

Информация региональной электросетевой компании ТОО "Энергосистема" (передача и распределение электрической энергии) об исполнении инвестиционной программы за 2016 год

Инвестиционная программа утверждена приказом № 38-ОД от 28.02.2017 года Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актыобинской области и согласована Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области за № 1-03-09/505 от 10.02.2017г.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе				Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)									
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (объем передачи и распределения э/э)	Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы кол-во аварий													
				Амортизация	Пр-быль							факт 2015г.	факт 2016г.				план	факт			факт 2015г.	факт 2016г.							
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				
1	передача и распределение энергии по Актыобинской области	Модернизация и реконструкция ПС 110/10 кВ "ПОШ", ПС 110/35/10 кВ "Саздинская", ПС 110/10 кВ "41 Разъезд", ПС 35/10 кВ "Жилгородок"; монтаж элзасового выключателя на ВЛ-110 кВ "ПОШ-Алга"; восстановление вакуумных выключателей ВВ-тел; установка силовых трансформаторов ТМ-25-630 кВА	шт.	18	18	2016г.		757 145	744 283	-12 862	Выполнено в полном объеме, экономия сложилась в связи с уменьшением затрат по закупке материалов, транспортных расходов и строительно-монтажных работ	744 283					0,18	-0,92	51%	55%	15,20	14,93							
2		Реконструкция ВЛ 110 кВ "Караулкельды-Уил"; ВЛ-110кВ "Алибекмола-Эмба"; ВЛ-110 "Кенкияк-Алибекмола"; ВЛ-220 кВ "Ульке-Чилисай-Кенкияк"	км/шт	166,6км /21 шт	166,6км /21 шт			69 635	69 635	0			69 635																
3		Реконструкция по средствам диспетчерского и технологического управления	шт./комп	30 шт/2комп	31шт/2 комп			18 906	19 123	217	в связи с производственной необходимостью были произведены дополнительные работы и приобретено оборудование		19 123																
4		Монтаж и реконструкция городских электрических сетей	км/ед	3,67км/48шт	3,91м/48шт			27 539	28 494	955	проведены доп. работы по замене провода АС на провод СИП в г. Актобе; согласно предписаний КГЭН были дополнительно произведены работы по ограждению КТП		28 494																
7		Внедрение АСКУЭ	проект	1	1			131 436	131 436	0			131 436																
		<p>1) Полезный отпуск в 2016 г. по сравнению с 2015 г. снизился на 12,39 млн.кВтч (0,92%), по независящим от предприятия причинам, в связи с сокращением объемов потребления электроэнергии вследствие приостановления/снижения производства/потребления предприятиями, кризисом в стране.</p> <p>2) Процент нормативно-технических потерь электроэнергии снизился с плановых с 15,20% до 14,93% в виду снижения объема полезного отпуска и проводимых мероприятий.</p> <p>3) Увеличение износа связано с недостаточностью финансирования реконструкции, обновления, модернизации оборудования и приводит к невозможности своевременного обновления основных фондов. Для сохранения тенденции снижения износа объем инвестиций в энергокомплекс необходимо увеличить в 5-6 раз. По отдельным группам основных средств, после проведенных мероприятий износ снизился (на ПС «Саздинская» снижен с 35% до 32% на ПС «ПОШ» с 58% до 23%, на ВЛ-110кВ «Караулкельды-Уил» с 66% до 45%).</p>																											

