"СОГЛАСОВАНО"
Управляющий директор-
первый заместитель генерального директора ОАО "Тываэнерго"
_____ В.И. Пешкуров
"____" _____ 2013 г.

"УТВЕРЖДЕНО"
Министр промышленности
и энергетики Республики Тыва
_____ Р.В. Кажин-оол
"____" _____ 2013 г.

Инвестиционная программа ОАО "Тываэнерго" на 2014 - 2018 гг.

№№	Наименование	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Объем освоения капитальных вложений									Ввод мощностей в эксплуатацию															
						План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого за 2014-2018 года	Источники освоения капитальных вложений 2014-2018 гг.			План 2014 года				План 2015 года				План 2016 года				План 2017 года				План 2018 года			
												Собственные средства																			
												Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.		Амортизация, в т.ч.																	
												плата по тех. присоединению	тариф по тех. присоединению	Амортизация, учтенная в тарифе																	
		км	МВА			млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС				км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды
1	2	6	7	8	9	97	117	130	143	156	169				167	168	169	170	57	58	59	60	63	64	65	66	69	70	71	72	75	76	77	78
	ВСЕГО,	**9.913**	**41.000**	*	*	**44.102**	**45.866**	**47.700**	-	-	**137.668**	-	-	**137.668**	**8.448**	**0.800**	**26.885**	**26.885**	**1.464**	**16.000**	**54.406**	**54.406**	-	**16.200**	**57.249**	**57.249**	-	**8.000**	**21.416**	**21.416**	-	-	-	-
1	**Важнейшие проекты**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	**ТПиР ПС 35-330 кВ**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	**ТПиР ЛЭП 35-330 кВ**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	**Новое строительство ПС 35-330 кВ**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	**Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	**Программы особой важности (федеральные и тр.)**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	**Программы**	**9.913**	**41.000**	*	*	**44.102**	**45.866**	**47.700**	-	-	**137.668**	-	-	**137.668**	**8.448**	**0.800**	**26.885**	**26.885**	**1.464**	**16.000**	**54.406**	**54.406**	-	**16.200**	**57.249**	**57.249**	-	**8.000**	**21.416**	**21.416**	-	-	-	-
2.1.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	-	**8.000**	*	*	-	-	**18.926**	-	-	**18.926**	-	-	**18.926**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**8.000**	**21.416**	**21.416**	-	-	-	-
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ПС 35 кВ (СН1)	-	8.000	*	*	-	-	18.926	-	-	18.926	-	-	18.926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.000	21.416	21.416	-	-	-	-
	Строительство ПС 35/10 кВ(2*4000 кВА) "Кызыл-Мажалык"	-	8.000	2013	2017			**18.926**	-		**18.926**			18.926	-	-		-	-			-	-			-	-	**8.000**	21.416	**21.416**			-	-
2.2.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	-	**32.000**	*	*	**21.828**	**27.482**	-	-	-	**49.310**	-	-	**49.310**	-	-	**2.993**	**2.993**	-	**16.000**	**30.617**	**30.617**	-	**16.000**	**27.754**	**27.754**	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	-	32.000	*	*	21.828	27.482	-	-	-	49.310	-	-	49.310	-	-	2.993	2.993	-	16.000	30.617	30.617	-	16.000	27.754	27.754	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС 110/10 кВ "Кирпичный завод" (замена АБ, ЗПУ, ЩПТ)	-	-	2013	2014						-			-			2.993	**2.993**			-	-			-	-			-	-			-	-
	Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС 110/35/10 кВ "Городская" (замена АБ, ЗПУ, ЩПТ)	-	-	2014	2015	**0.200**	**2.800**				**3.000**			3.000				-			3.000	**3.000**			-	-			-	-			-	-
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Городская" (реконструкция маслоприемников с прокладкой маслоотводов и реконструкцией маслосборников)	-	-	2014	2015	**0.260**	**3.240**				**3.500**			3.500							3.500	**3.500**												
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Западная" с установкой доп. силового трансформатора 16 МВА	-	16.000	2010	2016	**2.101**	**21.442**				**23.543**			23.543										**16.000**	27.754	**27.754**								
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с установкой доп. силового трансформатора 16 МВА	-	16.000	2010	2015	**19.267**					**19.267**			19.267				-		**16.000**	24.117	**24.117**			-	-			-	-			-	-
6	ПС 35 кВ (СН1)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	**Технологическое присоединение**	**1.400**	**0.800**	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1.400**	**0.800**	**2.951**	**2.951**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670 кВт.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 110-220 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0.4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 110 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20-35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 110-220 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0.4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 110 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№№	Наименование	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Объем освоения капитальных вложений									Ввод мощностей в эксплуатацию															
						План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого за 2014-2018 года	Источники освоения капитальных вложений 2014-2018 гг.			План 2014 года				План 2015 года				План 2016 года				План 2017 года				План 2018 года			
												Собственные средства																			
												Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.		Амортизация, в т.ч.																	
