Приложение к приказу
министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края

от «15» мая 2023 г. № 1-и

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Красноярскэнерго" на 2013-2017гг. и план их финансирования

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	ВСЕГО,	*	*	**1 066,820**	**1 128,526**	*	*	**9 082,423**	**8 163,974**	**894,829**	**95,421**	**26,023**	**82,690**	**218,530**	**185,815**	**80,000**	**365,531**	**26,300**	**113,933**	**300,313**	**843,390**	**651,166**	**894,829**	**932,075**	**1 016,040**	**1 033,055**	**1 058,288**	**4 934,287**
1	**Важнейшие проекты**	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1.	**ТПиР ПС 35-330 кВ**	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.2.	**ТПиР ЛЭП 35-330 кВ**	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.3.	**Новое строительство ПС 35-330 кВ**	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.4.	**Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ**	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.5	**Программы особой важности (федеральные и др.)**	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	**Программы**	*	*	**1 066,820**	**1 128,526**	*	*	**9 082,423**	**8 163,974**	**894,829**	**95,421**	**26,023**	**82,690**	**218,530**	**185,815**	**80,000**	**365,531**	**26,300**	**113,933**	**300,313**	**843,390**	**651,166**	**894,829**	**932,075**	**1 016,040**	**1 033,055**	**1 058,288**	**4 934,287**
2.1.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	*	*	**5,700**	**0,000**	*	*	**471,188**	**413,624**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,200**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,200**	**0,000**	**0,000**	**1,402**	**22,810**	**0,000**	**0,000**	**24,212**
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	*	5,700	0,000	*	*	458,973	413,624	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,200**	**0,000**	0,000	1,402	22,810	0,000	0,000	**24,212**
	Строительство заходов двух ВЛ 110 кВ Центр - Емельяново на новую ПС 220/110/10 кВ "Жарки"	П	С	1,200		2 014	2 015	24,212	24,212	0,000					1,200						**1,200**	**0,000**	0,000	1,402	22,810	0,000	0,000	**24,212**
	Строительство КВЛ 110кВ "Водозабор" - ПС "Восточная" в г.Красноярске - в рамках программы развития.	С	С	4,500		2 011	-	434,761	389,413	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	*	*	0,000	0,000	*	*	12,216	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Разработка типовых проектов строительства ПС 110 кВ закрытого типа.	С	С			2 010	2 010	12,216		0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
6	ПС 35 кВ (СН1)	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.2.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	*	*	**12,040**	**126,300**	*	*	**1 656,408**	**1 654,413**	26,782	**0,000**	**0,000**	**10,040**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**26,300**	**2,000**	**20,000**	**12,040**	**46,300**	**26,782**	**135,465**	**47,543**	**246,561**	**526,076**	**982,427**
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	*	10,040	0,000	*	*	61,640	61,640	5,223	0,000	0,000	10,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**10,040**	**0,000**	5,223	52,385	1,560	0,792	0,000	**59,960**
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 Октябрьская I, II цепи с отпайками (С-13. С-14) с увеличением сечения провода (длительно допустимая токовая нагрузка не менее 670 А)	П	С	10,04	**0**	2 013	2 014	55,004	55,004	**3,861**			10,040								**10,040**	**0,000**	3,861	51,143	0,000	0,000	0,000	**55,004**
	Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ	С	С			2 012	2 016	6,636	6,636	1,362											**0,000**	**0,000**	1,362	1,242	1,560	0,792	0,000	**4,956**
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	*	*	2,000	0,000	*	*	188,997	187,058	0,585	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,000	**2,000**	**0,000**	0,585	0,000	0,000	81,279	11,260	**93,124**
	Реконструкция ВЛ-35 кВ: замена деревянных опор на ж/б на участках "Большая Мурта-Б.Кантат" Т-56 17 шт. (3 км), "Б.Кантат-Россійка" Т-58 40 шт. (3,7 км) с заменой провода АЖ-50 на АС-50 (8,1 км) и "Россійка-Придивинск" Т-55 66 шт. (6,4 км). Замена фарфоровых штыревых изоляторов на полимерные типа ШПУ-35 на участках "Большая Мурта-Б.Кантат" Т-56 246 шт., "Б.Кантат-Россійка" Т-58 321 шт. Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-71 "ГТОК"-"Стрелка" (замена деревянных опор на ж/б 174 шт.) Енисейский РЭС, ВЛ 35 кВ Т-56т "Большой Кантат - Таловка" (замена деревянных опор на ж/б 3 шт.) Большемуртинский РЭС, СЭС	П	С	**2,000**		2 010	2 017	83,220	81,281	0,000									2,000		**2,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	73,788	7,493	**81,281**
	Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС «Александровка» – ПС «Чистополка» с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Александровка».	П	П			2 015	2 019	92,755	92,755	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	7,491	3,767	**11,258**
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-34 "Н.Ингаш-Соколовка"	П	С			2 012	2 012	13,022	13,022	0,585											**0,000**	**0,000**	0,585	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,585**
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	*	*	0,000	80,000	*	*	1 185,993	1 185,936	9,631	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	9,631	72,414	27,654	52,520	451,268	**613,487**
	Реконструкция ПС 110кВ "Карабула", ПС "Чуноярр"	С	С			2 008	-	208,712	208,712	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 "Городская" в г. Канске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.	П	П		80,000	2 017	2 019	195,799	195,799	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	15,402	**15,402**
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" (установка ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, установка СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, установка выносных трансформаторов тока 110 кВ, монтаж второй секции 10 кВ)	П	С			2 014	2 015	18,895	18,839	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	1,884	16,954	0,000	0,000	**18,838**
	Реконструкция ПС 110/10 кВ №16 "Пролетарская" с реконструкцией ОРУ 110 кВ, заменой КРУН-13	П	С			2 016	2 017	140,376	140,376	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	11,765	**11,765**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Установка дугогасящего плавнорегулируемого реактора с подключением к нейтрали специального присоединительного трансформатора согласно целевой программы на ПС 110/10 кВ: "Юбилейная" (4 шт.), "Восточная" (4 шт.), "Нагорная" (4 шт.), "Полиграфкомбинат" (4 шт.), "Центральная" (4 шт.), "Молодежная" (2 шт.), "Весна" (4 шт.), "Советская" (2 шт.), "Пролетарская" (2 шт.)	П	С			2 013	2 017	114,854	114,854	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	6,878	0,000	43,828	61,896	**112,602**
	Замена ОД, КЗ 35-110 кВ на элегазовые (вакуумные выключатели) на ПС 110/10 кВ № 123 «Телевизорная» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 122 «Северная» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 126 «Радиотехническая» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 139 «Жилпоселок» (2 шт.), ПС 110/6 кВ № 23 «Предмостная» (2шт.), ПС 110/6 кВ № 15 «Злобинская» (2 шт.), ПС 110/6 кВ № 96 «Затонская» (2 шт.), ПС 110/6 кВ "Советская" (2 шт.) , ПС 110/10 кВ № 10 "Нагорная" (2 шт.).	П	С			2 016	2 017	362,205	362,205	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	362,205	**362,205**
	Замена и восстановление вводов 35-110 кВ на ПС	П	С			2 013	2 016	44,623	44,623	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	7,784	10,700	8,692	0,000	**27,175**
	Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ)	П	С			2 013	2 014	100,528	100,528	**9,631**											**0,000**	**0,000**	9,631	55,869	0,000	0,000	0,000	**65,500**
6	ПС 35 кВ (СН1)	0	0	0,000	46,300	*	*	219,779	219,779	11,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26,300	0,000	20,000	**0,000**	**46,300**	11,344	10,666	18,329	111,970	63,548	**215,856**
	Реконструкция ПС 35/10 кВ №85 "Зыково". Замена силового трансформатора 35 кВ 1х4 МВА на 2х10 МВА.	П	С	0,000	20,000	2 016	2 017	70,609	70,609	0,000										20,000	**0,000**	**20,000**	0,000	0,000	0,000	7,061	63,548	**70,609**
	Реконструкция ПС 35/10 кВ №63 "Элита". Установка третьего силового трансформатора 35 кВ 6,3 МВА.	П	С	0,000	6,300	2 015	2 016	51,662	51,662	0,000								6,300			**0,000**	**6,300**	0,000	0,000	5,184	46,478	0,000	**51,662**
	Оснащение КРУ 6-10 кВ объектов филиала дуговыми защитами	П	С	0,000	0,000	2 012	2 016	36,100	36,100	11,344											**0,000**	**0,000**	11,344	10,666	7,123	3,048	0,000	**32,180**
	"Реконструкция ПС 35/10 кВ №64 "Дрокино" (2х6,3 МВА на 2х10 МВА)"	П	С	0,000	20,000	2 015	2 016	61,408	61,408	0,000								20,000			**0,000**	**20,000**	0,000	0,000	6,021	55,383	0,000	**61,404**
2.3.	**Технологическое присоединение**	*	*	**265,544**	**696,653**	*	*	**3 157,786**	**2 606,848**	514,942	**76,111**	**26,023**	**15,910**	**218,530**	**0,000**	**80,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**92,021**	**324,553**	**514,942**	**452,724**	**188,619**	**0,000**	**25,894**	**1 182,179**
1	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.	*	*	**24,414**	**630,800**	*	*	**2 632,888**	**2 373,925**	**335,172**	**14,964**	**0,000**	**2,950**	**206,000**	**0,000**	**80,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**17,914**	**286,000**	**335,172**	**420,023**	**188,619**	**0,000**	**25,894**	**969,708**
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	**0,000**	**625,000**	*	*	**2 432,386**	**2 269,735**	251,157	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**206,000**	**0,000**	**80,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**286,000**	**251,157**	**412,820**	**188,619**	**0,000**	**25,894**	**878,489**
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	КЛЭП 110 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 20-35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	*	*	**0,000**	**625,000**	*	*	**2 432,386**	**2 269,735**	251,157	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**206,000**	**0,000**	**80,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**286,000**	**251,157**	**412,820**	**188,619**	**0,000**	**25,894**	**878,489**
	Уровень входящего напряжения ВН	*	*	0,000	572,000	*	*	2 253,758	2 091,106	212,244	0,000	0,000	0,000	206,000	0,000	80,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**286,000**	212,244	412,820	188,619	0,000	22,304	**835,986**
	Реконструкция ПС 110/6 кВ № 8 "Цемзавод" (замена трансформаторов 110 кВ мощностью 2х40МВА на 2х63МВА, замена масляного хозяйства, замена ЛР 110 кВ ВЛ 110 кВ ТЭЦ-1-ТЭЦ-2 с отпайками (С-7, С-8) и СР 110 кВ 1 и 2 секции шин 110 кВ на разъединители с элеткродвигательным приводом и дистанционным управлением, установка 2-ух разъединителей ШР 110 кВ 1Т, 2Т с электромагнитным приводом и дистанционным управлением; замена ОД, КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели 110 кВ по схеме 110-4Н; установка ТН 110 кВ, ТТ 110 кВ на присоединениях 1Т и 2Т; замена вентильных разрядников 35, 110 кВ на ОПН; замена шкафов КРУ 6 КВ в ЗРУ 6 кВ на шкафы с ВВ и ОПН, реконструкция фундамента)	С	С	0	126	2 009	2 018	295,896	152,648	0,000				0,000							**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №121 "Мясокомбинат". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.	П	С	0,000	80,000	2 014	2 015	294,977	294,977	**17,294**						80,000					**0,000**	**80,000**	17,294	165,445	112,239	0,000	0,000	**294,978**
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х40 МВА на 2х63 МВА.	П	С	0,000	126,000	2 010	2 014	325,954	314,829	65,078				126,000							**0,000**	**126,000**	65,078	117,671	76,380	0,000	0,000	**259,129**
	Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 1х16 МВА, 1х25 МВА на 2х40 МВА.	П	С	0,000	80,000	2 010	2 014	271,410	265,762	124,921				80,000							**0,000**	**80,000**	124,921	127,888	0,000	0,000	0,000	**252,809**
	Замена яч. №31 и №22 в ЗРУ-10 кВ ПС №54 "Академгородок"; замена яч. №37 и №44 в ЗРУ-10 кВ ПС №2 "Советская" (ФГАОУ ВПО СФУ)	П	С	0,000	0,000	2 012	2 012	4,132	4,132	0,186											**0,000**	**0,000**	0,186	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,186**
	Установка двух ячеек на ПС №2 110/10 кВ "Советская" (ул. Киренского - ул. Юбилейная - ул. 2-ая Байкитская - ул. Ленинградская - ООО "Комфортстрой")	С	С	0,000	0,000	2 011	2 012	2,675	0,045	0,045											**0,000**	**0,000**	0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,045**
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	П	С	0,000	0,000	2 012	2 014	6,536	6,536	**4,721**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	4,721	1,815	0,000	0,000	0,000	**6,536**
	Реконструкция ПС №2 110/10 кВ "Советская" (замена 1*16+1*25 МВА на 2*40 МВА)	П	С		80,000	2 018	2 019	162,836	162,836	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	6,496	**6,496**
	Реконструкция ПС №45 110/35/10 кВ "Емельяново" (2*25*МВА на 2*40 МВА)	П	С		80,000	2 017	2 018	172,975	172,975	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	6,901	**6,901**
	Реконструкция ПС №105 110/6 "Овсянка" (комплексная реконструкция)	П	С			2 018	2 019	426,155	426,155	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Реконструкция ПС №23 110/6 кВ "Предмостная" (комплексная реконструкция)	П	С			2 018	2 019	290,210	290,210	0,000											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	8,907	**8,907**
	Уровень входящего напряжения СН1	0	0	0,000	52,600	*	*	141,743	141,743	2,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	2,027	0,000	0,000	0,000	3,590	**5,617**
	Реконструкция ПС 35/10 кВ "ЛДК" с заменой силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА	С	С	**0,000**	**20,000**	2 011	2 013	50,236	50,236	0,511											**0,000**	**0,000**	0,511	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,511**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран"	П	С	0,000	0,000	2 012	2 013	1,516	1,516	1,515											0,000	0,000	1,515	0,000	0,000	0,000	0,000	1,515
	Реконструкция ПС №86 35/10 кВ "Шуваево" (2*4МВА на 2*10 МВА)	П	С		20,000	2 018	2 018	51,134	51,134	0,000											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,040	2,040
	Реконструкция ПС №47 35/10 кВ "Глядено" (2*2.5 МВА на 2*6.3 МВА)	П	С		12,600	2 018	2 018	38,858	38,858	0,000											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,550	1,550
	Уровень входящего напряжения СН2	*	*	0,000	0,400	*	*	36,886	36,886	36,886	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	36,886	0,000	0,000	0,000	0,000	36,886
	Реконструкция РП №133 (пристройка к существующему РУ-10кВ здания) (ФГАОУ ВПО СФУ)	С	С	0	0	2 012	2 013	29,730	29,730	29,730											0,000	0,000	29,730	0,000	0,000	0,000	0,000	29,730
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	П	С	0	0	2 012	2 014	7,155	7,155	7,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,156	0,000	0,000	0,000	0,000	7,156
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	*	24,414	5,800	*	*	200,501	104,190	84,016	14,964	0,000	2,950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	17,914	0,000	84,016	7,203	0,000	0,000	0,000	91,219
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	7,700	0,000	*	*	45,571	33,713	32,594	4,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,700	0,000	32,594	0,000	0,000	0,000	0,000	32,594
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	*	3,700	0,000	*	*	35,634	30,946	30,946	3,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,700	0,000	30,946	0,000	0,000	0,000	0,000	30,946
	Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула.	С	С	3,700	0,000	2 010	2 013	35,634	30,946	30,946	3,700										3,700	0,000	30,946	0,000	0,000	0,000	0,000	30,946
	ВЛЭП 35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	4,000	0,000	*	*	9,937	2,768	1,648	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	1,648	0,000	0,000	0,000	0,000	1,648
	Монтаж цепи ВЛ-6кВ ф. Причал проводом марки 3хСИП-3-20 (1000 м) в целях повышения мощности потребления электроэнергии для технологического присоединения ФБУ "Енисейречтранс"	П	С	1,000	0,000	2 012	2 013	1,497	1,497	1,424	1,000										1,000	0,000	1,424	0,000	0,000	0,000	0,000	1,424
	Строительство КВЛ 10 кВ на ж/б опорах от ПС 35/10 кВ №85 "Зыково" до проектируемой ТП 10/0,4 кВ (3000 м) (для ДНТ "Южный склон")	П	П	3,000	0,000	2 012	2 012	8,441	1,271	0,225											0,000	0,000	0,225	0,000	0,000	0,000	0,000	0,225
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	16,714	0,000	*	*	112,080	70,167	51,112	10,264	0,000	2,950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,214	0,000	51,112	7,203	0,000	0,000	0,000	58,315
	КЛЭП 110 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 20-35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	16,714	0,000	*	*	112,080	70,167	51,112	10,264	0,000	2,950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,214	0,000	51,112	7,203	0,000	0,000	0,000	58,315
	Строительство двух кабельных линий 10 кВ сечением (3х240) мм2 от 1 и 2 секции шин ПС №54 "Академгородок" до вновь строящейся ТП (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖКХ Администрации Красноярского края)	С	С	0,000	0,000	2 011	2 011	6,102	0,296	0,296											0,000	0,000	0,296	0,000	0,000	0,000	0,000	0,296
	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Советская" - РП №133, 2450 м; строительство КЛ 10 кВ от ПС №54 "Академгородок" - РП №133, 2500 м (ФГАОУ ВПО СФУ)	С	С	4,764	0,000	2 012	2 012	21,234	21,183	21,183	4,764										4,764	0,000	21,183	0,000	0,000	0,000	0,000	21,183
