

5	Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии																	
5.1.	Внедрение АСКУЭ	проект	1	1	52 574	29 961	52 574	29 961	-22 613	из-за длительных тендерных процедур и длительных сроков поставки материалов (счетчики АСКУЭ)								
6	Модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям																	
	Хромтауский УЭС																	
6.1.	Замена провода АС, А ВЛ-0,4 кВ на провод марки СИП от ТПГ-6/0,4 кВ Школа																	
	Айтекебийский УЭС																	
6.2.	Замена провода АС, А ВЛ-0,4 кВ на провод марки СИП от яч.№3 ТПСМ-307 " Банк"																	
6.3.	Замена провода АС, А ВЛ-0,4 кВ на провод марки СИП от яч.№3 ТПСМ-302, ТПСМ-310																	
	Итого				414 695	441 041	414 695	441 041	26 346									

Руководитель организации _____ (Ф.И.О. (при его наличии), подпись, дата))

Показатели эффективности , надежности и качества	факт 2 полугодия 2015г.	план 1 полугодие 2016г.	факт 1 полугодия 2016г.	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 (объем транспортировки электроэнергии) тыс. кВтч	653 409	687 476	653 585	1.рост объема транспортировки на 0,02% к фактическому объему транспортировки за II полугодие 2015г. 2. Снижение на 5,2 % к утвержденным объемам I полугодия 2016г.	1.рост за счет несопоставимых по потреблению электроэнергии календарных периодов 2.снижение за счет: - приостановления/ прекращения деятельности промышленных предприятий и организаций, - установки собственных энергогенерирующих источников
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта): по подстанциям по линиям	40% 60%		40% 60%	без изменений	недостаточно капитальных вложений
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	14,80%	15,20%	15,20%	1. рост показателей от II полугодия 2015г. на 2,7 % 2. I полугодие 2016г к плану - без изменений	в связи с с увеличением выработки электроэнергии местными генерирующими источниками (ЖГТС) которые существенно удалены от центра нагрузок (потребления)
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-		-		Аварии не зарегистрированы

Руководитель организации _____ (Ф.И.О. при его наличии, подпись, дата)

² Показатели заполняются иными показателями с учетом специфики отрасли