												плата по тех. присоединению	тариф по тех. присоединению	Амортизация, учтенная в тарифе																	
		км	МВА			млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС				км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды
	КЛЭП 20-35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Объекты технологического присоединения мощностью от 150 до 670 кВт.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 110-220 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 110 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20-35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 110-220 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 110 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20-35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 150 кВт.	**1.400**	**0.800**	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1.400**	**0.800**	**2.951**	**2.951**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	**1.400**	**0.800**	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1.400**	**0.800**	**2.951**	**2.951**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	**1.400**	**0.800**	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1.400**	**0.800**	**2.951**	**2.951**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Строительство ТП 10/0.4 кВ (2*400КВА), строительство КЛ-10 кВ Пункт ЦО ОВО г. Кызыл, ул. Дружба 120а	1.400	0.800	2012	2014						-				**1.400**	**0.800**	2.951	**2.951**												
4	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,1	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Генерация	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№№	Наименование	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Объем освоения капитальных вложений									Ввод мощностей в эксплуатацию																	
						План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого за 2014-2018 года	Источники освоения капитальных вложений 2014-2018 гг.			План 2014 года				План 2015 года				План 2016 года				План 2017 года				План 2018 года			
												Собственные средства																				
												Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.		Амортизация, в т.ч.																		
												плата по тех. присоединению	тариф по тех. присоединению	Амортизация, учтенная в тарифе																		
		км	МВА			млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС	млн.рублей без НДС				км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн.руб. ввод в основные фонды
	ВЛЭП 110-220 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 110 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20-35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 110-220 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 110 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20-35 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения ВН	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН1	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	**Распределительные сети**	**8.513**	**0.200**	*	*	**5.429**	**3.117**	**11.540**	-	-	**20.086**	-	-	**20.086**	**7.048**	-	**10.177**	**10.177**	**1.464**	-	**2.050**	**2.050**	-	**0.200**	**12.018**	**12.018**	-	-	-	-	-	-
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	**8.513**	**0.200**	*	*	**5.429**	**3.117**	**11.540**	-	-	**20.086**	-	-	**20.086**	**7.048**	-	**10.177**	**10.177**	**1.464**	-	**2.050**	**2.050**	-	**0.200**	**12.018**	**12.018**	-	-	-	-	-	-
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	**8.513**	-	*	*	**5.120**	**2.050**	-	-	-	**7.170**	-	-	**7.170**	**7.048**	-	**9.868**	**9.868**	**1.464**	-	**2.050**	**2.050**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	8.513	-	*	*	5.120	2.050	-	-	-	7.170	-	-	7.170	7.048	-	9.868	9.868	1.464	-	2.050	2.050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП г. Кызыл	8.513	-	2013	2014	**5.120**	**2.050**	-			**7.170**			7.170	**7.048**	-	9.868	**9.868**	**1.464**	-	2.050	**2.050**	-	-	-	-	-	-				
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Замена КЛ 10кВ в г. Кызыле	-	-	2010	2011						-			-																	
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	-	**0.200**	*	*	**0.309**	**1.067**	**11.540**	-	-	**12.916**	-	-	**12.916**	-	-	**0.309**	**0.309**	-	-	-	-	-	**0.200**	**12.018**	**12.018**	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция РП - 5 г. Кызыл, ул. Дружба (Трансформатор ТМ-1000/10)	-	-	2009	2010	**0.309**	-	-	-		**0.309**			0.309	-	-	0.309	**0.309**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-