	Строительство КЛ 6кВ ПС 30 "о. Отдыха" - ТП с восстановлением благоустройства (из сшитого полиэтилена сечение 2(3х500), длина 2х3х2,5км) (Многоэтажные жилые дома в районе Абаканской протоки - ООО "Союз ТПК")	С	С	3,500	0,000	2 010	2 011	13,907	0,669	0,669											0,000	0,000	0,669	0,000	0,000	0,000	0,000	0,669
	Строительство двух КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена сечением (3х300) мм2 от ПС №98 до новой РП., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №107 яч.3 и яч.4., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №19 яч.7 и яч.2., КЛ 10кВ сечением (3х185 мм2) от новой РП до строящихся ТП по двухлучевой схеме (ул.Маерчака - Л.Прушинской - ул.Заводская - ООО "Арбан")	С	С	0,000	0,000	2 010	2 011	23,954	1,136	1,136											0,000	0,000	1,136	0,000	0,000	0,000	0,000	1,136
	Строительство КЛ 10 кВ от ЗРУ-10кВ ПС №26 220/10кВ "Зеленая" до РП-10кВ "Онкология" для технологического присоединения Красноярского краевого онкологического диспансера (Краевое государственное бюджетное учреждение "Управление капитального строительства")	С	С	0,000	0,000	2 011	2 011	11,852	11,852	0,000											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Строительство КЛ 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	П	С	8,450	0,000	2 012	2 014	35,031	35,031	27,828	5,500	0,000	2,950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,450	0,000	27,828	7,203	0,000	0,000	0,000	35,031
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	*	*	0,000	5,800	*	*	42,851	0,310	0,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,310
	Уровень входящего напряжения ВН	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Уровень входящего напряжения СН1	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Уровень входящего напряжения СН2	*	*	0,000	5,800	*	*	42,851	0,310	0,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,310
	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА и 1600 кВА (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖКХ Администрации Красноярского края)	С	С	0,000	2,600	2 010	2 011	9,910	0,053	0,053											0,000	0,000	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,053
	Строительство РП 10кВ для технологического присоединения объектов Красноярского краевого онкологического диспансера (КГБУ "Управление капитального строительства")	С	С		3,200	2 011	2 013	32,941	0,257	0,257											0,000	0,000	0,257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,257
2	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	*	*	34,215	32,120	*	*	218,240	187,767	135,865	14,225	13,010	12,960	12,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,185	25,540	135,865	32,701	0,000	0,000	0,000	168,566
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	3,700	28,920	*	*	108,340	86,682	71,258	0,860	10,130	0,000	12,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,860	22,660	71,258	4,912	0,000	0,000	0,000	76,170
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	0,860	0,000	*	*	1,549	1,548	1,335	0,860	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,860	0,000	1,335	0,000	0,000	0,000	0,000	1,335
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВЛЭП 35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,860	0,000	*	*	1,549	1,548	1,335	0,860	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,860	0,000	1,335	0,000	0,000	0,000	0,000	1,335
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Строительство дополнительной КЛ -10 кВ кабелем марки 3*АПвПу (1*240) (200м)от яс. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Мясокомбинат" до оп. №1 (200 м) для технологического присоединения ООО "Апрель"	П	С	0,860	0,000	2 013	2 013	1,549	1,548	1,335	0,860										0,860	0,000	1,335	0,000	0,000	0,000	0,000	1,335
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 110 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 20-35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	*	*	2,840	28,920	*	*	106,791	85,134	69,923	0,000	10,130	0,000	12,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,660	69,923	4,912	0,000	0,000	0,000	74,835
	Уровень входящего напряжения ВН	*	*	0,000	2,000	*	*	33,740	27,321	16,832	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	16,832	0,191	0,000	0,000	0,000	17,023
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	П	С	0,000	0,000	2 011	2 014	7,342	7,343	7,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,152	0,191	0,000	0,000	0,000	7,343

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Реконструкция яс.;6 и яс.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Установка двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Замена КТП №232 с силовыми трансформаторами на 2БКТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами 2х1000кВА (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	С	С	0,000	2,000	2 011	2 013	19,662	19,662	9,364		2,000									**0,000**	**2,000**	9,364	0,000	0,000	0,000	0,000	**9,364**
	Установка двух ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6 кВ ПС №119 110/6 кВ "Мичуринская", установка расчетных приборов учета с трансформаторами тока (МУК "УКС" крытый каток с искусственным льдом)	П	С	0,000	0,000	2 012	2 012	1,263	0,059	**0,059**											**0,000**	**0,000**	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,059**
	Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ – 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 «Остров Отдыха» для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА России с разработкой ПСД					2 012	2 012	5,473	0,258	0,258											**0,000**	**0,000**	0,258	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,258**
	Уровень входящего напряжения СН1	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Уровень входящего напряжения СН2	*	*	2,840	26,920	*	*	73,051	57,812	**53,091**	0,000	8,130	0,000	12,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**20,660**	53,091	4,721	0,000	0,000	0,000	**57,812**
	Реконструкция, установка ячеек 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	П	С	2,700	0,000	2 012	2 014	29,741	29,741	**26,560**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	26,560	3,181	0,000	0,000	0,000	**29,741**
	Замена ТП №587 (400+315 кВА) на 2БКТП (2х1000 кВА) с заменой двух КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №587 до ВРУ-0,4 кВ 2х70м (МБОУ СОШ №121)	П	С	0,140	2,000	2 012	2 012	7,613	0,354	0,354											**0,000**	**0,000**	0,354	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,354**
	Реконструкция ТП №321 с заменой трансформаторов 2х320 на 2х630 кВА (МБДОУ "Детский сад №69")	П	С	0,000	1,260	2 012	2 012	1,060	1,060	1,060											**0,000**	**0,000**	1,060	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,060**
	Реконструкция ТП, РП, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	П	С	0,000	20,660	2 012	2 014	26,531	26,531	24,991	0,000	8,130	0,000	12,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**20,660**	24,991	1,540	0,000	0,000	0,000	**26,531**
	Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО "Красноярскгеофизика")	С	С	0,000	1,000	2 011	2 011	1,068	0,009	0,009											**0,000**	**0,000**	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,009**
	Реконструкция РУ-10кВ ТП №25 и ТП №233 (ул.Юшкова - ОАО "Сибнефто")	С	С	0,000	0,000	2 011	2 011	1,659	0,056	**0,056**											**0,000**	**0,000**	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,056**
	Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА (ООО "Владко")	С	С	0,000	2,000	2 011	2 012	2,931	0,029	0,029											**0,000**	**0,000**	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,029**
	Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на выкуумный (ООО "Интек")	С	С	0,000	0,000	2 011	2 011	1,029	0,010	0,010											**0,000**	**0,000**	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,010**
	Реконструкция ТП №264 (замена пяти ячеек КСО 3 на семь ячеек КСО 386). Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных ячеек) (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	С	С	0,000	0,000	2 011	2 012	1,420	0,023	0,023											**0,000**	**0,000**	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,023**
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	*	**30,515**	**3,200**	*	*	**109,900**	**101,085**	64,607	**13,365**	**2,880**	**12,960**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**26,325**	**2,880**	**64,607**	**27,789**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**92,396**
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	**7,400**	**0,000**	*	*	**14,727**	**14,293**	**4,603**	**2,250**	**0,000**	**3,600**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**5,850**	**0,000**	**4,603**	**8,211**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**12,814**
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	7,400	0,000	*	*	14,727	14,293	4,603	2,250	0,000	3,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**5,850**	**0,000**	4,603	8,211	0,000	0,000	0,000	**12,814**
	Строительство ВЛ 10 кВ от ф.53-8 до КТП 10/0,4 кВ на ж/б опорах, проводом СИП, протяженностью 300 м (Вет.станция).	С	С	0,300	0,000	2 010	2 011	0,452	0,018	0,018											**0,000**	**0,000**	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,018**
	Строительство ВЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	П	С	5,850	0,000	2 012	2 014	12,482	12,482	**4,271**	2,250	0,000	3,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**5,850**	**0,000**	4,271	8,211	0,000	0,000	0,000	**12,482**
	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС №133 35/10 кВ "Сухая Балка" до ТП 10/0,4 кВ (1,25 км) для технологического присоединения ДНТ "Радуга"	П	С	1,250	0,000	2 012	2 013	1,793	1,793	0,313	0,000										**0,000**	**0,000**	0,313	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,313**
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	**21,575**	**0,000**	*	*	**75,578**	**68,898**	**42,716**	**10,175**	**0,000**	**9,360**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**19,535**	**0,000**	**42,716**	**18,972**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**61,688**
	КЛЭП 110 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 20-35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	15,315	0,000	*	*	55,314	48,634	**34,544**	9,505	0,000	3,770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**13,275**	**0,000**	34,544	6,880	0,000	0,000	0,000	**41,424**
	Строительство КЛ 10 кВ от ТП №264 до ТП №286 (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	С	С	0,000	0,000	2 011	2 011	0,470	0,018	0,018											**0,000**	**0,000**	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,018**
	Строительство двух КЛ 10 кВ от ПС №2 110/10 кВ «Советская» до ТП №754, протяженностью 1,4 км (МЧС).	С	С	1,400	0,000	2 010	2 011	6,528	0,300	0,300											**0,000**	**0,000**	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,300**
	Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ РП №75 до РУ-10кВ ТП №232. Строительство КЛ-10кВ от яч.№13 РУ-10кВ ПС №126 "Радиотехническая" до яч.№11 РУ-10кВ РП №75. Перезаведение существующих КВЛ-10кВ ф.126-06 и ф.126-13 дублирование в яч.№6 ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая" и яч.№8 РП №75 (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	С	С	2,700	0,000	2 011	2 013	12,630	12,630	6,506	2,700										**2,700**	**0,000**	6,506	0,000	0,000	0,000	0,000	**6,506**
	Прокладка двух КЛ 10 кВ от ячеек №3 и №4 РУ-10 кВ ТП №943 до ячеек №5 и №6 РУ-10 кВ ТП №944, 320 м (АкваИнвест-Красноярск ООО)	П	С	0,640	0,000	2 012	-	1,177	1,177	0,091											**0,000**	**0,000**	0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,091**
	Строительство КЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	П	С	10,575	0,000	2 012	2 014	34,509	34,509	**27,629**	6,805	0,000	3,770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**10,575**	**0,000**	27,629	6,880	0,000	0,000	0,000	**34,509**
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	6,260	0,000	*	*	20,264	20,264	8,172	0,670	0,000	5,590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**6,260**	**0,000**	8,172	12,092	0,000	0,000	0,000	**20,264**
	Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	П	С	6,260	0,000	2 013	2 014	20,264	20,264	8,172	0,670	0,000	5,590		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**6,260**	**0,000**	8,172	12,092	0,000	0,000	0,000	**20,264**
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	*	*	**1,540**	**3,200**	*	*	**19,594**	**17,894**	**17,288**	**0,940**	**2,880**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,940**	**2,880**	**17,288**	**0,606**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**17,894**
	Уровень входящего напряжения ВН	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Уровень входящего напряжения СН1	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Уровень входящего напряжения СН2	*	*	1,540	3,200	*	*	19,594	17,894	**17,288**	0,940	2,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,940**	**2,880**	17,288	0,606	0,000	0,000	0,000	**17,894**
	Строительство 2 БКТП 6/0,4 кВ, установка КТПН 10/0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	П	С	0,940	2,880	2 012	2 014	17,810	17,810	**17,204**	0,940	2,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,940**	**2,880**	17,204	0,606	0,000	0,000	0,000	**17,810**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Строительство 2 КТПН 10/0,4 кВ (2х160 кВА) с созданием узла учета со строительством питающих КЛ 10 кВ от ф. 33-10 (500 м) и КЛ 10 кВ от ф. 33-3 (100 м) с разработкой проектно-сметной документации для технологического присоединения физкультурно-спортивного центра в п. Балахта (заказчик КГКУ "УКС")	П	С	0,600	0,320	2 012	-	1,785	0,084	0,084											0,000	0,000	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,084
3	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	*	*	1,800	1,953	*	*	22,619	22,235	21,206	1,320	1,323	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,320	1,323	21,206	0,000	0,000	0,000	0,000	21,206
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	0,000	1,890	*	*	17,100	17,100	16,105	0,000	1,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	16,105	0,000	0,000	0,000	0,000	16,105
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	*	0,000	1,890	*	*	17,100	17,100	16,105	0,000	1,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	16,105	0,000	0,000	0,000	0,000	16,105
	Реконструкция КТП № 40-18-1 с заменой КТП 10/0,4 кВ (400 кВА) на КТПН 10/0,4 кВ (630 кВА) (ООО "Предприятие жилищно-коммунального хозяйства")	П	С	0,000	0,630	2 012	2 012	0,994	0,994	0,000											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	П	С	0,000	1,260	2 011	2 013	1,653	1,652	1,652	0,000	1,260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	1,652	0,000	0,000	0,000	0,000	1,652
	Реконструкция ТП 10 кВ, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	П	С	0,000	0,000	2 012	2 014	9,772	9,772	9,772	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,772	0,000	0,000	0,000	0,000	9,772
	Реконструкция РУ 6 кВ ТП №488 для технологического присоединения ООО "Алькон"	П	С	0,000	0,000	2 012	2 013	4,681	4,681	4,681											0,000	0,000	4,681	0,000	0,000	0,000	0,000	4,681
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	*	1,800	0,063	*	*	5,519	5,135	5,101	1,320	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,320	0,063	5,101	0,000	0,000	0,000	0,000	5,101
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	0,550	0,063	*	*	1,273	1,275	1,242	0,300	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,063	1,242	0,000	0,000	0,000	0,000	1,242
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,250	0,063	*	*	0,818	0,820	0,788	0,000	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,063	0,788	0,000	0,000	0,000	0,000	0,788
	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ на ж/б опорах от опоры №5 ф.121-21 до новой КТПН 10/0,4кВ (250 м). Строительство новой КТПН 10/0,4 кВ (63 кВА). (ул.Калинина, д.175 - ООО "Стройсервис")	С	С	0,250	0,063	2 011	2 013	0,818	0,820	0,788	0,000	0,063									0,000	0,063	0,788	0,000	0,000	0,000	0,000	0,788
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,300	0,000	*	*	0,455	0,455	0,454	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,000	0,454	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454
	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №405 до границы здания автомойки, 300 м для технологического присоединения здания автомойки Богданова Р.В.	П	С	0,300	0,000	2 013	2 013	0,455	0,455	0,454	0,300										0,300	0,000	0,454	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	1,250	0,000	*	*	4,246	3,860	3,859	1,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,020	0,000	3,859	0,000	0,000	0,000	0,000	3,859
	КЛЭП 20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,455	0,135	0,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,135
	Выполнение работ по топографической съемке на объекте «Кабельная линия 10 кВ от городской подстанции до ТП на территории ОАО Лесосибирский ЛДК №1							0,455	0,135	0,135											0,000	0,000	0,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,135
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	1,250	0,000	*	*	3,791	3,725	3,724	1,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,020	0,000	3,724	0,000	0,000	0,000	0,000	3,724
