									
1.10	Реконструкция зданий мастерских участков и монтерских пунктов РЭС.РПБ	шт			49 553	49 553	49 553	49 553	0									
2	Мероприятия по энергосбережению, в том числе				362 981	363 438	362 981	363 438	457									
2.1	Внедрение АСКУЭ оптового рынка электроэнергии	тыс.тенге	-	-	180 681	180 681	180 681	180 681	0	*								
2.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе (с заменой голого провода на провод марки СИП)	км	18,6	18,6	71 300	71 572	71 300	71 572	272	Удорожание стоимости материала у поставщика.								
2.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в сетях области (с заменой голого провода на провод марки СИП)	км	18	18	85 000	85 000	85 000	85 000	0	*								
2.4	Вынос приборов учёта на границу балансовой принадлежности	тыс.тенге	-	-	20 000	20 107	20 000	20 107	107	Увеличение объёмов работ по замене вводов 0,22-0,38 кВ от опоры до потребителей.								
2.5	Мероприятия по восстановлению и реконструкции технического учета	тыс.тенге	-	-	6 000	6 078	6 000	6 078	78	Увеличение объёмов работ по восстановлению точек техучёта в области.								
3	Модернизация, в том числе				15 100	15 180	15 100	15 180	80									
3.1	Монтаж устройства "Теллур"	компл.	1	1	3 500	3 579	3 500	3 579	79	Удорожание стоимости оборудования у поставщика.								
3.2	Монтаж устройства "Овод МД"	компл.	1	1	1 600	1 601	1 600	1 601	1	Удорожание стоимости оборудования у поставщика.								
3.3	Замена КРУН на реклоузер	шт	2	2	10 000	10 000	10 000	10 000	0	*								

4	Замена электрооборудования, в том числе				3 869	3 869	3 869	3 869	0								
4.1	Приобретение КТПН - 630 кВА	шт	1	1	1 193	1 193	1 193	1 193	0								
4.2	Приобретение КТПН - 250 кВА	шт	2	2	1 171	1 171	1 171	1 171	0								
4.3	Приобретение КТПН - 160 кВА	шт	3	3	1 505	1 505	1 505	1 505	0								

Примечание: * - указанные данные - ожидаемые

Генеральный директор АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"



14.12.2016 г.

А.А. Казановский

Продолжение

Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего года* (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества*	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества*
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Объем передачи и распределения электроэнергии - 3%	Объем передачи и распределения электроэнергии + 8,49 %	Объем передачи и распределения электроэнергии -6,4 %	-	Снижение фактических объемов передачи электроэнергии потребителями от заявленных в договорах
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение износа- 1,4 %	Снижение износа- 1,4 %	Снижение износа- 1,4 %	-	-
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение потерь, - 3,68 %,	Снижение потерь, - 1,43 %,	Снижение потерь, - 2,66 %,	-	-
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение аварийности, - 5,4%	Снижение аварийности, - 5,8 %	Снижение аварийности, - 5,8%	-	-

Примечание:

*Показатели являются ожидаемые, в связи с тем что отчетный период не закрыт.

Генеральный директор АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"



14.12.2016 г.

А.А. Казановский