	Реконструкция ЦРП г. Кызыл, ул. Дружба 23/Т	-	0.200	2015	2016		**1.067**	**10.951**	-		**12.018**			12.018	-	-		-	-			-	-	**0.200**	12.018	**12.018**	-	-	-		-	-
	Реконструкция РП-2 (замена масляных выключателей на вакуумные) г. Кызыл	-	-	2016	2017	-	-	**0.589**			**0.589**			0.589	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-
1.1	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 1-20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВЛЭП 0,4 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 20 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП 3-10 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	КЛЭП до 1 кВ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	**Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)**	-	-	*	*	**6.082**	**3.203**	**6.086**	-	-	**15.371**	-	-	**15.371**	-	-	-	-	-	-	**9.675**	**9.675**	-	-	**6.329**	**6.329**	-	-	-	-	-	-
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	**6.082**	**3.203**	**6.086**	-	-	**15.371**	-	-	**15.371**	-	-	-	-	-	-	**9.675**	**9.675**	-	-	**6.329**	**6.329**	-	-	-	-	-	-
1	РЗА (включая ПА)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	АСУТП, телемеханика	-	-	*	*	6.082	3.203	6.086	-	-	15.371	-	-	15.371	-	-	-	-	-	-	9.675	9.675	-	-	6.329	6.329	-	-	-	-	-	-
3.1	**Программа развития автоматизированных систем технологического управления**	-	-	*	*	6.082	3.203	6.086	-	-	15.371	-	-	15.371	-	-	-	-	-	-	9.675	9.675	-	-	6.329	6.329	-	-	-	-	-	-
3.1.1	Реализация программы ССТИ в части телемеханизации	-	-	*	*	6.082	3.203	-	-	-	9.285	-	-	9.285	-	-	-	-	-	-	9.675	9.675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/10 кВ «Южная», «Западная», ПС 35/10 кВ «Эрзин»	-	-	2013	2014	**6.082**	**3.203**				**9.285**			9.285			-				9.675	**9.675**			-	-						
3.1.3	Реализация мероприятий по повышению наблюдаемости и управляемости	-	-	*	*	-	-	6.086	-	-	6.086	-	-	6.086	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.329	6.329	-	-	-	-	-	-
	Система отображения, диспетчерский пункт			2013	2016			**6.086**			**6.086**			6.086											6.329	**6.329**						
4	Технологическая связь	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие АСТУ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№№	Наименование	Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Объем освоения капитальных вложений									Ввод мощностей в эксплуатацию															
						План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	Итого за 2014-2018 года	Источники освоения капитальных вложений 2014-2018 гг.			План 2014 года				План 2015 года				План 2016 года				План 2017 года				План 2018 года			
												Собственные средства																			
												Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.		Амортизация, в т.ч.																	
												плата по тех. присоединению	тариф по тех. присоединению	Амортизация, учтенная в тарифе																	
		км	МВА			млн рублей без НДС	млн рублей без НДС	млн рублей без НДС	млн рублей без НДС	млн рублей без НДС	млн рублей без НДС				км	МВА	млн. руб.	млн руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн руб. ввод в основные фонды	км	МВА	млн. руб.	млн руб. ввод в основные фонды
1	РЗА (включая ПА)	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	АСУТП, телемеханика	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Технологическая связь	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие АСТУ	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	**Средства учета, контроля ЭЭ**			*	*	**4.420**	**4.590**	**4.770**	-	-	**13.780**	-	-	**13.780**	-	-	**4.420**	**4.420**	-	-	**4.590**	**4.590**	-	-	**4.770**	**4.770**	-	-	-	-
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	**4.420**	**4.590**	**4.770**	-	-	**13.780**	-	-	**13.780**	-	-	**4.420**	**4.420**	-	-	**4.590**	**4.590**	-	-	**4.770**	**4.770**	-	-	-	-
1	АСКУЭ оптового рынка	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.()	АСКУЭ розничного рынка	-	-	*	*	4.420	4.590	4.770	-	-	13.780	-	-	13.780	-	-	4.420	4.420	-	-	4.590	4.590	-	-	4.770	4.770	-	-	-	-
	Модернизация комплексов учета электроэнергии (0,4 кВ)		-	2013	2016	**4.420**	**4.590**	**4.770**			**13.780**			13.780		-	**4.420**	**4.420**		-	4.590	**4.590**		-	4.770	**4.770**		-	-	-