	Прокладка КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №141 до ВРУ 0,4 кВ МБОУ "Детский сад №28" (230 м) для ТП МБОУ "Детский сад №28"	П	С	0,230	0,000	2 012	2 012	0,282	0,216	0,216											0,000	0,000	0,216	0,000	0,000	0,000	0,000	0,216
	Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	П	С	1,020	0,000	2 012	2 013	3,509	3,510	3,508	1,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,020	0,000	3,508	0,000	0,000	0,000	0,000	3,508
1.2.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	*	*	205,115	31,780	*	*	284,040	22,922	22,699	45,602	11,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	45,602	11,690	22,699	0,000	0,000	0,000	0,000	22,699
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	20,215	8,050	*	*	15,906	6,898	6,675	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,675	0,000	0,000	0,000	0,000	6,675
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	20,215	8,050	*	*	15,906	6,898	6,675	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,675	0,000	0,000	0,000	0,000	6,675
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,400	0,400	*	*	1,519	0,052	0,052	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,052	0,000	0,000	0,000	0,000	0,052
	Реконструкция ВЛЭП 10 кВ (протяженностью 400 м), совместная подвеска ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ, (протяженностью 250 м) с установкой новой КТПН 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 400 кВА - 1 шт. Казанин В.В., Сазонов А.В.	С	С	0,400	0,400	2 011	2 014	1,519	0,052	0,052											0,000	0,000	0,052	0,000	0,000	0,000	0,000	0,052
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	19,815	7,650	*	*	14,387	6,847	6,624	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,624	0,000	0,000	0,000	0,000	6,624
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП №013 до опоры №6 в с.Черемшанка (протяженностью 220м). Мухлыгина	С	С	0,220	0,000	2 010	2 011	0,223	0,223	0,000											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 до оп.№5/4 н/в района №2 ТП №45 по ул. Эвенкийская (протяженностью 320 м). Рожкова Н.А., Ерашов А.А., Калинов Г.Г.	С	С	0,320	0,000	2 011	2 011	0,451	0,018	0,018											0,000	0,000	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ (потребители льготной категории).	С	С	19,275	7,650	2 012	2 013	13,714	6,605	6,605											0,000	0,000	6,605	0,000	0,000	0,000	0,000	6,605
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	*	184,900	23,730	*	*	268,134	16,024	16,024	45,602	11,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	45,602	11,690	16,024	0,000	0,000	0,000	0,000	16,024
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	182,900	19,730	*	*	247,311	15,648	15,648	45,602	11,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	45,602	11,690	15,648	0,000	0,000	0,000	0,000	15,648
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	182,900	19,730	*	*	247,311	15,648	15,648	45,602	11,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	45,602	11,690	15,648	0,000	0,000	0,000	0,000	15,648
	Строительство ВЛ 0,4 квВ н/в №1 района на деревянных опорах с ж/б приставками от ТП №880н до жилого дома Ольховской К.А. по адресу пос. Удачный, уч. №11, (протяженностью 380м).	С	С	0,380	0,000	2 010	2 011	0,616	0,027	0,027											0,000	0,000	0,027	0,000	0,000	0,000	0,000	0,027
	Строительство распределительных сетей 10-0,4 кВ (потребители льготной категории)	П	С	182,520	19,730	2 012	2 013	246,695	15,620	15,620	45,602	11,690									45,602	11,690	15,620	0,000	0,000	0,000	0,000	15,620
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	*	2,000	4,000	*	*	20,823	0,376	0,376	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,376	0,000	0,000	0,000	0,000	0,376

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Доукомплектовка двух 2ТП 10/0,4кВ, строительство двух КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ РТП «Тензор» 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ ТП № 6114 с установкой двух дополнительных ячеек 10 кВ в РУ-10 кВ РТП «Тензор» для технологического присоединения многоэтажных жилых домов № 3, 5, 8 (ООО «Стройтехника»)	С	С	2,000	4,000	2 010	2 012	20,823	0,376	0,376											**0,000**	**0,000**	0,376	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,376**
5	Генерация	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	КЛЭП 110 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 20-35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Уровень входящего напряжения ВН	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Уровень входящего напряжения СН1	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Уровень входящего напряжения СН2	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	КЛЭП 110 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 20-35 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	0,000	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Уровень входящего напряжения ВН	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Уровень входящего напряжения СН1	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Уровень входящего напряжения СН2	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.4.	**Распределительные сети**	*	*	**443,177**	**11,260**	*	*	**1 635,198**	**1 563,510**	38,843	**19,310**	**0,000**	**43,000**	**0,000**	**122,965**	**0,000**	**160,180**	**0,000**	**52,315**	**2,000**	**397,770**	**2,000**	**38,843**	**105,932**	**421,153**	**458,103**	**211,601**	**1 235,632**
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	**440,677**	**11,260**	*	*	**1 633,703**	**1 563,510**	**38,843**	**19,310**	**0,000**	**43,000**	**0,000**	**122,965**	**0,000**	**160,180**	**0,000**	**52,315**	**2,000**	**397,770**	**2,000**	**38,843**	**105,932**	**421,153**	**458,103**	**211,601**	**1 235,632**
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	**226,960**	**8,000**	*	*	**764,431**	**737,384**	28,632	**19,310**	**0,000**	**25,000**	**0,000**	**72,965**	**0,000**	**45,180**	**0,000**	**38,315**	**0,000**	**200,770**	**0,000**	**28,632**	**25,880**	**173,368**	**182,446**	**91,150**	**501,476**
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	45,560	0,000	*	*	226,908	226,907	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,965	0,000	12,280	0,000	15,315	0,000	**37,560**	**0,000**	0,000	2,331	35,588	105,111	50,041	**193,071**
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в местах прохождения среди многоэтажной застройки г. Красноярска: Советский РЭС: ф. 1039 (3,185 км, 48 опор), ф. 1005 (3,9 км, 70 опор), ф. 929 (1,38 км, 19 опор); Октябрьский РЭС: ф. 2-16 (1,5 км, 27 опор), ф. 1-33 (2,88 км, 42 опоры); Ленинский РЭС: ф. "Причал" от РП 122 до КТП 629 (2,47 км, 38 опор).	П	С	15,315	0,000	2 016	2 017	50,299	50,299	**0,000**									15,315	0,000	**15,315**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	4,024	46,275	**50,299**
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в г. Красноярске: Советский РЭС: ф. 7111 (2,28 км, 35 опор); Ленинский РЭС: ф. 2528 от ПС № 25 до РП 140 (1,035 км, 21 опор); Свердловский РЭС: ф. 822 (1,1 км, 17 опор), ф.11713 (2,4 км, 33 опоры); Октябрьский РЭС: ф. 122-34 (3,15 км, 53 опор).	П	С	9,965	0,000	2 014	2 015	29,131	29,131	0,000					9,965	0,000					**9,965**	**0,000**	0,000	2,331	26,798	0,000	0,000	**29,129**
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на провод большего сечения, деревянных опор на ж/б для повышения качества напряжения и надежности электроснабжения: Советский РЭС: ф. 4912 (3,72 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б – 61 шт.), ф. 4915 (3,46 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 60 шт.); Свердловский РЭС: ф. 722 (5,1 км: АС-50, 70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 87 опор).	П	С	12,280	0,000	2 015	2 016	109,878	109,877	**0,000**							12,280	0,000			**12,280**	**0,000**	0,000	0,000	8,790	101,087	0,000	**109,877**
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.168-2 ПС «Айтат» – д. Казанка (замена деревянных опор на ж/б опоры с заменой провода А-50 на АС-70/11)	П	С	8,000	0,000	2 016	2 019	37,600	37,600	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	3,766	**3,766**
	ВЛЭП 0,4 кВ	0	0	181,400	8,000	*	*	537,523	510,477	**28,632**	19,310	0,000	25,000	0,000	63,000	0,000	32,900	0,000	23,000	0,000	**163,210**	**0,000**	28,632	23,550	137,780	77,335	41,109	**308,405**
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4кВ п. Покровка, п. Николаевка, п. Торгашино, п. Суворовский.	С	С	14,000	8,000	2 009	2 012	47,853	27,126	**10,839**	5,810										**5,810**	**0,000**	10,839	0,000	0,000	0,000	0,000	**10,839**
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышения качества и надежности бытового сектора	П	С	102,000	0,000	2 011	2 016	373,482	367,258	**3,230**			25,000	0,000	54,000		13,000	0,000			**92,000**	**0,000**	3,230	23,550	121,783	42,182	0,000	**190,745**
	Реконструкцию ВЛ 0,4 кВ с применением СИП от ТП 33-04-5, 33-04-6, 33-04-7, 33-04-11, 33-04-17, 33-04-24, 33-15-3, 33-07-2, 33-16-33 (п. Н.Ингаш)	С	С	13,500	0,000	2 012	2 012	23,827	23,827	**14,563**	13,500										**13,500**	**0,000**	14,563	0,000	0,000	0,000	0,000	**14,563**
	Реконструкции мкр-на «Покровка» для повышения надежности электроснабжения и снижения уровня потерь электроэнергии на 2012 - 2016гг.	П	С	51,900	0,000	2 012	2 016	92,261	92,261	**0,000**					9,000		19,900	0,000	23,000	0,000	**51,900**	**0,000**	0,000	0,000	15,997	35,153	41,109	**92,258**
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 319 с разделением существующего (протяжённого) фидера на два менее протяжённых и заменой голого провода на СИП	С	С	0,000	0,000	2 010	2 011	0,100	0,005	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	**213,717**	**0,000**	*	*	**738,840**	**697,503**	**10,211**	**0,000**	**0,000**	**18,000**	**0,000**	**50,000**	**0,000**	**115,000**	**0,000**	**14,000**	**0,000**	**197,000**	**0,000**	**10,211**	**64,392**	**166,474**	**275,658**	**90,649**	**607,384**
	КЛЭП 20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	87,511	0,000	*	*	343,311	313,692	**9,847**	0,000	0,000	18,000	0,000	18,000	0,000	40,000	0,000	0,000	0,000	**76,000**	**0,000**	9,847	64,392	83,045	127,538	0,000	**284,822**
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС	С	С	11,997	0,000	2 010	2 015	51,139	46,051	**0,056**			6,000	0,000	3,600	0,000					**9,600**	**0,000**	0,056	22,941	14,055	0,000	0,000	**37,052**
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Октябрьский РЭС	С	С	13,328	0,000	2 010	2 015	51,320	47,819	**0,000**			5,000	0,000	4,500	0,000					**9,500**	**0,000**	0,000	21,176	17,569	0,000	0,000	**38,745**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Свердловский РЭС	С	С	16,775	0,000	2 010	2 015	55,163	51,156	**0,502**			7,000	0,000	7,200	0,000					**14,200**	**0,000**	0,502	12,805	28,110	0,000	0,000	**41,417**
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Ленинский РЭС	С	С	5,411	0,000	2 015	2 015	25,950	20,888	**9,289**					2,700						**2,700**	**0,000**	9,289	0,000	10,542	0,000	0,000	**19,831**
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг)	С	С	40,000	0,000	2 010	2 016	159,738	147,777	**0,000**							40,000				**40,000**	**0,000**	0,000	7,469	12,770	127,538	0,000	**147,777**
	КЛЭП до 1 кВ	0	0	126,206	0,000	*	*	395,529	383,811	**0,364**	0,000	0,000	0,000	0,000	32,000	0,000	75,000	0,000	14,000	0,000	**121,000**	**0,000**	0,364	0,000	83,429	148,120	90,649	**322,562**
	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг)	С	С	126,206	0,000	2 010	2 017	385,079	383,448	**0,000**					32,000		75,000	0,000	14,000	0,000	**121,000**	**0,000**	0,000	0,000	83,429	148,120	90,649	**322,199**
	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС, Ленинский РЭС	С	С	0,000	0,000	2 010	-	10,449	0,364	**0,364**											**0,000**	**0,000**	0,364	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,364**
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	*	**0,000**	**3,260**	*	*	**130,432**	**128,622**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,000**	**0,000**	**2,000**	**0,000**	**15,661**	**81,310**	**0,000**	**29,801**	**126,772**
	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ № 286 (заменить тр-ров 2х400 на 2х630 кВА, установка ячеек с секционными разъединителями в РУ 10-0,4 кВ).	С	С	0,000	1,260	2 009	-	1,810	0,000	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Реконструкция РП, ТП, КТП с заменой изношенного и морально устаревшего оборудования с реконструкцией строительной части	С	С	0,000	2,000	2 010	2 017	128,622	128,622	**0,000**										2,000	**0,000**	**2,000**	0,000	15,661	81,310	0,000	29,801	**126,772**
1.1	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	*	**2,500**	**0,000**	*	*	**1,494**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	*	**2,500**	**0,000**	*	*	**1,494**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	*	2,500	0,000	*	*	1,494	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Строительство отпайки от ВЛ 10 кВ ф.37-01 до КТП с. Малиновка. Протяженность 2,5 км. Деревянные опоры с жб приставками, провод СИП 35мм2	С	С	2,500	0,000	2 009	-	1,494	0,000	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	КЛЭП 20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП 3-10 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	КЛЭП до 1 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
2.5.	**Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)**	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**559,689**	**511,953**	**62,795**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**62,795**	**109,438**	**153,441**	**55,044**	**48,083**	**428,799**
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**559,689**	**511,953**	**62,795**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**62,795**	**109,438**	**153,441**	**55,044**	**48,083**	**428,799**
1	РЗА (включая ПА)	*	*	0,000	0,000	*	*	41,276	36,972	**1,716**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	1,716	9,347	25,906	0,000	0,000	**36,970**
	Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская	С	С	0,000	0,000	2 012	2 013	0,522	0,516	**0,516**											**0,000**	**0,000**	0,516	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,516**
	Приобретение цифровых фиксирующих приборов и РАС для оснащения ПС 110 кВ Бородинская, Нагорная, Уяр-городская, Енисейская, Кеть, Тамтачет, Заледеево, Новохайская, Болтурино	С	С	0,000	0,000	2 012	2 015	40,754	36,455	**1,200**											**0,000**	**0,000**	1,200	9,347	25,906	0,000	0,000	**36,454**
2	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3	АСУТП, телемеханика	*	*	0,000	0,000	*	*	337,984	324,727	**39,672**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	39,672	57,971	102,830	32,692	33,554	**266,719**
3.1	**Программа развития автоматизированных систем технологического управления**	*	*					337,984	324,727	**39,672**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	39,672	57,971	102,830	32,692	33,554	**266,719**
3.1.1	**Реализация программы ССПИ в части телемеханизации**	*	*					228,608	215,451	**39,395**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	39,395	36,933	39,135	24,872	25,294	**165,630**
	Создание систем телемеханики ПС 110 кВ (в рамках Программы моденизации и расширения ССПИ на подстанциях филиала и по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006 г. о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России (2013 - ПС Казачинская, Телевизорная, Казанцево (СМР и ПНР) 2013 -Бартат, Мокрушинская, Частоостровская, Шапкино (ПНР) 2014 - Береговая, Цемзавод, Северная (ЗЭС), ЗЛМК, Западная-2, Медпрепараты, Заозерновская, Шинный завод; 2015 - ПС Знаменская, Кутужеково, Чуноярр, Боготольская, Тарутино, Учум, Шарыповская, Шарыповская гор.; 2016 - ПС Ораки, Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская, Судостроительная, Шелковый комбинат, Предмостная; 2017 - ПС О.отдыха, Мясокомбинат, Юбилейная, Нагорная (КЭС), Солнечная, Затонская, Злобинская, Полиграфическая; 2018 - ПС Пролетарская, Радиотехническая, Институт физики, ЦБК ГТП 2, Мичуринская, Весна, Советская, Емельяново)	С	С	0	0	2 013	2 019	190,362	190,362	**14,306**											**0,000**	**0,000**	14,306	36,933	39,135	24,872	25,294	**140,540**
	Создание систем телемеханики ПС 110 кВ (ПС Шила, ПС Нагорная, ПС Решоты, ПС Вознесенка, ПС ПП Боготольский, ПС Миндерла, ПС Б.Мурта, ПС Бородинская, ПС Рыбинская, ПС Уярская, ПС Солянка, РП89)	С	С	0,000	0,000	2 012	2 012	38,246	25,089	**25,089**											**0,000**	**0,000**	25,089	0,000	0,000	0,000	0,000	**25,089**
3.1.2	**Телемеханизация основной сети (35 кВ+)**							0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3.1.3	**Реализация мероприятий по повышению наблюдаемости и управляемости распределимтельной сети**	*	*					0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3.1.4	**Развитие систем АСДУ (на основе SCADA/OMS/DMS)**	*	*					109,376	109,275	**0,277**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,277	21,038	63,694	7,820	8,260	**101,089**
	Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в технических центрах и РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири" "Красноярскэнерго" (Пятилетняя целевая программа).	С	С	**0**	**0**	2 012	2 017	33,344	33,244	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000		8,978	7,820	8,260	**25,058**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Замена и модернизация диспетчерских щитов в РЭС (Рыбинский, Березовский, Назаровский, Шушенский, Боготольский, Большеулуйский, Богучанский, Канский, Нижнеингашский, Абанский, Дзержинский, Иланский, Тасеевский, Минусинский, Краснотуранский, Каратузский, Курагинский, Идринский, Ермаковский, Дивногорский, Емельяновский, Сухобузимский, Большемуртинский, Уярский, Ирбейский, Партизанский, Саянский, Шалинский, Балахтинский, Новоселовский, Ужурский, Шарыповский, Казачинский, Пировский, Енисейский). Итого: 36 штук.	П	С	**0,000**	**0,000**	2 014	2 015	76,032	76,032	**0,277**											**0,000**	**0,000**	0,277	21,038	54,717	0,000	0,000	**76,032**
3.2	**Прочие проекты**	*	*					0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
4	Технологическая связь	0	0	0,000	0,000	*	*	157,426	127,411	**15,149**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	15,149	27,131	24,704	22,352	14,529	**103,866**
4.1	Программа развития телекоммуникационного обеспечения							151,455	121,440	**11,711**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	11,711	24,598	24,704	22,352	14,529	**97,895**
4.1.1	Создание мультисервисных сетей связи ДЗО на основе единой архитектуры							2,065	2,065	**0,625**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,625	1,440	0,000	0,000	0,000	**2,065**
	Строительство узла связи КМСС	С	С			2 012	2 013	0,625	0,625	**0,625**											**0,000**	**0,000**	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,625**
	Модернизация каналообразующего оборудования для расширения магистральных каналов и организации канала связи	С	С			2 014	2 014	1,440	1,440	**0,000**											**0,000**	**0,000**		1,440	0,000	0,000	0,000	**1,440**
4.1.2	Создание сети М2М для автоматизированных систем учета электроэнергии							0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
4.1.3	Реализация программы ССПИ в части каналов связи							149,390	119,375	**11,086**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	11,086	23,158	24,704	22,352	14,529	**95,830**
	Организация цифровых каналов связи с ПС 110кВ (ПС Шила, ПС Нагорная, ПС Решоты, ПС Вознесенка, ПС ПП Боготольский, ПС Миндерла. ПС Б.Мурта, ПС Бородинская, ПС Рыбинская, ПС Уярская, ПС Солянка, РП 89)		С	0,000	0,000	2 012	2 012	30,278	0,269	**0,269**											**0,000**	**0,000**	0,269	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,269**
	Организация цифровых каналов связи (в рамках программы телемеханизации по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006г о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России) Красноярскэнерго. (2013 - ПС Казачинская, Телевизорная, Казанцево (СМР и ПНР) 2013 -Бартат, Мокрушинская, Частоостровская, Шапкино (ПНР) 2014 - Береговая, Цемзавод, Северная (ЗЭС), ЗЛМК, Западная-2, Медпрепараты, Заозерновская, Шинный завод; 2015 - ПС Знаменская, Кутужеково, Чуноярь, Боготольская, Тарутино, Учум, Шарыповская, Шарыповская гор.; 2016 - ПС Ораки, Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская, Судостроительная, Шелковый комбинат, Предмостная; 2017 - ПС О.отдыха, Мясокомбинат, Юбилейная, Нагорная (КЭС), Солнечная, Затонская, Злобинская, Полиграфическая; 2018 - ПС Пролетарская, Радиотехническая, Институт физики, ЦБК ГТПП 2, Мичуринская, Весна, Советская, Емельяново).	С	С	0,000	0,000	2 013	2 018	114,722	114,716	**6,513**											**0,000**	**0,000**	6,513	23,158	24,704	22,352	14,529	**91,256**
	Строительство ВОЛС на участке ТЭЦ1 - ТЭЦ2 по ЛЭС С7/С8 для организации каналов противоаварийной автоматики Центрального узла энергосистемы Красноярского края	С	С			2 012	2 013	4,390	4,390	**4,305**											**0,000**	**0,000**	4,305	0,000	0,000	0,000	0,000	**4,305**
4.1.4	Развитие существующих и внедрение новых услуг связи							0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
4.2	Прочие проекты							5,971	5,971	**3,438**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	3,438	2,533	0,000	0,000	0,000	**5,971**
	Организация ВКС	С	С			2 013	2 013	3,438	3,438	**3,438**											**0,000**	**0,000**	3,438	0,000	0,000	0,000	0,000	**3,438**
	Модернизация оборудования ВКС(резервное лезвие сервера, сервер видеозаписи, сервер управления TelePresence Management Suite)	С	С			2 014	2 014	2,533	2,533	**0,000**											**0,000**	**0,000**		2,533	0,000	0,000	0,000	**2,533**
	Модернизация оборудования конференцсвязи для организации конференций филиалов на базе централизованного решения									**0,000**											**0,000**	**0,000**						**0,000**
5	Прочие АСТУ	0	0	0,000	0,000	*	*	23,003	22,844	**6,257**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	6,257	14,988	0,000	0,000	0,000	**21,245**
	Реконструкция ЦОД в части оснащения СГЭ на основе ДГУ	П	П			2 013	-	0,924	0,924	**0,025**											**0,000**	**0,000**	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,025**
	Реконструкция ЦОД в части оснащения системой пожаротушения	П	П			2 013	-	0,712	0,712	**0,012**											**0,000**	**0,000**	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,012**
	Создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Microsoft	С	С			2 013	2 014	20,733	20,733	**5,745**											**0,000**	**0,000**	5,745	14,988	0,000	0,000	0,000	**20,733**
	Создание систем защиты информационных систем	С	С			2 012	2 013	0,634	0,475	**0,475**											**0,000**	**0,000**	0,475	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,475**
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	РЗА (включая ПА)	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3	АСУТП, телемеханика	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
4	Технологическая связь	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
5	Прочие АСТУ	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.6.	**Средства учета, контроля Э/Э**	*	*		**0,000**	*	*	**732,715**	**599,512**	**97,028**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**97,028**	**87,589**	**96,342**	**105,172**	**99,960**	**486,091**
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	**38 357,000**	**0,000**	*	*	**732,715**	**599,512**	**97,028**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**97,028**	**87,589**	**96,342**	**105,172**	**99,960**	**486,091**
1	АСКУЭ оптового рынка	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	АСКУЭ розничного рынка	*	*	38 357,000	0,000	*	*	732,715	599,512	**97,028**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	97,028	87,589	96,342	105,172	99,960	**486,091**
	1-20 кВ	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	0,4 кВ	*	*	38 357,000	0,000	*	*	732,715	599,512	**97,028**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	97,028	87,589	96,342	105,172	99,960	**486,091**
	Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго"	С	С	38 357,000	0,000	2 012	2 018	573,370	569,836	**68,106**											**0,000**	**0,000**	68,106	87,589	96,342	105,172	99,960	**457,169**
	Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго" (дог 2011г)	С	С	0,000	0,000	2 011	2 013	97,526	28,065	**27,311**											**0,000**	**0,000**	27,311	0,000	0,000	0,000	0,000	**27,311**
	Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (дог 2010)	С	С	0,000	0,000	2 010	2 011	32,833	1,611	**1,611**											**0,000**	**0,000**	1,611	0,000	0,000	0,000	0,000	**1,611**
	Установка счетчиков (Хозспособ, счетчики (ООО "Энерго-Холдинг")	С	С	0,000	0,000	2 012	-	28,987		**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3	Прочие средства учета	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	АСКУЭ оптового рынка	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	АСКУЭ розничного рынка	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3	Прочие средства учета	*	*	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.7.	**Программы по обеспечению безопасности**	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**149,220**	**148,337**	**26,382**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**26,382**	**14,962**	**21,456**	**25,764**	**26,238**	**114,803**

№№	Наименование	Стадия реализации проекта С/П*		Проектная мощность/ протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей в эксплуатацию												Объем финансирования					
											План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
				км	МВА			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС	млн.рублей с НДС
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	*	**0,000**	**0,000**	*	*	**149,220**	**148,337**	**26,382**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**26,382**	**14,962**	**21,456**	**25,764**	**26,238**	**114,803**
1	Охрана, обеспечение безопасности	*	*	0,000	0,000	6 034,000	6 042,000	149,220	148,337	**26,382**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	26,382	14,962	21,456	25,764	26,238	**114,803**
	Оборудование подстанции 110/10 кВ № 5 «Восточная» антивандальной просечно-вытяжной сеткой из холоднокатаного листового металлопроката	С	С	0,000	0,000	2 010	2 011	0,928	0,044	**0,044**											**0,000**	**0,000**	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,044**
	Антитеррористическая деятельность и противодиверсионная защита	П	С	0,000	0,000	2 012	2 018	138,875	138,875	**25,397**											**0,000**	**0,000**	25,397	14,962	21,456	25,764	26,238	**113,817**
	Установка автоматизированной системы РЭС	П	С	0,000	0,000	2 012	2 013	9,418	9,417	**0,941**											**0,000**	**0,000**	0,941	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,941**
2	Пожарная охрана	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	Охрана, обеспечение безопасности	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	Пожарная охрана	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.8.	**Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов**	**0**	**0**	**340,359**	**294,313**	*	*	**284,500**	**283,649**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**13,740**	**0,000**	**61,650**	**0,000**	**205,351**	**0,000**	**59,618**	**278,313**	**340,359**	**278,313**	**0,000**	**2,071**	**14,893**	**44,271**	**74,876**	**136,111**
1	Консолидация электросетевых активов	0	0	340,359	294,313	*	*	284,500	283,649	**0,000**	0,000	0,000	13,740	0,000	61,650	0,000	205,351	0,000	59,618	278,313	**340,359**	**278,313**	0,000	2,071	14,893	44,271	74,876	**136,111**
	Приобретение основных средств	С	С	340,359	278,313	2 014	2 017	136,528	136,119	**0,000**			13,740		61,650		205,351		59,618	278,313	**340,359**	**278,313**	0,000	2,071	14,893	44,271	74,876	**136,111**
	ПС 110-10кВ "Ботаническая"			0,000	16,000	2 018	2 018	147,972	147,529	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	Приобретение земельных участков	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3	Приобретение прочих активов	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.9.	**Прочие программы и мероприятия**	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**	*	*	**435,718**	**382,128**	**128,057**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**128,057**	**22,492**	**49,784**	**98,140**	**45,561**	**344,033**
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**	*	*	**110,043**	**54,124**	**48,112**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**48,112**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**48,112**
1	Здания, сооружения	0	0	0,000	0,000	*	*	110,043	54,124	**48,112**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	48,112	0,000	0,000	0,000	0,000	**48,112**
	Реконструкция зданий РЭС (Вильского 7)	П	П	**0,000**	**0,000**	2 011	-	6,030	6,012	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Реконструкция объектов для устранения предписаний Ростехнадзора	П	С	**0,000**	**0,000**	2 012	2 014	78,322	48,112	**48,112**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	48,112	0,000	0,000	0,000	0,000	**48,112**
	Реконструкция УТК	С	С	**0,000**	**0,000**	2 011	2 011	25,692	0,000	**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	Здания, сооружения	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:	0	0	0,000	0,000	*	*	**293,000**	**292,946**	**67,345**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**67,345**	**13,000**	**44,788**	**98,140**	**45,561**	**268,834**
	Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных					2 013	2 018	18,735	18,735	**0,000**											**0,000**	**0,000**		3,747	3,747	3,747	3,747	**14,988**
	Транспортные средства КЭ					2 013	2 017	157,452	157,452	**49,381**					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	49,381	0,000	11,764	54,211	41,814	**157,170**
	Оборудование, не входящее в сметы строек КЭ					2 013	2 018	114,965	114,911	**16,116**					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	16,116	9,253	29,277	40,182	0,000	**94,828**
	Приобретение лаборатории релейной защиты и автоматики					2 013	2 013	0,339	0,339	**0,339**											**0,000**	**0,000**	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,339**
	Приобретение транспортных средств					2 013	2 013	0,635	0,635	**0,635**											**0,000**	**0,000**	0,635					**0,635**
	Прочие основные средства					2 013	2 013	0,874	0,874	**0,874**											**0,000**	**0,000**	0,874					**0,874**
3	НМА	0	0	0,000	0,000	*	*	26,062	22,371	**6,256**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	6,256	9,492	4,996	0,000	0,000	**20,744**
3.1	Программа комплексной автоматизации производственной и финансово-хозяйственной деятельности							26,062	22,371	**6,256**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	6,256	9,492	4,996	0,000	0,000	**20,744**
3.1.1	Развитие и интеграция корпоративных систем Холдинга и ДЗО									**0,000**											**0,000**	**0,000**						**0,000**
3.1.2	Развитие корпоративных систем ДЗО							26,062	22,371	**6,256**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	6,256	9,492	4,996	0,000	0,000	**20,744**
	Создание и внедрение информационной системы управления проектами ОАО "МРСК Сибири" (НМА)					2 012	2 013	0,902	0,902	**0,902**											**0,000**	**0,000**	0,902	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,902**
	Создание конфигурации системы управления тех. присоединениями (НМА)					2 012	2 013	1,428	0,256	**0,128**											**0,000**	**0,000**	0,128	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,128**
	Создание конфигурации НМА					2 013	2 015	18,110	18,110	**4,996**											**0,000**	**0,000**	4,996	8,118	4,996	0,000	0,000	**18,110**
	Создание баз данных НМА					2 013	2 014	5,518	2,998	**0,125**											**0,000**	**0,000**	0,125	1,374	0,000	0,000	0,000	**1,499**
	Создание корпоративного web сайта (НМА)					2 012	2 013	0,105	0,105	**0,105**											**0,000**	**0,000**	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,105**
4	Долгосрочные вложения	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
5	Прочие мероприятия	0	0	0,000	0,000	*	*	6,612	12,687	**6,343**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	6,343	0,000	0,000	0,000	0,000	**6,343**
5.1	НИОКР	0	0	0,000	0,000	*	*	6,612	12,687	**6,343**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	6,343	0,000	0,000	0,000	0,000	**6,343**
	ИА МРСК НИОКР Развитие корпоративной информационной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на базе SAP ERP (КИСУ ТОРО)					2 012	2 013	6,612	12,687	**6,343**											**0,000**	**0,000**	6,343					**6,343**
5.2	Прочие	0	0	0,000	0,000	*	*	0,000	0,000	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
3	**Объекты НЗС, не включенные в ИПР**	*	*			*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	0,000
	Объекты НЗС, не включенные в ИПР			201,795	107,380					**0,000**											**0,000**	**0,000**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	Справочно:									**0,000**											**0,000**	**0,000**						**0,000**
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	**0**	**0**	**0,000**	**0,000**	*	*	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Целевые направления	0	0	0,000	0,000	*	*	5 251,963	4 867,324	**513,043**	28,000	0,000	53,040	332,000	123,930	80,000	140,280	6,300	44,630	22,000	**389,880**	**440,300**	513,043	864,236	909,682	666,163	827,710	**3 780,833**
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							**4 230,218**	**3 899,517**	**335,821**	**13,500**	**0,000**	**53,040**	**206,000**	**113,965**	**80,000**	**140,280**	**6,300**	**29,315**	**22,000**	**350,100**	**314,300**	**335,821**	**655,669**	**695,301**	**589,152**	**715,374**	**2 991,317**
2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики							**48,618**	**44,314**	**8,868**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**8,868**	**9,538**	**25,906**	**0,000**	**0,000**	**44,313**
3	Создание систем телемеханики и связи							**386,035**	**342,862**	**54,545**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**54,545**	**64,064**	**63,840**	**47,224**	**39,823**	**269,495**
4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																											
5	Реновация основного и вспомогательного оборудования																											
6	Объем средств, запланированных на инновацию							**437,873**	**432,294**	**87,426**	**14,500**	**0,000**	**0,000**	**126,000**	**9,965**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**15,315**	**0,000**	**39,780**	**126,000**	**87,426**	**120,002**	**103,178**	**4,024**	**46,275**	**360,905**
7	Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов							**149,220**	**148,337**	**26,382**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**26,382**	**14,962**	**21,456**	**25,764**	**26,238**	**114,803**
8	Объемы по аварийному запасу																											

Прогноз ввода/вывода объектов филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго" за период 2013 - 2017гг.