3	Прочие средства учета	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АСКУЭ оптового рынка	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	АСКУЭ розничного рынка	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Прочие средства учета	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	**Программы по обеспечению безопасности**	-	-	*	*	**0.400**	**0.300**	**0.250**	-	-	**0.950**	-	-	**0.950**	-	-	**0.400**	**0.400**	-	-	**0.300**	**0.300**	-	-	**0.250**	**0.250**	-	-	-	-
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	**0.400**	**0.300**	**0.250**	-	-	**0.950**	-	-	**0.950**	-	-	**0.400**	**0.400**	-	-	**0.300**	**0.300**	-	-	**0.250**	**0.250**	-	-	-	-
1	Охрана, обеспечение безопасности	-	-	*	*	0.400	0.300	0.250	-	-	0.950	-	-	0.950	-	-	0.400	0.400	-	-	0.300	0.300	-	-	0.250	0.250	-	-	-	-
	Приобретение приборов видеонаблюдение	-	-	2014	2016	**0.400**	**0.300**	**0.250**			**0.950**			0.950			0.400	**0.400**			0.300	**0.300**			0.250	**0.250**			-	-
2	Пожарная охрана	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Охрана, обеспечение безопасности	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Пожарная охрана	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	**Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Консолидация электросетевых активов	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Приобретение земельных участков	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение прочих активов	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9.	**Прочие программы и мероприятия**	-	-	*	*	**5.944**	**7.174**	**6.128**	-	-	**19.246**	-	-	**19.246**	-	-	**5.944**	**5.944**	-	-	**7.174**	**7.174**	-	-	**6.128**	**6.128**	-	-	-	-
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Здания, сооружения	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	-	-	*	*	**2.206**	**2.163**	-	-	-	**4.369**	-	-	**4.369**	-	-	**2.206**	**2.206**	-	-	**2.163**	**2.163**	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Здания, сооружения	-	-	*	*	2.206	2.163	-	-	-	4.369	-	-	4.369	-	-	2.206	2.206	-	-	2.163	2.163	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приобретение Модульного здания в ЮРЭС с. Бай-Хак	-	-	2014	2014	**2.206**					**2.206**			2.206			2.206	**2.206**			-	-			-	-			-	-
	Приобретение Модульного здания в ВРЭС с. Сарыг-Сеп	-	-	2015	2015		**2.163**				**2.163**			2.163			-	-			2.163	**2.163**			-	-			-	-
2	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:	-	-	*	*	3.738	5.012	6.128	-	-	14.877	-	-	14.877	-	-	3.738	3.738	-	-	5.012	5.012	-	-	6.128	6.128	-	-	-	-
2.1.	Приобретение автотранспорта					1.500	2.557	3.473	-	-	7.529	-	-	7.529	-	-	1.500	1.500	-	-	2.557	2.557	-	-	3.473	3.473	-	-	-	-
	Приобретение автотранспорта	-	-	2012	2016	**1.500**	**2.557**	**3.473**			**7.529**			7.529	-	-	**1.500**	**1.500**	-	-	2.557	**2.557**	-	-	3.473	**3.473**	-	-	-	-
2.2.	Приобретение оборудования					2.238	2.455	2.655	-	-	7.348	-	-	7.348	-	-	2.238	2.238	-	-	2.455	2.455	-	-	2.655	2.655	-	-	-	-
	Приобретение Сервера IBM	-	-	2013	2014		-	-	-		-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Приобретение "Калибратора Н4-11"	-	-	2014	2014	**0.345**	-	-	-		**0.345**			0.345	-	-	0.345	**0.345**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ	-	-	2015	2016	-	**0.500**	**0.181**	-		**0.681**			0.681	-	-	-	-	-	-	0.500	**0.500**	-	-	0.181	**0.181**	-	-	-	-
	Блок микропроцессорный "Сириус-2-ОМТ"	-	-	2013	2015	**0.253**	**0.442**				**0.695**			0.695			0.253	**0.253**			0.442	**0.442**			-	-			-	-
	Дуговая защита "ОВОД-М"	-	-	2012	2016	**1.640**	**1.512**	**2.475**	-		**5.627**			5.627	-	-	**1.640**	**1.640**	-	-	1.512	**1.512**	-	-	2.475	**2.475**	-	-	-	-
3	НМА	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Долгосрочные вложения	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие мероприятия	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	НИОКР	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Прочие	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нераспределенные затраты ОКС по ТПиР	-	-								-			-			-	-			-	-			-	-			-	-
	Нераспределенные затраты ОКС по новому строительству	-	-								-			-			-	-			-	-			-	-			-	-
3	**Объекты НЗС, не включенные в ИПР**	-	-	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НЗС	-	-	-	-	-	-	-	-		-			-	-	-		-	-	-		-	-		-	-			-	-

Заместитель генерального директора по капитальному строительству А.Н. Аникин