№ п/п	Наименование		Ввод мощностей												Вывод мощностей												Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**
			План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		
			км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. с НДС
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	27	
	ВСЕГО,	**	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86	5105,98
1	**Важнейшие проекты**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	ТПиР ПС 35-330 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	ТПиР ЛЭП 35-330 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Новое строительство ПС 35-330 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Программы особой важности (федеральные и др.)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Программы**	*	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86	5105,98
2.1.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,74
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,35
	Строительство заходов двух ВЛ 110 кВ Центр - Емельяново на новую ПС 220/110/10 кВ "Жарки"	Красноярскэнерго					1,200						1,200														20,58
	Строительство КВЛ 110кВ "Водозабор" - ПС "Восточная" в г.Красноярске - в рамках программы развития.	Красноярскэнерго																									369,77
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,39
	Разработка типовых проектов строительства ПС 110 кВ закрытого типа.	Красноярскэнерго																									10,39
6	ПС 35 кВ (СН1)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	*	0,00	0,00	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	26,30	2,00	20,00	12,04	46,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,90	2,00	20,00	2,00	38,90	1359,00
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	0,00	0,00	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,39
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 Октябрьская I, II цепи с отпайками (С 13. С-14) с увеличением сечения провода (длительно допустимая токовая нагрузка не менее 670 А)	Красноярскэнерго			10,040								10,040														46,74
	Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ	Красноярскэнерго																									5,64
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	159,35
	Реконструкция ВЛ-35 кВ: замена деревянных опор на ж/б на участках "Большая Мурта-Б.Кантат" Т-56 17 шт. (3 км), "Б.Кантат-Российка" Т-58 40 шт. (3,7 км) с заменой провода АЖ-50 на АС-50 (8,1 км) и "Российка-Предивинск" Т-55 66 шт. (6,4 км). Замена фарфоровых штыревых изоляторов на полимерные типа ШПУ-35 на участках "Большая Мурта-Б.Кантат" Т-56 246 шт., "Б.Кантат-Российка" Т-58 321 шт. Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-71 "ТТОК"-"Стрелка" (замена деревянных опор на ж/б 174 шт.) Енисейский РЭС, ВЛ 35 кВ Т-56т "Большой Кантат - Таловка" (замена деревянных опор на ж/б 3 шт.) Большемуртинский РЭС, СЭС	Красноярскэнерго									2,000		2,000										2,000		2,000		69,39
	Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС «Александровка» – ПС «Чистополка» с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Александровка».	Красноярскэнерго																									78,89
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-34 "Н.Ингаш-Соколовка"	Красноярскэнерго																									11,08
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	963,78
	Реконструкция ПС 110кВ "Карабула", ПС "Чуноярская"	Красноярскэнерго																									177,51
	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 "Городская" в г. Канске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.	Красноярскэнерго																									166,53
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" (установка ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, установка СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, установка выносных трансформаторов тока 110 кВ, монтаж второй секции 10 кВ)	Красноярскэнерго																									16,01
	Реконструкция ПС 110/10 кВ №16 "Пролетарская" с реконструкцией ОРУ 110 кВ, заменой КРУН-13	Красноярскэнерго																									119,39
	Установка дугогасящего плавнорегулируемого реактора с подключением к нейтрали специального присоединительного трансформатора согласно целевой программы на ПС 110/10 кВ: "Юбилейная" (4 шт.), "Восточная" (4 шт.), "Нагорная" (4 шт.), "Полиграфкомбинат" (4 шт.), "Центральная" (4 шт.), "Молодежная" (2 шт.), "Весна" (4 шт.), "Советская" (2 шт.), "Пролетарская" (2 шт.)	Красноярскэнерго																									97,68
	Замена ОД, КЗ 35-110 кВ на элегазовые (вакуумные выключатели) на ПС 110/10 кВ № 123 «Телевизорная» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 122 «Северная» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 126 «Радиотехническая» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 139 «Жилпоселок» (2 шт.), ПС 110/6 кВ № 23 «Предмостная» (2шт.), ПС 110/6 кВ № 15 «Злобинская» (2 шт.), ПС 110/6 кВ № 96 «Затонская» (2 шт.), ПС 110/6 кВ "Советская" (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 10 "Нагорная" (2 шт.).	Красноярскэнерго																									307,87
	Замена и восстановление вводов 35-110 кВ на ПС	Красноярскэнерго																									23,10
	Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ)	Красноярскэнерго																									55,68
6	ПС 35 кВ (СН1)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,30	0,00	20,00	0,00	46,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,90	0,00	20,00	0,00	38,90	183,48
	Реконструкция ПС 35/10 кВ №85 "Зыково". Замена силового трансформатора 35 кВ 1х4 МВА на 2х10 МВА.	Красноярскэнерго										20,000		20,000										20,000		20,000	60,02
	Реконструкция ПС 35/10 кВ №63 "Элита". Установка третьего силового трансформатора 35 кВ 6,3 МВА.	Красноярскэнерго								6,300				6,300								6,300				6,300	43,91
	Оснащение КРУ 6-10 кВ объектов филиала дуговыми защитами	Красноярскэнерго																									27,35
	"Реконструкция ПС 35/10 кВ №64 "Дрокино" (2х6,3 МВА на 2х10 МВА)"	Красноярскэнерго								20,000				20,000								12,600				12,600	52,20
2.3.	**Технологическое присоединение**	*	76,11	26,02	15,91	218,53	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,02	324,55	0,42	10,65	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	60,65	1053,60
1	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.	*	14,96	0,00	2,95	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,91	286,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	2252,36
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	2068,67
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Ввод основных средств сетевых организаций																													
		План 2013 года										План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года					План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. без НДС									
1	2	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	63
	ВСЕГО,	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
1	**Важнейшие проекты**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	ТПиР ПС 35-330 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	ТПиР ЛЭП 35-330 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Новое строительство ПС 35-330 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Программы особой важности (федеральные и др.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Программы**	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
2.1.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,58	0,00	0,00	20,58
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,58	0,00	0,00	20,58
	Строительство заходов двух ВЛ 110 кВ Центр - Емельяново на новую ПС 220/110/10 кВ "Жарки"													1,200						1,20	0,00							20,580			20,58
	Строительство КВЛ 110кВ "Водозабор" - ПС "Восточная" в г.Красноярске - в рамках программы развития.																			0,00	0,00										0,00
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Разработка типовых проектов строительства ПС 110 кВ закрытого типа.																			0,00	0,00										0,00
6	ПС 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	26,30	2,00	20,00	12,04	46,30	0,00	0,00	0,00	18,99	18,99	110,97	32,49	212,88	436,87	812,20
1	Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16	47,80	1,33	0,67	0,00	50,96
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 Октябрьская I, II цепи с отпайками (С 13. С-14) с увеличением сечения провода (длительно допустимая токовая нагрузка не менее 670 А)											10,040								10,04	0,00						46,745				46,74
	Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ																			0,00	0,00				1,158	1,158	1,056	1,326	0,673		4,21
2	Воздушные Линии 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,02	6,37	69,39
	Реконструкция ВЛ-35 кВ: замена деревянных опор на ж/б на участках "Большая Мурта-Б.Кантат" Т-56 17 шт. (3 км), "Б.Кантат-Российка" Т-58 40 шт. (3,7 км) с заменой провода АЖ-50 на АС-50 (8,1 км) и "Российка-Предивинск" Т-55 66 шт. (6,4 км). Замена фарфоровых штыревых изоляторов на полимерные типа ШПУ-35 на участках "Большая Мурта-Б.Кантат" Т-56 246 шт., "Б.Кантат-Российка" Т-58 321 шт. Реконструкция ВЛ 35 кВ Т-71 "ТТОК"-"Стрелка" (замена деревянных опор на ж/б 174 шт.) Енисейский РЭС, ВЛ 35 кВ Т-56т "Большой Кантат - Таловка" (замена деревянных опор на ж/б 3 шт.) Большемуртинский РЭС, СЭС																	2,000		2,00	0,00								63,020	6,369	69,39
	Реконструкция ВЛ 35 кВ ПС «Александровка» – ПС «Чистополка» с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Александровка».																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ВЛ-35 кВ Т-34 "Н.Ингаш-Соколовка"																			0,00	0,00										0,00
3	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Кабельные Линии 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ПС 110-330 кВ (ВН)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,19	8,19	54,11	25,11	50,49	370,49	508,37
	Реконструкция ПС 110кВ "Карабула", ПС "Чуноярская"																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 "Городская" в г. Канске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" (установка ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, установка СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, установка выносных трансформаторов тока 110 кВ, монтаж второй секции 10 кВ)																			0,00	0,00							16,013			16,01
	Реконструкция ПС 110/10 кВ №16 "Пролетарская" с реконструкцией ОРУ 110 кВ, заменой КРУН-13																			0,00	0,00									10,000	10,00
	Установка дугогасящего плавнорегулируемого реактора с подключением к нейтрали специального присоединительного трансформатора согласно целевой программы на ПС 110/10 кВ: "Юбилейная" (4 шт.), "Восточная" (4 шт.), "Нагорная" (4 шт.), "Полиграфкомбинат" (4 шт.), "Центральная" (4 шт.), "Молодежная" (2 шт.), "Весна" (4 шт.), "Советская" (2 шт.), "Пролетарская" (2 шт.)																			0,00	0,00								43,100	52,612	95,71
	Замена ОД, КЗ 35-110 кВ на элегазовые (вакуумные выключатели) на ПС 110/10 кВ № 123 «Телевизорная» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 122 «Северная» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 126 «Радиотехническая» (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 139 «Жилпоселок» (2 шт.), ПС 110/6 кВ № 23 «Предмостная» (2шт.), ПС 110/6 кВ № 15 «Злобинская» (2 шт.), ПС 110/6 кВ № 96 «Затонская» (2 шт.), ПС 110/6 кВ "Советская" (2 шт.), ПС 110/10 кВ № 10 "Нагорная" (2 шт.).																			0,00	0,00									307,874	307,87
	Замена и восстановление вводов 35-110 кВ на ПС																			0,00	0,00						6,616	9,095	7,388		23,10
	Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ)																			0,00	0,00				8,186	8,186	47,489				55,68
6	ПС 35 кВ (СН1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,30	0,00	20,00	0,00	46,30	0,00	0,00	0,00	9,64	9,64	9,07	6,05	98,70	60,02	183,48
	Реконструкция ПС 35/10 кВ №85 "Зыково". Замена силового трансформатора 35 кВ 1х4 МВА на 2х10 МВА.																		20,000	0,00	20,00									60,018	60,02
	Реконструкция ПС 35/10 кВ №63 "Элита". Установка третьего силового трансформатора 35 кВ 6,3 МВА.																6,300			0,00	6,30								43,913		43,91
	Оснащение КРУ 6-10 кВ объектов филиала дуговыми защитами																			0,00	0,00				9,642	9,642	9,066	6,055	2,591		27,35
	"Реконструкция ПС 35/10 кВ №64 "Дрокино" (2х6,3 МВА на 2х10 МВА)"																20,000			0,00	20,00								52,197		52,20
2.3.	**Технологическое присоединение**	0,00	0,00	0,00	0,00	27,43	2,00	48,68	24,02	76,11	26,02	15,91	218,53	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,02	324,55	0,00	5,40	72,06	187,10	264,55	538,32	250,73	0,00	0,00	1053,60
1	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	0,00	12,53	0,00	14,96	0,00	2,95	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,91	286,00	0,00	4,87	35,50	83,06	123,43	462,52	250,73	0,00	0,00	836,68
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	1,15	25,60	10,23	36,99	452,66	250,73	0,00	0,00	740,38
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 110-220 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование		Ввод мощностей												Вывод мощностей												Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**
			План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		
			км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. с НДС
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	27	
	ВСЕГО,	**	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86	5105,98
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	*	0,00	0,00	0,00	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	2068,67
	Уровень входящего напряжения ВН	*	0,00	0,00	0,00	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	1916,74
	Реконструкция ПС 110/6 кВ № 8 "Цемзавод" (замена трансформаторов 110 кВ мощностью 2х40МВА на 2х63МВА, замена масляного хозяйства, замена ЛР 110 кВ ВЛ 110 кВ ТЭЦ-1-ТЭЦ-2 с отпайками (С-7, С-8) и СР 110 кВ 1 и 2 секции шин 110 кВ на разъединители с электродвигательным приводом и дистанционным управлением, установка 2-ух разъединителей ШР 110 кВ 1Т, 2Т с электромагнитным приводом и дистанционным управлением; замена ОД, КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели 110 кВ по схеме 110-4Н; установка ТН 110 кВ, ТТ 110 кВ на присоединениях 1Т и 2Т; замена вентильных разрядников 35, 110 кВ на ОПН; замена шкафов КРУ 6 КВ в ЗРУ 6 кВ на шкафы с ВВ и ОПН, реконструкция фундамента)	Красноярскэнерго																									251,66
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №121 "Мясокомбинат". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.	Красноярскэнерго						80,000						80,000						50,000						50,000	250,73
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х40 МВА на 2х63 МВА.	Красноярскэнерго				126,000								126,000													277,23
	Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 1х16 МВА, 1х25 МВА на 2х40 МВА.	Красноярскэнерго				80,000								80,000													230,84
	Замена яч. №31 и №22 в ЗРУ-10 кВ ПС №54 "Академгородок"; замена яч. №37 и №44 в ЗРУ-10 кВ ПС №2 "Советская" (ФГАОУ ВПО СФУ)	Красноярскэнерго																									3,51
	Установка двух ячеек на ПС №2 110/10 кВ "Советская" (ул. Киренского - ул. Юбилейная - ул. 2-ая Байкитская - ул. Ленинградская - ООО "Комфортстрой")	Красноярскэнерго																									2,28
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	Красноярскэнерго																									5,61
	Реконструкция ПС №2 110/10 кВ "Советская" (замена 1*16+1*25 МВА на 2*40 МВА)	Красноярскэнерго																									138,49
	Реконструкция ПС №45 110/35/10 кВ "Емельяново" (2*25*МВА на 2*40 МВА)	Красноярскэнерго																									147,12
	Реконструкция ПС №105 110/6 "Овсянка" (комплексная реконструкция)	Красноярскэнерго																									362,45
	Реконструкция ПС №23 110/6 кВ "Предмостная" (комплексная реконструкция)	Красноярскэнерго																									246,83
	Уровень входящего напряжения СН1	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,55
	Реконструкция ПС 35/10 кВ "ЛДК" с заменой силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА	Красноярскэнерго																									42,73
	Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран"	Красноярскэнерго																									1,29
	Реконструкция ПС №86 35/10 кВ "Шуваево" (2*4МВА на 2*10 МВА)	Красноярскэнерго																									43,49
	Реконструкция ПС №47 35/10 кВ "Глядено" (2*2.5 МВА на 2*6.3 МВА)	Красноярскэнерго																									33,05
	Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,37
	Реконструкция РП №133 (пристройка к существующему РУ-10кВ здания) (ФГАОУ ВПО СФУ)	Красноярскэнерго																									25,29
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	Красноярскэнерго																									6,08
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	14,96	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	183,69
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,35
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,96
	Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула.	Красноярскэнерго	3,700										3,700														42,96
	ВЛЭП 35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,39
	Монтаж цепи ВЛ-6кВ ф. Причал проводом марки 3хСИП-3-20 (1000 м) в целях повышения мощности потребления электроэнергии для технологического присоединения ФБУ "Енисейречтранс"	Красноярскэнерго	1,000										1,000														1,21
	Строительство КВЛ 10 кВ на ж/б опорах от ПС 35/10 кВ №85 "Зыково" до проектируемой ТП 10/0,4 кВ (3000 м) (для ДНТ "Южный склон")	Красноярскэнерго																									7,18
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	10,26	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,89
	КЛЭП 110 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	10,26	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,89
	Строительство двух кабельных линий 10 кВ сечением (3х240) мм2 от 1 и 2 секции шин ПС №54 "Академгородок" до вновь строящейся ТП (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖКХ Администрации Красноярского края)	Красноярскэнерго																									5,19
	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Советская" - РП №133, 2450 м; строительство КЛ 10 кВ от ПС №54 "Академгородок" - РП №133, 2500 м (ФГАОУ ВПО СФУ)	Красноярскэнерго	4,764										4,764														18,04
	Строительство КЛ 6кВ ПС 30 "о. Отдыха" - ТП с восстановлением благоустройства (из сшитого полиэтилена сечение 2(3х500), длина 2х3х2,5км) (Многоэтажные жилые дома в районе Абаканской протоки - ООО "Союз ТПК")	Красноярскэнерго																									11,83
	Строительство двух КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена сечением (3х300) мм2 от ПС №98 до новой РП., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №107 яч.3 и яч.4., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №19 яч.7 и яч.2., КЛ 10кВ сечением (3х185 мм2) от новой РП до строящихся ТП по двухлучевой схеме (ул.Маерчака - Л.Прушинской - ул.Заводская - ООО "Арбан")	Красноярскэнерго																									20,37
	Строительство КЛ 10 кВ от ЗРУ-10кВ ПС №26 220/10кВ "Зеленая" до РП-10кВ "Онкология" для технологического присоединения Красноярского краевого онкологического диспансера (Краевое государственное бюджетное учреждение "Управление капитального строительства")	Красноярскэнерго																									10,08
	Строительство КЛ 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)	Красноярскэнерго	5,500		2,950								8,450														30,39
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,44
	Уровень входящего напряжения ВН	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,44

№ п/п	Наименование	Ввод основных средств сетевых организаций																													
		План 2013 года										План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года					План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. без НДС									
		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	63
	ВСЕГО,	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
	КЛЭП 3-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	1,15	25,60	10,23	36,99	452,66	250,73	0,00	0,00	740,38
	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,00	0,00	0,00	0,32	3,64	3,95	451,88	250,73	0,00	0,00	706,57
	Реконструкция ПС 110/6 кВ № 8 "Цемзавод" (замена трансформаторов 110 кВ мощностью 2х40МВА на 2х63МВА, замена масляного хозяйства, замена ЛР 110 кВ ВЛ 110 кВ ТЭЦ-1-ТЭЦ-2 с отпайками (С-7, С-8) и СР 110 кВ 1 и 2 секции шин 110 кВ на разъединители с электродвигательным приводом и дистанционным управлением, установка 2-ух разъединителей ШР 110 кВ 1Т, 2Т с электромагнитным приводом и дистанционным управлением; замена ОД, КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели 110 кВ по схеме 110-4Н; установка ТН 110 кВ, ТТ 110 кВ на присоединениях 1Т и 2Т; замена вентильных разрядников 35, 110 кВ на ОПН; замена шкафов КРУ 6 КВ в ЗРУ 6 кВ на шкафы с ВВ и ОПН, реконструкция фундамента)																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №121 "Мясокомбинат". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.														80,000					0,00	80,00							250,731			250,73
	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х40 МВА на 2х63 МВА.												126,000							0,00	126,00						230,538				230,54
	Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 1х16 МВА, 1х25 МВА на 2х40 МВА.												80,000							0,00	80,00						219,684				219,68
	Замена яч. №31 и №22 в ЗРУ-10 кВ ПС №54 "Академгородок"; замена яч. №37 и №44 в ЗРУ-10 кВ ПС №2 "Советская" (ФГАОУ ВПО СФУ)																			0,00	0,00										0,00
	Установка двух ячеек на ПС №2 110/10 кВ "Советская" (ул. Киренского - ул. Юбилейная - ул. 2-ая Байкитская - ул. Ленинградская - ООО "Комфортстрой")																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)																			0,00	0,00			0,316	3,636	3,952	1,662				5,61
	Реконструкция ПС №2 110/10 кВ "Советская" (замена 1*16+1*25 МВА на 2*40 МВА)																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ПС №45 110/35/10 кВ "Емельяново" (2*25*МВА на 2*40 МВА)																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ПС №105 110/6 "Овсянка" (комплексная реконструкция)																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ПС №23 110/6 кВ "Предмостная" (комплексная реконструкция)																			0,00	0,00										0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	1,29	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44
	Реконструкция ПС 35/10 кВ "ЛДК" с заменой силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА																			0,00	0,00		1,152			1,152					1,15
	Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран"																			0,00	0,00				1,288	1,288					1,29
	Реконструкция ПС №86 35/10 кВ "Шуваево" (2*4МВА на 2*10 МВА)																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ПС №47 35/10 кВ "Глядено" (2*2.5 МВА на 2*6.3 МВА)																			0,00	0,00										0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,29	5,31	30,60	0,77	0,00	0,00	0,00	31,37
	Реконструкция РП №133 (пристройка к существующему РУ-10кВ здания) (ФГАОУ ВПО СФУ)																			0,00	0,00			25,288		25,288					25,29
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)																			0,00	0,00				5,310	5,310	0,772				6,08
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	0,00	12,53	0,00	14,96	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,91	0,00	0,00	3,71	9,90	72,83	86,44	9,86	0,00	0,00	0,00	96,31
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	44,17	44,17	0,00	0,00	0,00	0,00	44,17
	ВЛЭП 110-220 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	42,96	42,96	0,00	0,00	0,00	0,00	42,96
	Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула.							3,700		3,700										3,70	0,00				42,961	42,961					42,96
	ВЛЭП 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21
	Монтаж цепи ВЛ-6кВ ф. Причал проводом марки 3хСИП-3-20 (1000 м) в целях повышения мощности потребления электроэнергии для технологического присоединения ФБУ "Енисейречтранс"							1,000		1,000										1,00	0,00				1,210	1,210					1,21
	Строительство КВЛ 10 кВ на ж/б опорах от ПС 35/10 кВ №85 "Зыково" до проектируемой ТП 10/0,4 кВ (3000 м) (для ДНТ "Южный склон")																			0,00	0,00										0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	0,00	7,83	0,00	10,26	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,21	0,00	0,00	0,00	9,90	28,66	38,56	9,86	0,00	0,00	0,00	48,42
	КЛЭП 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	0,00	7,83	0,00	10,26	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,21	0,00	0,00	0,00	9,90	28,66	38,56	9,86	0,00	0,00	0,00	48,42
	Строительство двух кабельных линий 10 кВ сечением (3х240) мм2 от 1 и 2 секции шин ПС №54 "Академгородок" до вновь строящейся ТП (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖКХ Администрации Красноярского края)																			0,00	0,00										0,00
	Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Советская" - РП №133, 2450 м; строительство КЛ 10 кВ от ПС №54 "Академгородок" - РП №133, 2500 м (ФГАОУ ВПО СФУ)					2,430		2,334		4,764										4,76	0,00			9,900	8,136	18,036					18,04
	Строительство КЛ 6кВ ПС 30 "о. Отдыха" - ТП с восстановлением благоустройства (из сшитого полиэтилена сечение 2(3х500), длина 2х3х2,5км) (Многоэтажные жилые дома в районе Абаканской протоки - ООО "Союз ТПК")																			0,00	0,00										0,00
	Строительство двух КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена сечением (3х300) мм2 от ПС №98 до новой РП., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №107 яч.3 и яч.4., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №19 яч.7 и яч.2., КЛ 10кВ сечением (3х185 мм2) от новой РП до строящихся ТП по двухлучевой схеме (ул.Маерчака - Л.Прушинской - ул.Заводская - ООО "Арбан")																			0,00	0,00										0,00
	Строительство КЛ 10 кВ от ЗРУ-10кВ ПС №26 220/10кВ "Зеленая" до РП-10кВ "Онкология" для технологического присоединения Красноярского краевого онкологического диспансера (Краевое государственное бюджетное учреждение "Управление капитального строительства")																			0,00	0,00										0,00
	Строительство КЛ 10 кВ, (нагрузка свыше 750 кВт)							5,500		5,500		2,950								8,45	0,00				20,522	20,522	9,864				30,39
	КЛЭП до 1 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	0,00	0,00	3,71	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71
	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	0,00	0,00	3,71	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71

№ п/п	Наименование		Ввод мощностей												Вывод мощностей											
			План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого	
			км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА
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	27
	ВСЕГО.	**	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86
	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА и 1600 кВА (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖКХ Администрации Красноярского края)	Красноярскэнерго																								
	Строительство РП 10кВ для технологического присоединения объектов Красноярского краевого онкологического диспансера (КГБУ "Управление капитального строительства")	Красноярскэнерго																								
2	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	*	14,23	13,01	12,96	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,19	25,54	0,42	9,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	9,39
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	0,86	10,13	0,00	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	22,66	0,42	9,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	9,39
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Строительство дополнительной КЛ -10 кВ кабелем марки 3*АПвПу (1*240) (200м)от яс. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Мясокомбинат" до оп. №1 (200 м) для технологического присоединения ООО "Апрель"	Красноярскэнерго	0,860										0,860		0,420										0,420	
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	*	0,00	10,13	0,00	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,66	0,00	9,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,39
	Уровень входящего напряжения ВН	*	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция яс.;6 и яс.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Установка двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Замена КТП №232 с силовыми трансформаторами на 2БКТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами 2х1000кВА (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	Красноярскэнерго		2,000										2,000		1,260										1,260
	Установка двух ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6 кВ ПС №119 110/6 кВ "Мичуринская", установка расчетных приборов учета с трансформаторами тока (МУК "УКС" крытый каток с искусственным льдом)	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ – 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 «Остров Отдыха» для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА России с разработкой ПСД	Красноярскэнерго																								
	Уровень входящего напряжения СН1	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	8,13	0,00	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,66	0,00	8,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,13
	Реконструкция, установка ячеек 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго																								
	Замена ТП №587 (400+315 кВА) на 2БКТП (2х1000 кВА) с заменой двух КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №587 до ВРУ-0,4 кВ 2х70м (МБОУ СОШ №121)	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция ТП №321 с заменой трансформаторов 2х320 на 2х630 кВА (МБДОУ "Детский сад №69")	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция ТП, РП, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго		8,130		12,530								20,660		8,130										8,130
	Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО "Красноярсктрофизика")	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция РУ-10кВ ТП №25 и ТП №233 (ул.Юшкова - ОАО "Сибнефто")	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА (ООО "Владко")	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на вакуумный (ООО "Интек")	Красноярскэнерго																								
	Реконструкция ТП №264 (замена пяти ячеек КСО 3 на семь ячеек КСО 386). Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных ячеек) (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	Красноярскэнерго																								
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	13,37	2,88	12,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,33	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	2,25	0,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	2,25	0,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительство ВЛ 10 кВ от ф.53-8 до КТП 10/0,4 кВ на ж/б опорах, проводом СИП, протяженностью 300 м (Вет.станция).	Красноярскэнерго																								
	Строительство ВЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	2,250		3,600								5,850													
?	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС №133 35/10 кВ "Сухая Балка" до ТП 10/0,4 кВ (1,25 км) для технологического присоединения ДНТ "Радуга"	Красноярскэнерго																								
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	10,18	0,00	9,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	9,51	0,00	3,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительство КЛ 10 кВ от ТП №264 до ТП №286 (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	Красноярскэнерго																								
	Строительство двух КЛ 10 кВ от ПС №2 110/10 кВ «Советская» до ТП №754, протяженностью 1,4 км (МЧС).	Красноярскэнерго																								
	Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ РП №75 до РУ-10кВ ТП №232. Строительство КЛ-10кВ от яч.№13 РУ-10кВ ПС №126 "Радиотехническая" до яч.№11 РУ-10кВ РП №75. Перезаведение существующих КВЛ-10кВ ф.126-06 и ф.126-13 дублирование в яч.№6 ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая" и яч.№8 РП №75 (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	Красноярскэнерго	2,700										2,700													
	Прокладка двух КЛ 10 кВ от ячеек №3 и №4 РУ-10 кВ ТП №943 до ячеек №5 и №6 РУ-10 кВ ТП №944, 320 м (АкваИнвест-Красноярск ООО)	Красноярскэнерго																								
	Строительство КЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	6,805		3,770								10,575													
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,67	0,00	5,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	0,670		5,590								6,260													
	Подстанции, в т. ч.	*	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения ВН	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	*	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																												
			План 2013 года										План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		Плант 2013 года					План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		млн. руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. без НДС									
1	2		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	63
	ВСЕГО.	5105,98	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА и 1600 кВА (Школа-интернат для слепых и слабовидящих детей в г. Красноярске - Агентство строительства и ЖКХ Администрации Красноярского края)	8,43																			0,00	0,00										0,00
	Строительство РП 10кВ для технологического присоединения объектов Красноярского краевого онкологического диспансера (КГБУ "Управление капитального строительства")	28,02																			0,00	0,00		3,714			3,714					3,71
2	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	185,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	14,23	11,01	14,23	13,01	12,96	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,19	25,54	0,00	0,53	11,55	56,35	68,43	74,41	0,00	0,00	0,00	142,85
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	92,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,86	8,13	0,86	10,13	0,00	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	22,66	0,00	0,53	11,55	20,92	33,01	32,00	0,00	0,00	0,00	65,01
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13
	ВЛЭП 110-220 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Строительство дополнительной КЛ -10 кВ кабелем марки 3*АПвПу (1*240) (200м)от яс. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Мясокомбинат" до оп. №1 (200 м) для технологического присоединения ООО "Апрель"	1,32							0,860		0,860										0,86	0,00				1,135	1,135					1,13
	ВЛЭП 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	91,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	8,13	0,00	10,13	0,00	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,66	0,00	0,53	11,55	19,79	31,87	32,00	0,00	0,00	0,00	63,88
	Уровень входящего напряжения ВН	28,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	9,98	6,24	16,22	0,16	0,00	0,00	0,00	16,39
	Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	6,40																			0,00	0,00				6,241	6,241	0,162				6,40
	Реконструкция яс.;6 и яс.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Установка двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Замена КТП №232 с силовыми трансформаторами на 2БКТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами 2х1000кВА (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	16,72						2,000				2,000									0,00	2,00			9,983		9,983					9,98
	Установка двух ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6 кВ ПС №119 110/6 кВ "Мичуринская", установка расчетных приборов учета с трансформаторами тока (МУК "УКС" крытый каток с искусственным льдом)	1,07																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ – 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 «Остров Отдыха» для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА России с разработкой ПСД	4,65																			0,00	0,00										0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	62,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,13	0,00	8,13	0,00	12,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,66	0,00	0,53	1,57	13,54	15,65	31,84	0,00	0,00	0,00	47,49
	Реконструкция, установка ячеек 10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	25,43																			0,00	0,00			1,571	3,173	4,744	20,689				25,43
	Замена ТП №587 (400+315 кВА) на 2БКТП (2х1000 кВА) с заменой двух КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №587 до ВРУ-0,4 кВ 2х70м (МБОУ СОШ №121)	6,48																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ТП №321 с заменой трансформаторов 2х320 на 2х630 кВА (МБДОУ "Детский сад №69")	0,90																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ТП, РП, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	22,56								8,130		8,130		12,530							0,00	20,66		0,533		10,371	10,904	11,154				22,06
	Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО "Красноярсктрофизика")	0,91																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция РУ-10кВ ТП №25 и ТП №233 (ул.Юшкова - ОАО "Сибнефто")	1,41																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА (ООО "Владко")	2,49																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на вакуумный (ООО "Интек")	0,87																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ТП №264 (замена пяти ячеек КСО 3 на семь ячеек КСО 386). Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных ячеек) (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	1,21																			0,00	0,00										0,00
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	93,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,37	2,88	13,37	2,88	12,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,33	2,88	0,00	0,00	0,00	35,43	35,43	42,41	0,00	0,00	0,00	77,84
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	12,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	2,25	0,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,85	0,00	0,00	0,00	0,00	3,23	3,23	7,38	0,00	0,00	0,00	10,61
	ВЛЭП 110-220 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	12,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	2,25	0,00	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,85	0,00	0,00	0,00	0,00	3,23	3,23	7,38	0,00	0,00	0,00	10,61
	Строительство ВЛ 10 кВ от ф.53-8 до КТП 10/0,4 кВ на ж/б опорах, проводом СИП, протяженностью 300 м (Вет.станция).	0,38																			0,00	0,00										0,00
	Строительство ВЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	10,61							2,250		2,250		3,600								5,85	0,00				3,228	3,228	7,382				10,61
?	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС №133 35/10 кВ "Сухая Балка" до ТП 10/0,4 кВ (1,25 км) для технологического присоединения ДНТ "Радуга"	1,52																			0,00	0,00										0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	64,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,18	0,00	10,18	0,00	9,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,54	0,00	0,00	0,00	0,00	20,87	20,87	31,21	0,00	0,00	0,00	52,09
	КЛЭП 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	47,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,51	0,00	9,51	0,00	3,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,28	0,00	0,00	0,00	0,00	19,35	19,35	15,51	0,00	0,00	0,00	34,86
	Строительство КЛ 10 кВ от ТП №264 до ТП №286 (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательный Банк РФ)	0,40																			0,00	0,00										0,00
	Строительство двух КЛ 10 кВ от ПС №2 110/10 кВ «Советская» до ТП №754, протяженностью 1,4 км (МЧС).	5,55																			0,00	0,00										0,00
	Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ РП №75 до РУ-10кВ ТП №232. Строительство КЛ-10кВ от яч.№13 РУ-10кВ ПС №126 "Радиотехническая" до яч.№11 РУ-10кВ РП №75. Перезаведение существующих КВЛ-10кВ ф.126-06 и ф.126-13 дублирование в яч.№6 ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая" и яч.№8 РП №75 (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4)	10,74							2,700		2,700										2,70	0,00				5,530	5,530					5,53
	Прокладка двух КЛ 10 кВ от ячеек №3 и №4 РУ-10 кВ ТП №943 до ячеек №5 и №6 РУ-10 кВ ТП №944, 320 м (АкваИнвест-Красноярск ООО)	1,00																			0,00	0,00										0,00
	Строительство КЛ 6-10 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	29,35							6,805		6,805		3,770								10,58	0,00				13,824	13,824	15,509				29,33
	КЛЭП до 1 кВ	17,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,67	0,00	5,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	1,52	15,71	0,00	0,00	0,00	17,22
	Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	17,23							0,670		0,670		5,590								6,26	0,00				1,519	1,519	15,705				17,22
	Подстанции, в т. ч.	16,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	2,88	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	11,33	11,33	3,81	0,00	0,00	0,00	15,14
	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	16,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	2,88	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	2,88	0,00	0,00	0,00	11,33	11,33	3,81	0,00	0,00	0,00	15,14

№ п/п	Наименование		Ввод мощностей												Вывод мощностей												Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																													
			План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого			План 2013 года										План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года					План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
																												I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
			км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. без НДС									
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	27		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	63
	ВСЕГО,	**	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86	5105,98	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
	Строительство 2 БКТП 6/0,4 кВ, установка КТПН 10/0,4 кВ, (нагрузка от 100 до 750 кВт)	Красноярскэнерго	0,940	2,880									0,940	2,880													15,14							0,940	2,880	0,940	2,880									0,94	2,88				11,326	11,326	3,812				15,14
	Строительство 2 КТПН 10/0,4 кВ (2х160 кВА) с созданием узла учета со строительством питающих КЛ 10 кВ от ф. 33-10 (500 м) и КЛ 10 кВ от ф. 33-3 (100 м) с разработкой проектно-сметной документации для технологического присоединения физкультурно-спортивного центра в п. Балахта (заказчик КГКУ "УКС")	Красноярскэнерго																									1,52																			0,00	0,00										0,00
3	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	*	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	1,32	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	17,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	17,65	17,65	0,11	0,00	0,00	0,00	17,75
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	14,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	13,58	13,58	0,11	0,00	0,00	0,00	13,69
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	14,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	13,58	13,58	0,11	0,00	0,00	0,00	13,69
?	Реконструкция КТП № 40-18-1 с заменой КТП 10/0,4 кВ (400 кВА) на КТПН 10/0,4 кВ (630 кВА) (ООО "Предприятие жилищно-коммунального хозяйства")	Красноярскэнерго																									0,85																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	Красноярскэнерго		1,260										1,260		1,260										1,260	1,41								1,260		1,260									0,00	1,26				1,405	1,405					1,41
	Реконструкция ТП 10 кВ, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	Красноярскэнерго																									8,31																			0,00	0,00				8,198	8,198	0,108				8,31
	Реконструкция РУ 6 кВ ТП №488 для технологического присоединения ООО "Алькон"	Красноярскэнерго																									3,98																			0,00	0,00				3,979	3,979					3,98
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	1,32	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	0,06	1,32	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	0,06	0,00	0,00	0,00	4,06	4,06	0,00	0,00	0,00	0,00	4,06
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,30	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,06	0,30	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,06	0,00	0,00	0,00	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ на ж/б опорах от опоры №5 ф.121-21 до новой КТПН 10/0,4кВ (250 м). Строительство новой КТПН 10/0,4 кВ (63 кВА). (ул.Калинина, д.175 - ООО "Стройсервис")	Красноярскэнерго		0,063										0,063													0,70								0,063		0,063									0,00	0,06				0,697	0,697					0,70
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №405 до границы здания автомойки, 300 м для технологического присоединения здания автомойки Богданова Р.В.	Красноярскэнерго	0,300										0,300														0,39							0,300		0,300										0,30	0,00				0,386	0,386					0,39
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	2,98	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98
	КЛЭП 20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выполнение работ по топографической съемке на объекте «Кабельная линия 10 кВ от городской подстанции до ТП на территории ОАО Лесосибирский ЛДК №1	Красноярскэнерго																									0,39																			0,00	0,00										0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	2,98	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98
	Прокладка КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №141 до ВРУ 0,4 кВ МБОУ "Детский сад №28" (230 м) для ТП МБОУ "Детский сад №28"	Красноярскэнерго																									0,24																			0,00	0,00										0,00
	Строительство КЛ 0,4 кВ, (нагрузка от 15 до 100 кВт)	Красноярскэнерго	1,020										1,020														2,98							1,020		1,020										1,02	0,00				2,982	2,982					2,98
1.2.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	*	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,32	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	20,60	11,69	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	25,00	30,04	55,04	1,28	0,00	0,00	0,00	56,32
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,36	8,36	1,28	0,00	0,00	0,00	9,63
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,36	8,36	1,28	0,00	0,00	0,00	9,63
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	1,28
	Реконструкция ВЛЭП 10 кВ (протяженностью 400 м), совместная подвеска ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ, (протяженностью 250 м) с установкой новой КТПН 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 400 кВА - 1 шт. Казанин В.В., Сазонов А.В.	Красноярскэнерго																									1,28																			0,00	0,00						1,276				1,28
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,36	8,36	0,00	0,00	0,00	0,00	8,36
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП №013 до опоры №6 в с.Черемшанка (протяженностью 220м), Мухлыгина	Красноярскэнерго																									0,19																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 до оп.№5/4 н/в района №2 ТП №45 по ул. Эвенкийская (протяженностью 320 м). Рожкова Н.А., Ерашов А.А., Калинов Г.Г.	Красноярскэнерго																									0,38																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ (потребители льготной категории).	Красноярскэнерго																									11,66																			0,00	0,00				8,356	8,356					8,36
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,92	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	20,60	11,69	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	25,00	21,68	46,68	0,00	0,00	0,00	0,00	46,68
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,21	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	20,60	11,69	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	25,00	21,68	46,68	0,00	0,00	0,00	0,00	46,68
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,21	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	20,60	11,69	45,60	11,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,60	11,69	0,00	0,00	25,00	21,68	46,68	0,00	0,00	0,00	0,00	46,68
	Строительство ВЛ 0,4 квВ н/в №1 района на деревянных опорах с ж/б приставками от ТП №880н до жилого дома Ольховской К.А. по адресу пос. Удачный, уч. №11, (протяженностью 380м).	Красноярскэнерго																									0,52																			0,00	0,00										0,00
	Строительство распределительных сетей 10-0,4 кВ (потребители льготной категории)	Красноярскэнерго	45,602	11,690									45,602	11,690													46,68					25,000		20,602	11,690	45,602	11,690									45,60	11,69			25,000	21,684	46,684					46,68
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доукомплектовка двух 2ТП 10/0,4кВ, строительство двух КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ РТП «Тензор» 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ ТП № 6114 с установкой двух дополнительных ячеек 10 кВ в РУ-10 кВ РТП «Тензор» для технологического присоединения многоэтажных жилых домов № 3, 5, 8 (ООО «Стройтехника»)	Красноярскэнерго																									17,71																			0,00	0,00										0,00
5	Генерация	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Подстанции, в т. ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения ВН	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование		Ввод мощностей												Вывод мощностей												Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**
			План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		
			км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. с НДС
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	27	
	ВСЕГО.	**	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86	5105,98
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 110-220 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения ВН	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Распределительные сети	*	19,31	0,00	43,00	0,00	122,97	0,00	160,18	0,00	52,32	2,00	397,77	2,00	19,31	0,00	43,00	0,00	88,27	0,00	160,18	0,00	52,32	2,00	363,07	2,00	1060,58
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	19,31	0,00	43,00	0,00	122,97	0,00	160,18	0,00	52,32	2,00	397,77	2,00	19,31	0,00	43,00	0,00	88,27	0,00	160,18	0,00	52,32	2,00	363,07	2,00	1103,07
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	19,31	0,00	25,00	0,00	72,97	0,00	45,18	0,00	38,32	0,00	200,77	0,00	19,31	0,00	25,00	0,00	72,97	0,00	45,18	0,00	38,32	0,00	200,77	0,00	457,42
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	9,97	0,00	12,28	0,00	15,32	0,00	37,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,97	0,00	12,28	0,00	15,32	0,00	37,56	0,00	192,89
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в местах прохождения среди многоэтажной застройки г. Красноярска: Советский РЭС: ф. 1039 (3,185 км, 48 опор), ф. 1005 (3,9 км, 70 опор), ф. 929 (1,38 км, 19 опор); Октябрьский РЭС: ф. 2-16 (1,5 км, 27 опор), ф. 1-33 (2,88 км, 42 опоры); Ленинский РЭС: ф. "Причал" от РП 122 до КТП 629 (2,47 км, 38 опор).	Красноярскэнерго									15,315		15,315										15,315		15,315		42,75
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в г. Красноярске: Советский РЭС: ф. 7111 (2,28 км, 35 опор); Ленинский РЭС: ф. 2528 от ПС № 25 до РП 140 (1,035 км, 21 опор); Свердловский РЭС: ф. 822 (1,1 км, 17 опор), ф.11713 (2,4 км, 33 опоры); Октябрьский РЭС: ф. 122-34 (3,15 км, 53 опор).	Красноярскэнерго					9,965						9,965						9,965						9,965		24,76
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на провод большего сечения, деревянных опор на ж/б для повышения качества напряжения и надежности электроснабжения: Советский РЭС: ф. 4912 (3,72 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б – 61 шт.), ф. 4915 (3,46 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 60 шт.); Свердловский РЭС: ф. 722 (5,1 км: АС-50, 70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 87 опор).	Красноярскэнерго							12,280				12,280								12,280				12,280		93,40
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.168-2 ПС «Айтат» – д. Казанка (замена деревянных опор на ж/б опоры с заменой провода А-50 на АС-70/11)	Красноярскэнерго																									31,98
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	19,31	0,00	25,00	0,00	63,00	0,00	32,90	0,00	23,00	0,00	163,21	0,00	19,31	0,00	25,00	0,00	63,00	0,00	32,90	0,00	23,00	0,00	163,21	0,00	264,53
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4кВ п. Покровка, п. Николаевка, п. Торгашино, п. Суворовский.	Красноярскэнерго	5,810										5,810		5,810										5,810		8,38
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышения качества и надежности бытового сектора	Красноярскэнерго			25,000		54,000		13,000				92,000				25,000		54,000		13,000				92,000		164,62
	Реконструкцию ВЛ 0,4 кВ с применением СИП от ТП 33-04-5, 33-04-6, 33-04-7, 33-04-11, 33-04-17, 33-04-24, 33-15-3, 33-07-2, 33-16-33 (п. Н.Ингаш)	Красноярскэнерго	13,500										13,500		13,500										13,500		13,02
	Реконструкции мкр-на «Покровка» для повышения надежности электроснабжения и снижения уровня потерь электроэнергии на 2012 - 2016гг.	Красноярскэнерго					9,000		19,900		23,000		51,900						9,000		19,900		23,000		51,900		78,42
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 319 с разделением существующего (протяжённого) фидера на два менее протяжённых и заменой голого провода на СИП	Красноярскэнерго																									0,09
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	18,00	0,00	50,00	0,00	115,00	0,00	14,00	0,00	197,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	15,30	0,00	115,00	0,00	14,00	0,00	162,30	0,00	536,35
	КЛЭП 20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	18,00	0,00	18,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	76,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	15,30	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	73,30	0,00	253,59
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС	Красноярскэнерго			6,000		3,600						9,600				6,000		3,600						9,600		37,84
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Октябрьский РЭС	Красноярскэнерго			5,000		4,500						9,500				5,000		4,500						9,500		32,93
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Свердловский РЭС	Красноярскэнерго			7,000		7,200						14,200				7,000		7,200						14,200		40,05
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Ленинский РЭС	Красноярскэнерго					2,700						2,700														9,60
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг)	Красноярскэнерго							40,000				40,000								40,000				40,000		133,17
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	32,00	0,00	75,00	0,00	14,00	0,00	121,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,00	0,00	14,00	0,00	89,00	0,00	282,76
	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг)	Красноярскэнерго					32,000		75,000		14,000		121,000								75,000		14,000		89,000		273,87
	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС, Ленинский РЭС	Красноярскэнерго																									8,89
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00	109,30
	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ № 286 (заменить тр-ров 2х400 на 2х630 кВА, установка ячеек с секционными разъединителями в РУ 10-0,4 кВ).	Красноярскэнерго																									1,54
	Реконструкция РП, ТП, КТП с заменой изношенного и морально устаревшего оборудования с реконструкцией строительной части	Красноярскэнерго										2,000		2,000										2,000		2,000	107,76
1.1	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
	ВЛЭП 1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
	Строительство отпайки от ВЛ 10 кВ ф.37-01 до КТП с. Малиновка. Протяженность 2,5 км. Деревянные опоры с жб приставками, провод СИП 35мм2	Красноярскэнерго																									1,27
	ВЛЭП 0,4 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	339,74
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,13
1	РЗА (включая ПА)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,43
	Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская	Красноярскэнерго																									0,44

№ п/п	Наименование	Ввод основных средств сетевых организаций																													
		План 2013 года										План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года					План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. без НДС									
		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	63
	ВСЕГО.	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
1.2.1	воздушные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 110-220 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	кабельные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20-35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Подстанции, в т. ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения ВН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Распределительные сети	0,00	0,00	0,00	0,00	13,50	0,00	5,81	0,00	19,31	0,00	43,00	0,00	122,97	0,00	160,18	0,00	52,32	2,00	397,77	2,00	0,00	0,00	13,02	8,38	21,40	98,35	338,52	422,23	180,08	1060,58
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	13,50	0,00	5,81	0,00	19,31	0,00	43,00	0,00	122,97	0,00	160,18	0,00	52,32	2,00	397,77	2,00	0,00	0,00	13,02	8,38	21,40	98,35	338,52	422,23	180,08	1060,58
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	13,50	0,00	5,81	0,00	19,31	0,00	25,00	0,00	72,97	0,00	45,18	0,00	38,32	0,00	200,77	0,00	0,00	0,00	13,02	8,38	21,40	24,99	141,88	159,38	77,70	425,35
	ВЛЭП 1-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,97	0,00	12,28	0,00	15,32	0,00	37,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,76	93,40	42,75	160,91
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в местах прохождения среди многоэтажной застройки г. Красноярска: Советский РЭС: ф. 1039 (3,185 км, 48 опор), ф. 1005 (3,9 км, 70 опор), ф. 929 (1,38 км, 19 опор); Октябрьский РЭС: ф. 2-16 (1,5 км, 27 опор), ф. 1-33 (2,88 км, 42 опоры); Ленинский РЭС: ф. "Причал" от РП 122 до КТП 629 (2,47 км, 38 опор).																	15,315		15,32	0,00									42,754	42,75
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в г. Красноярске: Советский РЭС: ф. 7111 (2,28 км, 35 опор); Ленинский РЭС: ф. 2528 от ПС № 25 до РП 140 (1,035 км, 21 опор); Свердловский РЭС: ф. 822 (1,1 км, 17 опор), ф.11713 (2,4 км, 33 опоры); Октябрьский РЭС: ф. 122-34 (3,15 км, 53 опор).													9,965						9,97	0,00							24,761			24,76
	Реконструкция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на провод большего сечения, деревянных опор на ж/б для повышения качества напряжения и надежности электроснабжения: Советский РЭС: ф. 4912 (3,72 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б – 61 шт.), ф. 4915 (3,46 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 60 шт.); Свердловский РЭС: ф. 722 (5,1 км: АС-50, 70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 87 опор).															12,280				12,28	0,00								93,396		93,40
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.168-2 ПС «Айтат» – д. Казанка (замена деревянных опор на ж/б опоры с заменой провода А-50 на АС-70/11)																			0,00	0,00										0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	13,50	0,00	5,81	0,00	19,31	0,00	25,00	0,00	63,00	0,00	32,90	0,00	23,00	0,00	163,21	0,00	0,00	0,00	13,02	8,38	21,40	24,99	117,12	65,99	34,94	264,44
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4кВ п. Покровка, п. Николаевка, п. Торгашино, п. Суворовский.							5,810		5,810										5,81	0,00				8,379	8,379					8,38
	Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышения качества и надежности бытового сектора											25,000		54,000		13,000				92,00	0,00						24,994	103,522	36,107		164,62
	Реконструкцию ВЛ 0,4 кВ с применением СИП от ТП 33-04-5, 33-04-6, 33-04-7, 33-04-11, 33-04-17, 33-04-24, 33-15-3, 33-07-2, 33-16-33 (п. Н.Ингаш)					13,500				13,500										13,50	0,00			13,018		13,018					13,02
	Реконструкции мкр-на «Покровка» для повышения надежности электроснабжения и снижения уровня потерь электроэнергии на 2012 - 2016гг.													9,000		19,900		23,000		51,90	0,00							13,598	29,880	34,943	78,42
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 319 с разделением существующего (протяжённого) фидера на два менее протяжённых и заменой голого провода на СИП																			0,00	0,00										0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	50,00	0,00	115,00	0,00	14,00	0,00	197,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,05	127,52	262,85	77,05	527,47
	КЛЭП 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,00	18,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	76,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,05	60,37	133,17	0,00	253,59
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС											6,000		3,600						9,60	0,00						25,890	11,947			37,84
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Октябрьский РЭС											5,000		4,500						9,50	0,00						18,000	14,934			32,93
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Свердловский РЭС											7,000		7,200						14,20	0,00						16,158	23,895			40,05
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Ленинский РЭС													2,700						2,70	0,00							9,597			9,60
	Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг)															40,000				40,00	0,00								133,171		133,17
	КЛЭП до 1 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,00	0,00	75,00	0,00	14,00	0,00	121,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,15	129,68	77,05	273,87
	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг)													32,000		75,000		14,000		121,00	0,00							67,145	129,676	77,052	273,87
	Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС, Ленинский РЭС																			0,00	0,00										0,00
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,31	69,12	0,00	25,33	107,76
	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ № 286 (заменить тр-ров 2х400 на 2х630 кВА, установка ячеек с секционными разъединителями в РУ 10-0,4 кВ).																			0,00	0,00										0,00
	Реконструкция РП, ТП, КТП с заменой изношенного и морально устаревшего оборудования с реконструкцией строительной части																		2,000	0,00	2,00						13,311	69,118		25,331	107,76
1.1	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВЛЭП 1-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Строительство отпайки от ВЛ 10 кВ ф.37-01 до КТП с. Малиновка. Протяженность 2,5 км. Деревянные опоры с жб приставками, провод СИП 35мм2																			0,00	0,00										0,00
	ВЛЭП 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП 3-10 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	КЛЭП до 1 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,98	27,21	28,72	92,97	130,43	46,77	40,85	339,74
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,98	27,21	28,72	92,97	130,43	46,77	40,85	339,74
1	РЗА (включая ПА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	1,02	1,46	7,95	22,02	0,00	0,00	31,43
	Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская																			0,00	0,00			0,444		0,444					0,44

№ п/п	Наименование		Ввод мощностей												Вывод мощностей												Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																													
			План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого			План 2013 года										План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года					План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
																												I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
			км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. без НДС									
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	27		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	63
	ВСЕГО.	**	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86	5105,98	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
	Приобретение цифровых фиксирующих приборов и РАС для оснащения ПС 110 кВ Бородинская, Нагорная, Уяр-городская, Енисейская, Кеть, Тамтачет, Заледеево, Новохайская, Болтурино	Красноярскэнерго																									30,99																			0,00	0,00				1,020	1,020	7,945	22,022			30,99
2	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	АСУТП, телемеханика	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,12	12,12	49,28	87,41	27,77	28,50	205,08
3.1	**Программа развития автоматизированных систем технологического управления**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,12	12,12	49,28	87,41	27,77	28,50	205,08
3.1.1	**Реализация программы ССПИ в части телемеханизации**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,12	12,12	31,39	33,27	21,14	21,50	119,43
	Создание систем телемеханики ПС 110 кВ (в рамках Программы модернизации и расширения ССПИ на подстанциях филиала и по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006 г. о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России (2013 - ПС Казачинская, Телевизорная, Казанцево (СМР и ПНР) 2013 - Бартат, Мокрушинская, Частоостровская, Шалкино (ПНР) 2014 - Береговая, Цемзавод, Северная (ЗЭС), ЗЛМК, Западная-2, Медпрепараты, Заозерновская, Шинный завод; 2015 - ПС Знаменская, Кутужеково, Чуноярь, Боготольская, Тарутино, Учум, Шарыповская, Шарыповская гор.; 2016 - ПС Ораки, Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская, Судостроительная, Шелковый комбинат.	Красноярскэнерго																									119,43																			0,00	0,00				12,124	12,124	31,393	33,267	21,141	21,500	119,43
	Создание систем телемеханики ПС 110 кВ (ПС Шила, ПС Нагорная, ПС Решоты, ПС Вознесенка, ПС ПП Боготольский, ПС Миндерла, ПС Б.Мурта, ПС Бородинская, ПС Рыбинская, ПС Уярская, ПС Солянка, РП89)	Красноярскэнерго																									32,53																			0,00	0,00										0,00
3.1.2	**Телемеханизация основной сети (35 кВ+)**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	**Реализация мероприятий по повышению наблюдаемости и управляемости распределительной сети**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	**Развитие систем АСДУ (на основе SCADA/OMS/DMS)**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,88	54,14	6,63	7,00	85,65
	Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в технических центрах и РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири" "Красноярскэнерго" (Пятилетняя целевая программа).	Красноярскэнерго																									21,26																			0,00	0,00							7,631	6,627	7,000	21,26
	Замена и модернизация диспетчерских щитов в РЭС (Рыбинский, Березовский, Назаровский, Шушенский, Боготольский, Большеулуйский, Богучанский, Канский, Нижнеингашский, Абанский, Дзержинский, Иланский, Тасеевский, Минусинский, Краснотуранский, Каратузский, Курагинский, Идринский, Ермаковский, Дивногорский, Емельяновский, Сухобузимский, Большемуртинский, Уярский, Ирбейский, Партизанский, Саянский, Шалинский, Балахтинский, Новоселовский, Ужурский, Шарыповский, Казачинский, Пировский, Енисейский). Итого: 36 штук.	Красноярскэнерго																									64,39																			0,00	0,00						17,882	46,512			64,39
3.2	Прочие проекты	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Технологическая связь	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	9,19	9,72	23,05	21,00	19,00	12,35	85,13
4.1	Программа развития телекоммуникационного обеспечения	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	9,19	9,72	20,90	21,00	19,00	12,35	82,98
4.1.1	Создание мультисервисных сетей связи ДЗО на основе единой архитектуры	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,53	1,22	0,00	0,00	0,00	1,75
	ИА МРСК Строительство узла связи КМСС	Красноярскэнерго																									0,53																			0,00	0,00		0,530			0,530					0,53
	ИА МРСК Модернизация каналообразующег	Красноярскэнерго																									1,22																			0,00	0,00						1,220				1,22
4.1.2	Создание сети M2M для автоматизированных систем учета электроэнергии	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Реализация программы ССПИ в части каналов связи	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19	9,19	19,68	21,00	19,00	12,35	81,23
	Организация цифровых каналов связи с ПС 110кВ (ПС Шила, ПС Нагорная, ПС Решоты, ПС Вознесенка, ПС ПП Боготольский, ПС Миндерла. ПС Б.Мурта, ПС Бородинская, ПС Рыбинская, ПС Уярская, ПС Солянка, РП 89)	Красноярскэнерго																									25,75																			0,00	0,00										0,00
	#####################################	Красноярскэнерго																									77,57																			0,00	0,00				5,536	5,536	19,684	21,000	19,000	12,350	77,57
	Строительство ВОЛС на участке ТЭЦ1 - ТЭЦ2 по ЛЭС С7/С8 для организации каналов противоаварийной автоматики Центрального узла энергосистемы Красноярского края	Красноярскэнерго																									3,66																			0,00	0,00				3,659	3,659					3,66
4.1.4	Развитие существующих и внедрение новых услуг связи	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Прочие проекты	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15	0,00	0,00	0,00	2,15
	ИА МРСК Организация ВКС	Красноярскэнерго																									2,92																			0,00	0,00										0,00
	ИА МРСК Модернизация оборудования ВКС	Красноярскэнерго																									2,15																			0,00	0,00						2,147				2,15
	ИА МРСК Модернизация оборудования конф	Красноярскэнерго																									0,00																			0,00	0,00										0,00
5	Прочие АСТУ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	4,87	5,41	12,70	0,00	0,00	0,00	18,11
	ИА МРСК Реконструкция ЦОД в части оснащения СГЭ на основе ДГУ	Красноярскэнерго																									0,79																			0,00	0,00										0,00
	ИА МРСК Реконструкция ЦОД в части оснащения системой пожаротушения	Красноярскэнерго																									0,61																			0,00	0,00										0,00
	ИА МРСК Создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Microsoft	Красноярскэнерго																									17,57																			0,00	0,00				4,869	4,869	12,701				17,57
4.	ИА МРСК Создание систем защиты информационных систем	Красноярскэнерго																									0,54																			0,00	0,00			0,537		0,537					0,54
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	РЗА (включая ПА)	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	АСУТП, телемеханика	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Технологическая связь	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прочие АСТУ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	**Средства учета, контроля Э/Э**	*		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	410,84		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,12	80,12	74,45	81,90	89,40	84,97	410,84
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	8036,00	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	8036,00	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	410,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	######	0,00	######	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,12	80,12	74,45	81,90	89,40	84,97	410,84
1	АСКУЭ оптового рынка	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	АСКУЭ розничного рынка	*	8036,00	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	8036,00	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	410,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	######	0,00	######	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,12	80,12	74,45	81,90	89,40	84,97	410,84
	1-20 кВ	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	*	8036,00	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	8036,00	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	410,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	######	0,00	######	0,00	6681,00	0,00	3469,00	0,00	7053,00	0,00	6342,00	0,00	31581,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,12	80,12	74,45	81,90	89,40	84,97	410,84
	Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго"	Красноярскэнерго	8 036		6 681		3 469		7 053		6 342		31 581		8 036		6 681		3 469		7 053		6 342		31 581		388,41							######		######		######		3 469,000		7 053,000		6 342,000		31581,00	0,00				57,690	57,690	74,451	81,896	89,402	84,972	388,41
	Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго" (дог 2011г)	Красноярскэнерго																									22,43																			0,00	0,00				22,434	22,434					22,43
	Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (дог 2010)	Красноярскэнерго																									27,92																			0,00	0,00										0,00
	Установка счетчиков (Хозспособ, счетчики (ООО "Энерго-Холдинг")	Красноярскэнерго																									24,65																			0,00	0,00										0,00
3	Прочие средства учета	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	АСКУЭ оптового рынка	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	АСКУЭ розничного рынка	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прочие средства учета	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	**Программы по обеспечению безопасности**	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,87	21,87	12,72	18,24	21,90	22,30	97,83

№ п/п	Наименование		Ввод мощностей												Вывод мощностей												Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																												
			План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого			План 2013 года										План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2013 года					План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
																												I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого												I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
			км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. с НДС	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. руб. без НДС									
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	27		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	63
	ВСЕГО,	**	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	19,73	10,65	56,74	0,00	149,92	50,00	365,53	18,90	113,93	300,31	705,85	379,86	5105,98	0,00	0,00	0,00	0,00	40,93	2,00	54,49	24,02	95,42	26,02	82,69	218,53	185,82	80,00	365,53	26,30	113,93	300,31	843,39	651,17	11,89	6,03	91,04	362,85	471,82	990,81	930,48	918,46	867,45	4179,02
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,87	21,87	12,72	18,24	21,90	22,30	97,03
1	Охрана, обеспечение безопасности	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,87	21,87	12,72	18,24	21,90	22,30	97,03
	Оборудование подстанции 110/10 кВ № 5 «Восточная» антивандальной просечно-вытяжной сеткой из холоднокатаного листового металлопроката	Красноярскэнерго																							0,79																			0,00	0,00										0,00
	Антитеррористическая деятельность и противодиверсионная защита	Красноярскэнерго																							96,23																			0,00	0,00				21,072	21,072	12,718	18,239	21,900	22,304	96,23
	Установка автоматизированной системы РЭС	Красноярскэнерго																							0,80																			0,00	0,00				0,800	0,800					0,80
2	Пожарная охрана	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Охрана, обеспечение безопасности	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Пожарная охрана	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	*	0,00	0,00	13,74	0,00	61,65	0,00	205,35	0,00	59,62	278,31	340,36	278,31	0,00	0,00	13,74	0,00	61,65	0,00	205,35	0,00	59,62	278,31	340,36	278,31	115,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,74	0,00	61,65	0,00	205,35	0,00	59,62	278,31	340,36	278,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	12,66	37,63	63,65	115,70
1	Консолидация электросетевых активов	*	0,00	0,00	13,74	0,00	61,65	0,00	205,35	0,00	59,62	278,31	340,36	278,31	0,00	0,00	13,74	0,00	61,65	0,00	205,35	0,00	59,62	278,31	340,36	278,31	115,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,74	0,00	61,65	0,00	205,35	0,00	59,62	278,31	340,36	278,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	12,66	37,63	63,65	115,70
	Приобретение основных средств	Красноярскэнерго			13,740		61,650		205,351		59,618	278,313	340,359	278,313			13,740		61,650		205,351		59,618	278,313	340,359	278,313	115,70											13,740		61,650		205,351		59,618	278,313	340,36	278,31						1,761	12,660	37,633	63,648	115,70
	ПС 110-10кВ "Ботаническая"	Красноярскэнерго																							125,85																			0,00	0,00										0,00
2	Приобретение земельных участков	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Приобретение прочих активов	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Прочие программы и мероприятия	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,89	0,11	4,99	19,18	36,17	61,27	44,94	87,65	38,72	268,74
	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,32	0,00	0,00	0,00	41,32
1	Здания, сооружения	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,32	0,00	0,00	0,00	41,32
	Реконструкция зданий РЭС (Вильского 7)	Красноярскэнерго																							5,13																			0,00	0,00										0,00
++	Реконструкция объектов для устранения предписаний Ростехнадзора	Красноярскэнерго																							41,32																			0,00	0,00						41,324				41,32
	Реконструкция УТК	Красноярскэнерго																							21,85																			0,00	0,00										0,00
	Новое строительство и расширение, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Здания, сооружения	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,89	0,00	3,33	13,58	28,80	11,03	38,06	83,41	38,72	200,03
	ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных	Красноярскэнерго																							12,70																			0,00	0,00						3,175	3,175	3,175	3,175	12,70
	Транспортные средства КЭ	Красноярскэнерго																							106,02																			0,00	0,00	11,891		2,500		14,391		10,000	46,082	35,544	106,02
	Оборудование, не входящее в сметы строек КЭ	Красноярскэнерго																							79,74																			0,00	0,00				12,840	12,840	7,859	24,887	34,157		79,74
	ИА МРСК Приобретение лаборатории релейной защиты и автоматики	Красноярскэнерго																							0,29																			0,00	0,00			0,287		0,287					0,29
	ИА МРСК Приобретение транспортных средств	Красноярскэнерго																							0,54																			0,00	0,00			0,538		0,538					0,54
	ИА МРСК Прочие основные средства	Красноярскэнерго																							0,74																			0,00	0,00				0,741	0,741					0,74
3	НМА	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	1,66	0,00	1,77	8,91	6,88	4,23	0,00	21,79
3.1	Программа комплексной автоматизации производственной и финансово-хозяйственной деятельности	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	1,66	0,00	1,77	8,91	6,88	4,23	0,00	21,79
3.1.1	Развитие и интеграция корпоративных систем Холдинга и ДЗО	*											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										0,00
3.1.2	Развитие корпоративных систем ДЗО	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	1,66	0,00	1,77	8,91	6,88	4,23	0,00	21,79
	ИА МРСК Создание и внедрение информационной системы управления проектами ОАО "МРСК Сибири" (НМА)	Красноярскэнерго																							0,76																			0,00	0,00			0,764		0,764					0,76
	ИА МРСК Создание конфигурации системы управления тех. присоединениями (НМА)	Красноярскэнерго																							0,90																			0,00	0,00			0,897		0,897					0,90
	ИА МРСК Создание конфигурации НМА	Красноярскэнерго																							15,35																			0,00	0,00						4,234	6,880	4,234		15,35
	ИА МРСК Создание баз данных НМА	Красноярскэнерго																							4,68																			0,00	0,00						4,676				4,68
	ИА МРСК Создание корпоративного web сайта (НМА)	Красноярскэнерго																							0,11																			0,00	0,00		0,105			0,105					0,11
4	Долгосрочные вложения	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прочие мероприятия	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60
5.1	НИОКР	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	5,60
4.	ИА МРСК НИОКР Развитие корпоративной информационной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на базе SAP ERP (КИСУ ТОРО)	Красноярскэнерго																							5,60																			0,00	0,00				5,603	5,603					5,60
5.2	Прочие	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объекты НЗС, не включенные в ИПР	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объекты НЗС, не включенные в ИПР	Красноярскэнерго																							0,00																			0,00	0,00										0,00
	Справочно:	*											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										0,00
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Целевые направления	*	28,000		53,040	332,000	123,930	80,000	140,280	6,300	44,630	22,000	389,880	440,300	27,000		43,000		89,230	50,000	140,280	6,300	44,630	22,000	344,140	78,300	2788,88					27,000		1,000		28,000		53,040	332,000	123,930	80,000	140,280	6,300	44,630	22,000	389,88	440,30		0,530	26,923	57,265	84,718	898,981	694,939	498,305	611,938	2788,88
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	*	13,500	0,000	53,040	206,000	113,965	80,000	140,280	6,300	29,315	22,000	350,100	314,300	13,500	0,000	43,000	0,000	79,265	50,000	140,280	6,300	29,315	22,000	305,360	78,300	2 720,181	0,000	0,000	0,000	0,000	13,500	0,000	0,000	0,000	13,500	0,000	53,040	206,000	113,965	80,000	140,280	6,300	29,315	22,000	350,100	314,300	0,000	0,000	13,018	0,000	13,018	595,320	575,650	436,264	513,029	2 133,281
	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	38,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,888	7,261	8,149	8,107	22,022	0,000	0,000	38,278
	Создание систем телемеханики и связи	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	263,609	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,530	0,000	21,319	21,849	52,298	54,267	40,141	33,850	202,405
	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	*																																																							
	Реновация основного и вспомогательного оборудования	*																																																							
	Объем средств, запланированных на инновацию	*	14,500	0,000	0,000	126,000	9,965	0,000	0,000	0,000	15,315	0,000	39,780	126,000	13,500	0,000	0,000	0,000	9,965	0,000	0,000	0,000	15,315	0,000	38,780	0,000	365,042	0,000	0,000	0,000	0,000	13,500	0,000	1,000	0,000	14,500	0,000	0,000	126,000	9,965	0,000	0,000	0,000	15,315	0,000	39,780	126,000	0,000	0,000	13,018	6,813	19,831	230,538	24,761	0,000	42,754	317,884
	Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	97,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,872	21,872	12,718	18,239	21,900	22,304	97,033
	Объемы по аварийному запасу	*																																																							